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

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

WILDCAT										//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC										//CONT.//		100351									
DIAMOND H STATE										WELL #:		9H		RRCID -> 271554		COMPL. DATE 07/23/2012		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 8131 - 8256	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
01	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
03	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC										100797											
WALLACE, J. C.										WELL #:		9		RRCID -> 248995		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 6979		PERF. N/A	
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
TBM CATARINA, LLC										101300											
PILONCILLO										WELL #:		A 6V		RRCID -> 272796		COMPL. DATE 01/01/2012		TOTAL DEPTH 8549		PERF. N/A	
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
CASHFLOW EXPLORATION, INC.										139559											
RAMSEY										WELL #:		2		RRCID -> 140604		COMPL. DATE 02/20/1991		TOTAL DEPTH 1518		PERF. N/A	
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
01	02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
02	03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
04	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
CHARIS ENERGY, INC.										146369											
HYDE										WELL #:		1		RRCID -> 251750		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 4655		PERF. N/A	
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
01	02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
02	03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
04	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY										148108											
CROMWELL										WELL #:				RRCID -> 263703		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9796 - 14557	
12	01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
01	02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
02	03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
03	04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE					
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474											
RUCKMAN		WELL #:		8		RRCID -> 252860		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 16393 PERF.13990 - 14070					
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
CONQUISTADOR EXPL & PROD LLC				172246											
WARDLAW "52"		WELL #:		1		RRCID -> 172124		COMPL. DATE 09/22/1998		TOTAL DEPTH 12730		PERF. N/A			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933											
BRISCOE (5140)		WELL #:		8025		RRCID -> 226651		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4333 - 4716			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
BRISCOE (5140)		WELL #:		8034		RRCID -> 233663		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 5500		PERF. N/A			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178											
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 211602		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 14469		PERF.12776 - 12788			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-	-0-	-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-	-0-	-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-	-0-	-0-	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978											
HUNTER CREDIT TRUST		WELL #:		1		RRCID -> 275876		COMPL. DATE 12/22/2012		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7808 - 7814			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978						
FASKEN STATE 1202		WELL #:		29H	RRCID -> 279475	COMPL. DATE 08/27/2014	TOTAL DEPTH	9571	PERF. 9531	- 13970
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MAVERICK ENERGY, INC.		WELL #:		534184	RRCID -> 137944	COMPL. DATE 06/16/1990	TOTAL DEPTH	1540	PERF. N/A	
STONE 'A'				1						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		WELL #:		703462	RRCID -> 270501	COMPL. DATE 03/12/2012	TOTAL DEPTH	11793	PERF. 12175	- 12243
BRACKEN, R. A.				3H						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		WELL #:		781915	RRCID -> 285635	COMPL. DATE 08/28/2013	TOTAL DEPTH	3810	PERF. N/A	
WASHBURN RANCH				02WS						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
UHC PETROLEUM CORPORATION		WELL #:		875653	RRCID -> 234000	COMPL. DATE 09/11/2006	TOTAL DEPTH	9971	PERF. N/A	
WARDLAW				801						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
XT0 ENERGY INC.		WELL #:		945936	RRCID -> 174590	COMPL. DATE 09/30/1985	TOTAL DEPTH	14080	PERF. N/A	
J. HENDERSON ET AL GU #1				3						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) AWP OPERATING COMPANY BRACKEN RANCH				00256 500 038889 WELL #: 37		ASSOCIATED RRCID -> 134016		CAPACITY COMPL. DATE 02/22/1990				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9430 - 9482						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1240 N	1181	-0-	-59	-0-			444	1	737	2	Y	-0-					90
01	1240 N	1183	-0-	-57	-0-			434	1	749	2	Y	-0-					90
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-			447	1	703	2	Y	-0-					90
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-			497	1	732	2	Y	-0-					90
04	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-			424	1	1005	2	Y	24	24	1			90
								26	9									
*05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-			376	1	865	2	Y	-0-					90
BRACKEN RANCH				WELL #: 43R		RRCID -> 147124		COMPL. DATE 10/14/1993				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9417 - 9465						
12	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-			395	1	656	2	Y	59	80	1			46
								65	9									
01	1085 N	743	-0-	-342	-0-			257	1	444	2	Y	38					84
								42	9									
02	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-			525	1	827	2	Y	72	79	1			77
								79	9									
03	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-			532	1	784	2	Y	47	73	1			51
								52	9									
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-			357	1	847	2	Y	52					103
								57	9									
*05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-			360	1	828	2	Y	55	77	1			81
								61	9									
BRACKEN RANCH				WELL #: 55		RRCID -> 157317		COMPL. DATE 10/03/1991				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9256 - 9290						
12	899 N	631	-0-	-268	-0-			236	1	391	2	Y	4					54
								4	9									
01	651 N	555	-0-	-96	-0-			203	1	350	2	Y	2	28	1			28
								2	9									
02	588 N	576	-0-	-12	-0-			207	1	326	2	Y	39	49	1			18
								43	9									
03	620 N	528	-0-	-92	-0-			210	1	310	2	Y	7					25
								8	9									
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-			289	1	686	2	Y	16					41
								18	9									
*05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-			346	1	795	2	Y	26					67
								29	9									
BRACKEN RANCH				WELL #: 42		RRCID -> 157318		COMPL. DATE 05/27/1993				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9208 - 9242						
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-			50	1	83	2	Y	-0-					12
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-			29	1	50	2	Y	75	43	1			44
								83	9									
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-			44	1	69	2	Y	5	12	1			37
								6	9									
03	124 N	94	-0-	-30	-0-			38	1	56	2	Y	-0-					37
04	150 N	128	-0-	-22	-0-			38	1	90	2	Y	-0-					37
*05	187 N	187	-0-	-0-	-0-			57	1	130	2	Y	-0-					37

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889									
BRACKEN RANCH		WELL #:		47		RRCID -> 158147		COMPL. DATE 03/06/1996		TOTAL DEPTH		9700 PERF. 9344 - 9383	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	78	1	130	2	Y	-0-		27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		27
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	84	1	199	2	Y	1	1 1	27
						1	9						
*05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	75	1	172	2	Y	-0-		27

BRACKEN RANCH		WELL #:		48		RRCID -> 161420		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH		9515 PERF. 9298 - 9324	
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	2	Y	-0-		4
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	10	1	18	2	Y	1	1 1	4
						1	9						
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	12	1	18	2	Y	3	3 1	4
						3	9						
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	14	1	20	2	Y	-0-		4
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	12	1	29	2	Y	-0-		4
*05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	43	1	99	2	Y	-0-		4

BPX OPERATING COMPANY		085408											
RYAN		WELL #:		2H		RRCID -> 271427		COMPL. DATE 07/10/2013		TOTAL DEPTH		11532 PERF. 11715 - 14194	
12	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	34	1	2020	3	Y	16		77
						18	9						
01	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	30	1	1770	3	Y	1	32 1	46
						1	9						
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	26	1	1508	3	Y	-0-		46
03	2077 N	1649	-0-	-428	-0-	29	1	1620	3	Y	-0-		46
*04	1740 N	1271	-0-	-469	-0-	22	1	1249	3	Y	-0-		46
*05	1705 N	1655	-0-	-50	-0-	26	1	1629	3	Y	-0-		46

RYAN 1795 O		WELL #:		18H		RRCID -> 272497		COMPL. DATE 08/19/2013		TOTAL DEPTH		11491 PERF. 11680 - 14972	
12	2883 X	1908	-0-	-975	-0-	31	1	1818	3	N	-0-		-0-
						59	4						
01	2728 N	2390	-0-	-338	-0-	40	1	2350	3	N	-0-		-0-
02	2800 N	4106	-0-	1306	1306	59	1	3441	3	N	551	551 1	-0-
						606	9						
03	3100 N	2199	-0-	-901	405	38	1	2161	3	N	-0-		-0-
*04	2310 N	1660	-0-	-650	-0-	29	1	1631	3	N	-0-		-0-
*05	2883 X	2259	-0-	-624	-0-	35	1	2224	3	N	-0-		-0-

RYAN 1795 O		WELL #:		1H		RRCID -> 273328		COMPL. DATE 05/29/2014		TOTAL DEPTH		11573 PERF. 12250 - 16044	
12	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	43	1	2530	3	N	114	149 1	50
						82	4	125	9				
01	3162 X	2644	-0-	-518	-0-	42	1	2496	3	N	20		70
						84	4	22	9				
02	2856 X	1642	-0-	-1214	-0-	29	1	1613	3	N	-0-		70
03	3162 X	34	-0-	-3128	-0-	8	3	26	4	N	-0-		70
*04	2700 X	73	-0-	-2627	-0-	1	1	72	3	N	-0-		70
*05	2790 X	972	-0-	-1818	-0-	15	1	957	3	N	-0-		70

RYAN O		WELL #:		1H		RRCID -> 273335		COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH		11659 PERF. 11722 - 14912	
12	1829 X	56	-0-	-1773	-0-	1	1	55	3	N	-0-		181
01	2945 X	139	-0-	-2806	-0-	2	1	137	3	N	-0-		181
02	2660 X	-0-	-0-	-2660	-0-					N	6		187
03	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-		187
*04	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					N	3		190
*05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		190

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		102824		WELL #:		RRCID -> 106497		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH		9720 PERF. 9539 - 9578	
BRACKEN ET AL													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	32 1	223 3	Y	8	11 1			5
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	9 9	279 3	Y	7				12
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	66 1	114 3	Y	3				15
03	279 N	137	-0-	-142	-0-	8 9	115 3	Y	3				18
04	300 N	99	-0-	-201	-0-	22 1	86 3	Y	1	9 1			10
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	3 9	173 3	Y	-0-	2 1			8
						19 1							
						12 1							
						1 9							
						5 1							

BRACKEN ET AL		WELL #:		11		RRCID -> 106932		COMPL. DATE 03/29/1983		TOTAL DEPTH		10062 PERF. 9786 - 9822	
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	36 1	253 3	Y	11	16 1			8
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12 9	200 3	Y	10				18
02	196 N	170	-0-	-26	-0-	48 1	139 3	Y	4				22
03	310 N	171	-0-	-139	-0-	11 9	143 3	Y	4				26
04	240 N	143	-0-	-97	-0-	27 1	124 3	Y	2	13 1			15
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	4 9	185 3	Y	-0-	4 1			11
						24 1							
						17 1							
						2 9							
						6 1							

BRACKEN ET AL		WELL #:		17		RRCID -> 108219		COMPL. DATE 09/19/1983		TOTAL DEPTH		9674 PERF. 9467 - 9489	
12	93 N	31	-0-	-62	-0-	4 1	27 3	Y	-0-	2 1			3
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	1				4
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	1 9	57 3	Y	2				6
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	11 1	29 3	Y	1				7
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2 9	66 3	Y	-0-	4 1			3
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	5 1	167 3	Y	-0-	1 1			2
						9 1							
						5 1							

BRACKEN ET AL		WELL #:		10		RRCID -> 108684		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		9880 PERF. 9728 - 9757	
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	3 1	20 3	Y	1	2 1			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-				3
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	11 1	57 3	Y	1				4
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 9	29 3	Y	1				5
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	88 3	Y	1	4 1			2
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	12 1	172 3	Y	-0-	1 1			1
						1 9							
						5 1							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
BRACKEN ET AL WELL #: 28 RRCID -> 110827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9820 - 9852														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	248 N	207	-0-	-41	-0-	25 1	9 9	173 3	Y		8	11 1		6
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	88 1	9 9	369 3	Y		8			14
02	336 N	308	-0-	-28	-0-	50 1	3 9	255 3	Y		3			17
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	42 1	3 9	249 3	Y		3			20
04	450 N	254	-0-	-196	-0-	30 1	1 9	223 3	Y		1	10 1		11
05	341 N	226	-0-	-115	-0-	7 1		219 3	Y		-0-	3 1		8
BRACKEN "A" WELL #: 109 RRCID -> 110832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10046														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			2
02	T. A.	762	-0-	762	762	762 3			Y		-0-			2
03	T. A.	69	-0-	69	831	69 3			Y		-0-			2
04	T. A.	246	-0-	246	1077	246 3			Y		-0-			2
05	T. A.	338	-0-	338	1415	338 3			Y		-0-			2
BRACKEN "A" WELL #: 1016 RRCID -> 111162 COMPL. DATE 05/06/1984 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9912 - 9962														
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
BRACKEN ET AL WELL #: 32 RRCID -> 111163 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9531 - 3564														
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	32 1	12 9	223 3	Y		11	17 1		9
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	59 1	12 9	247 3	Y		11			20
02	140 N	118	-0-	-22	-0-	19 1	4 9	95 3	Y		4			24
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	19 1	6 9	115 3	Y		5			29
04	150 N	111	-0-	-39	-0-	13 1	1 9	97 3	Y		1	14 1		16
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	6 1		184 3	Y		-0-	4 1		12
BRACKEN "A" WELL #: 1017 RRCID -> 111164 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9973 - 10025														
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824												
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		8	RRCID -> 112423		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		9750 PERF. 9540 - 9563				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	186 N	63	-0-	-123	-0-			8 2	1 9	53	3	Y	2	3 1		4
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-			1 1	1 9	6	3	Y	1			5
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-			22 1	1 9	114	3	Y	1			6
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-			10 1	1 9	57	3	Y	1			7
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-			12 1	1 9	91	3	Y	1	4 1		4
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-			6 1	1	212	3	Y	-0-	1 1		3
BRACKEN ET AL				WELL #:		34	RRCID -> 112491		COMPL. DATE		07/03/1984		TOTAL DEPTH		9730 PERF. 9551 - 9586	
12	62 N	15	-0-	-47	-0-			2 1	1 1	13	3	Y	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-			1 1	1 1	6	3	Y	-0-			-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-			7 1	1 1	38	3	Y	-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-			2 1	1 1	14	3	Y	-0-			-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-			8 1	1 1	62	3	Y	-0-			-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-			5 1	1	161	3	Y	-0-			-0-
BRACKEN "A"				WELL #:		1015	RRCID -> 112834		COMPL. DATE		09/10/1984		TOTAL DEPTH		10035 PERF. 9873 - 9917	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			16
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			16
02	T. A.	854	-0-	854	854	854		854	3			Y	-0-			16
03	T. A.	574	-0-	574	1428	574		574	3			Y	-0-			16
04	T. A.	230	-0-	230	1658	229		230	3	1	9	Y	1			17
05	T. A.	170	-0-	170	1828	170		170	3			Y	-0-			17
BRACKEN ET AL				WELL #:		35	RRCID -> 113705		COMPL. DATE		10/19/1984		TOTAL DEPTH		9915 PERF. 9674 - 9710	
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-			32 10	1 9	223	3	Y	9	12 1		7
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-			77 11	1 9	322	3	Y	10			17
02	252 N	129	-0-	-123	-0-			21 3	1 9	105	3	Y	3			20
03	279 N	147	-0-	-132	-0-			21 3	1 9	123	3	Y	3			23
04	360 N	126	-0-	-234	-0-			15 1	1 9	110	3	Y	1	11 1		13
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-			6 1	1	185	3	Y	-0-	3 1		10
BRACKEN "A"				WELL #:		1027	RRCID -> 114261		COMPL. DATE		11/20/1984		TOTAL DEPTH		10140 PERF. 9930 - 9998	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
BRACKEN "A"				WELL #:		1025	RRCID -> 114862		COMPL. DATE		01/03/1985		TOTAL DEPTH		10060 PERF. 9840 - 9890	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			1
02	14B DENY	9	-0-	9	9	9		9	3			Y	-0-			1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			9				Y	-0-			1
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			9				Y	-0-			1
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			9				Y	-0-			1

A.W.P. (OLMOS) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, BRACKEN "A"										//CONT.// 00256 500 102824										ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: MCMULLEN																			
										WELL #: 1024										RRCID -> 115802										COMPL. DATE 03/08/1985										TOTAL DEPTH 10025										PERF. 9803 - 9848									
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																						
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						7																																						
01	T. A.		44	-0-	44	44	44			44	3			Y	-0-						7																																						
02	T. A.		170	-0-	170	214	170			170	3			Y	-0-						7																																						
03	T. A.		94	-0-	94	308	94			94	3			Y	-0-						7																																						
04	T. A.		160	-0-	160	468	159			3		1	9	Y	1						8																																						
*05	901	X	433	-0-	-468	-0-	433			3				Y	-0-						8																																						
BRACKEN "A" WELL #: 1026 RRCID -> 116115 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9894 - 9940																																																											
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																						
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																						
BRACKEN "A" WELL #: 1038 RRCID -> 116519 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9810 - 9855																																																											
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						8																																						
01	T. A.		102	-0-	102	102	102			3				Y	-0-						8																																						
02	T. A.		37	-0-	37	139	37			3				Y	-0-						8																																						
03	T. A.		113	-0-	113	252	113			3				Y	-0-						8																																						
04	T. A.		82	-0-	82	334	76			3		6	9	Y	5						13																																						
05	631	X	297	-0-	-334	-0-	297			3				Y	-0-						13																																						
BRACKEN "A" WELL #: 1023 RRCID -> 117341 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9741 - 9790																																																											
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																						
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																						
02	T. A.		32	-0-	32	32	32			3				Y	-0-						-0-																																						
03	T. A.		299	-0-	299	331	299			3				Y	-0-						-0-																																						
04	T. A.		406	-0-	406	737	404			3		2	9	Y	2						2																																						
05	T. A.		136	-0-	136	873	136			3				Y	-0-						2																																						
WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 119257 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10406 - 10510																																																											
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						39																																						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						39																																						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						39																																						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						39																																						
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						39																																						
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						39																																						
WHEELER, CLIFTON WELL #: 2 RRCID -> 119258 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10442 - 10544																																																											
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						8																																						
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						8																																						
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						8																																						
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						8																																						
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						8																																						
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						8																																						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824					
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		1	RRCID -> 119260	COMPL. DATE 08/02/1985	TOTAL DEPTH 10980	PERF.10736	- 10870
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				28
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				28
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				28
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				28

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

BRACKEN		WELL #:		52	RRCID -> 131966	COMPL. DATE 08/26/1989	TOTAL DEPTH 9748	PERF. 9521	- 9556
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	111 1	775 3	Y	8
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	13 9	263 3	Y	18
02	672 N	528	-0-	-144	-0-	62 1	438 3	Y	22
03	899 N	507	-0-	-392	-0-	11 9	429 3	Y	27
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	86 1	307 3	Y	14
05	589 N	131	-0-	-458	-0-	4 9	127 3	Y	11

BRACKEN		WELL #:		53	RRCID -> 132517	COMPL. DATE 10/30/1989	TOTAL DEPTH 9730	PERF. 9414	- 9530
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	33 1	233 3	Y	7
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	9 9	263 3	Y	15
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	62 1	132 3	Y	17
03	279 N	157	-0-	-122	-0-	9 9	132 3	Y	20
04	330 N	109	-0-	-221	-0-	26 1	95 3	Y	11
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	2 9	168 3	Y	9

BRACKEN "A"		WELL #:		1037	RRCID -> 132931	COMPL. DATE 11/09/1989	TOTAL DEPTH 10075	PERF. 9818	- 9840
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	26	-0-	26	26	197 3			-0-
03	14B DENY	10	-0-	10	36	26 3			-0-
04	14B DENY	240	-0-	240	276	10 3			-0-
*05	531 N	255	-0-	-276	-0-	240 3			-0-

BRACKEN "F"		WELL #:		1049	RRCID -> 132941	COMPL. DATE 11/30/1989	TOTAL DEPTH 10675	PERF.10438	- 10461
12	1147 X	304	-0-	-843	-0-	3 9	3	5 1	2
01	355 X	355	-0-	-0-	-0-	7 9	6	5 1	3
02	616 X	201	-0-	-415	-0-	10 9	9	9 1	3
03	795 X	795	-0-	-0-	-0-	14 9	13	13 1	3
04	660 X	313	-0-	-347	-0-	10 9	9	9 1	3
05	310 X	269	-0-	-41	-0-	10 9	9	10 1	2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN													
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824													
BRACKEN WELL #: 55 RRCID -> 133373 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9486 - 9514													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	19	1	134	3	Y	16	21 1	8
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	18	9	317	3	Y	19		27
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	21	9	61	3	Y	6		33
03	186 N	91	-0-	-95	-0-	12	1	72	3	Y	6		39
04	390 N	94	-0-	-296	-0-	7	9	82	3	Y	1	19 1	21
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	Y	-0-	5 1	16
						1	9						
						6	1						
BRACKEN WELL #: 56 RRCID -> 133562 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9543 - 9576													
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	75	1	523	3	Y	9	13 1	8
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	10	9	202	3	Y	8		16
02	644 N	304	-0-	-340	-0-	48	1	252	3	Y	3		19
03	620 N	348	-0-	-272	-0-	9	9	295	3	Y	3		22
04	240 N	214	-0-	-26	-0-	49	1	188	3	Y	-0-	10 1	12
05	341 N	193	-0-	-148	-0-	3	9	186	3	Y	1	3 1	10
						26	1						
						6	1						
						1	9						
BRACKEN WELL #: 57 RRCID -> 133674 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9567 - 9597													
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	25	1	173	3	Y	31	45 1	25
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	34	9	241	3	Y	29		54
02	196 N	104	-0-	-92	-0-	57	1	78	3	Y	10		64
03	217 N	126	-0-	-91	-0-	32	9	97	3	Y	12		76
04	330 N	91	-0-	-239	-0-	15	1	77	3	Y	3	38 1	41
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11	9	175	3	Y	-0-	9 1	32
						13	9						
						16	1						
						3	9						
						5	1						
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 9 RRCID -> 138511 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9590 - 9623													
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	50	1	349	3	Y	11	16 1	7
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	12	9	285	3	Y	13		20
02	252 N	205	-0-	-47	-0-	68	1	168	3	Y	4		24
03	403 N	245	-0-	-158	-0-	14	9	206	3	Y	4		28
04	360 N	204	-0-	-156	-0-	33	1	179	3	Y	1	14 1	15
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	4	9	238	3	Y	-0-	3 1	12
						35	1						
						4	9						
						24	1						
						1	9						
						7	1						

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 11 RRCID -> 142206 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9594 - 9630														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	118 1	822 3	Y			12		19 1	15
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	13 9	498 3	Y			20			35
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	118 1	900 3	Y			9			44
03	961 N	932	-0-	-29	-0-	22 9	790 3	Y			8			52
04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	177 1	985 3	Y			4		29 1	27
05	1209 N	268	-0-	-941	-0-	10 9	260 3	Y			-0-		5 1	22
						133 1								
						9 9								
						134 1								
						4 9								
						8 1								
MCCLAUGHERTY, L. S. "A" WELL #: 12 RRCID -> 142648 COMPL. DATE 09/05/1992 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9542 - 9572														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			15
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	24 1	124 3	Y			-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			15
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	26 1	194 3	Y			-0-			15
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y			-0-			15
BRACKEN ET AL WELL #: 63 RRCID -> 144062 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9681 - 9717														
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	57 1	398 3	Y			9		12 1	7
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	10 9	330 3	Y			10			17
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	78 1		Y			3			20
03	465 N	264	-0-	-201	-0-	11 9	223 3	Y			3			23
04	420 N	256	-0-	-164	-0-	38 1	225 3	Y			-0-		11 1	12
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	3 9	166 3	Y			1		3 1	10
						31 1								
						5 1								
						1 9								
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 12 RRCID -> 144631 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9622 - 9660														
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	111 1	773 3	Y			16		22 1	10
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	18 9	279 3	Y			17			27
02	560 N	525	-0-	-35	-0-	66 1	433 3	Y			6			33
03	899 N	385	-0-	-514	-0-	19 9	326 3	Y			4			37
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	85 1	433 3	Y			2		19 1	20
05	589 N	221	-0-	-368	-0-	7 9	214 3	Y			-0-		4 1	16
						55 1								
						4 9								
						59 1								
						2 9								
						7 1								
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 13 RRCID -> 144632 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9535 - 9581														
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	99 1	691 3	Y			11		16 1	7
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	12 9	271 3	Y			13			20
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	64 1	389 3	Y			4			24
03	806 N	342	-0-	-464	-0-	14 9	289 3	Y			4			28
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	76 1	444 3	Y			2		16 1	14
05	527 N	233	-0-	-294	-0-	4 9	226 3	Y			-0-		3 1	11
						49 1								
						60 1								
						2 9								
						7 1								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824							
BRACKEN ET AL		WELL #:		68		RRCID -> 149486		COMPL. DATE 05/07/1994		TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9470 - 9506	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE				AMT CODE		AMT CODE	BALANCE
12		687 N	687 -0- -0- -0- 85 1 593 3 Y 8 11 1 5								
01		433 N	433 -0- -0- -0- 9 9 340 3 Y 11 16								
02		308 N	267 -0- -41 -0- 12 9 221 3 Y 3 19								
03		682 N	380 -0- -302 -0- 43 1 323 3 Y 3 22								
04		420 N	281 -0- -139 -0- 3 9 247 3 Y -0- 10 1 12								
05		310 N	186 -0- -124 -0- 34 1 180 3 Y -0- 3 1 9								
BRACKEN ET AL		WELL #:		3ST		RRCID -> 151707		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9654 - 9682	
12		200 N	200 -0- -0- -0- 25 1 175 3 Y -0- -0-								
01		246 N	246 -0- -0- -0- 47 1 199 3 Y -0- -0-								
02		196 N	98 -0- -98 -0- 16 1 82 3 Y -0- -0-								
03		186 N	107 -0- -79 -0- 15 1 92 3 Y -0- -0-								
04		240 N	135 -0- -105 -0- 16 1 119 3 Y -0- -0-								
05		190 N	190 -0- -0- -0- 6 1 184 3 Y -0- -0-								
BRACKEN ET AL		WELL #:		69		RRCID -> 152867		COMPL. DATE 01/09/1995		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9734 - 9778	
12		9 N	3 -0- -6 -0- 3 3 Y -0- -0-								
01		7 N	7 -0- -0- -0- 1 1 6 3 Y -0- -0-								
02		8 N	8 -0- -0- -0- 1 1 6 3 Y 1 1								
03		3 N	3 -0- -0- -0- 1 9 3 3 Y -0- 1 1								
04		7 N	2 -0- -5 -0- 2 3 Y -0- -0-								
05		172 N	172 -0- -0- -0- 5 1 167 3 Y -0- -0-								
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		14		RRCID -> 153451		COMPL. DATE 02/11/1995		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9572 - 9606	
12		502 N	502 -0- -0- -0- 62 1 431 3 Y 8 11 1 5								
01		340 N	340 -0- -0- -0- 9 9 267 3 Y 9 14								
02		336 N	327 -0- -9 -0- 10 9 271 3 Y 3 17								
03		496 N	230 -0- -266 -0- 53 1 195 3 Y 2 19								
04		437 N	437 -0- -0- -0- 3 9 384 3 Y 1 10 1 10								
05		372 N	233 -0- -139 -0- 52 1 226 3 Y -0- 2 1 8								
SBR		WELL #:		4		RRCID -> 154575		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10380 - 10440	
12		403 N	355 -0- -48 -0- 348 3 7 9 Y 6 7 1 1								
01		282 N	282 -0- -0- -0- 278 3 4 9 Y 4 4 1 1								
02		284 N	284 -0- -0- -0- 275 3 9 9 Y 8 7 1 2								
03		551 N	551 -0- -0- -0- 545 3 6 9 Y 5 6 1 1								
04		270 N	261 -0- -9 -0- 258 3 3 9 Y 3 3 1 1								
05		372 N	372 -0- -0- -0- 365 3 7 9 Y 6 6 1 1								
SBR "A"		WELL #:		3		RRCID -> 154578		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10454 - 10484	
12		496 N	362 -0- -134 -0- 359 3 3 9 Y 3 4 1 1								
01		409 N	409 -0- -0- -0- 406 3 3 9 Y 3 3 1 1								
02		296 N	296 -0- -0- -0- 292 3 4 9 Y 4 4 1 1								
03		750 N	750 -0- -0- -0- 746 3 4 9 Y 4 4 1 1								
04		765 N	765 -0- -0- -0- 759 3 6 9 Y 5 4 1 2								
05		341 N	226 -0- -115 -0- 223 3 3 9 Y 3 4 1 1								

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN																	
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824																	
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 15 RRCID -> 155322 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9536 - 9564																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE			BALANCE
12	3100 N	4291	-0-	1191	1191	536 1	3746 3	3	Y		8	11	1				5
01	1549 X	358	-0-	-1191	-0-	67 1	283 3	3	Y		7						12
02	2184 X	2107	-0-	-77	-0-	346 1	1759 3	3	Y		2						14
03	4278 X	2451	-0-	-1827	-0-	353 1	2095 3	3	Y		3						17
04	4140 X	3478	-0-	-662	-0-	417 1	3059 3	3	Y		2	10	1				9
05	4278 X	239	-0-	-4039	-0-	2 9	232 3	3	Y		-0-	2	1				7

SBR				WELL #:	6	RRCID -> 155628	COMPL. DATE	N/A			TOTAL DEPTH 10460	PERF.10085	- 10138				
12	341 N	260	-0-	-81	-0-	256 3	4	9	Y		4	5	1				2
01	279 N	177	-0-	-102	-0-	174 3	3	9	Y		3	3	1				2
02	308 N	146	-0-	-162	-0-	137 3	9	9	Y		8	7	1				3
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	234 3	10	9	Y		9	10	1				2
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	170 3	6	9	Y		5	5	1				2
05	155 N	94	-0-	-61	-0-	85 3	9	9	Y		8	8	1				2

SBR				WELL #:	9	RRCID -> 155638	COMPL. DATE	08/25/1995			TOTAL DEPTH 10430	PERF.10150	- 10206				
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	285 3	8	9	Y		7	8	1				2
01	186 N	81	-0-	-105	-0-	79 3	2	9	Y		2	2	1				2
02	308 N	184	-0-	-124	-0-	182 3	2	9	Y		2	3	1				1
03	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1876 3	17	9	Y		15	13	1				3
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1123 3	14	9	Y		13	12	1				4
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	639 3	14	9	Y		13	14	1				3

SBR				WELL #:	5	RRCID -> 155639	COMPL. DATE	08/25/1995			TOTAL DEPTH 10280	PERF. 9996	- 10034				
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	311 3	6	9	Y		5	7	1				1
01	279 N	208	-0-	-71	-0-	206 3	2	9	Y		2	2	1				1
02	280 N	62	-0-	-218	-0-	55 3	7	9	Y		6	5	1				2
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	417 3	6	9	Y		5	6	1				1
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	384 3	8	9	Y		7	6	1				2
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	79 3	4	9	Y		4	5	1				1

SBR				WELL #:	7	RRCID -> 155641	COMPL. DATE	09/13/1995			TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9987	- 10030				
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	140 3	3	9	Y		3	4	1				1
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	460 3	7	9	Y		6	5	1				2
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-	-0-	-0-		Y		-0-	2	1				-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-		Y		-0-	-0-					-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-	-0-		Y		-0-	-0-					-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	37 3	1	9	Y		1	1	1				-0-

SBR				WELL #:	16	RRCID -> 156015	COMPL. DATE	N/A			TOTAL DEPTH 10477	PERF.10206	- 10262				
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	292 3	1	9	Y		1	1	1				-0-
01	217 N	152	-0-	-65	-0-	152 3	-0-		Y		-0-	-0-					-0-
02	280 N	131	-0-	-149	-0-	131 3	-0-		Y		-0-	-0-					-0-
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	586 3	1	9	Y		1	1	1				-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	-0-		Y		-0-	-0-					-0-
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 3	-0-		Y		-0-	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
SBR				WELL #:	17	RRCID ->	156050	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10235	PERF.10050 - 10100
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	01	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	3	Y	-0-			-0-
01	02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	Y	-0-			-0-
02	03	336 N	-0-	-0-	-336	-0-			Y	-0-			-0-
03	04	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
04	05	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	Y	-0-			-0-
SBR				WELL #:	18	RRCID ->	156051	COMPL. DATE	10/26/1995	TOTAL	DEPTH	10224	PERF. 9941 - 9986
12	01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	Y	-0-			-0-
01	02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3	Y	-0-			-0-
02	03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	754	3	1 9 Y	1	1 1		-0-
03	04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	716	3	1 9 Y	1	1 1		-0-
04	05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	939	3	1 9 Y	1	1 1		-0-
		910 N	910	-0-	-0-	-0-	909	3	1 9 Y	1	1 1		-0-
SBR "B"				WELL #:	12	RRCID ->	156052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10025	PERF. 9787 - 9832
12	01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	283	3	12 9 Y	11	14 1		3
01	02	341 N	75	-0-	-266	-0-	69	3	6 9 Y	5	5 1		3
02	03	252 N	-0-	-0-	-252	-0-			Y	-0-	2 1		1
03	04	310 N	184	-0-	-126	-0-	176	3	8 9 Y	7	7 1		1
04	05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	240	3	11 9 Y	10	8 1		3
		228 N	228	-0-	-0-	-0-	220	3	8 9 Y	7	8 1		2
SBR				WELL #:	14	RRCID ->	156053	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL	DEPTH	10233	PERF. 9938 - 9996
12	01	341 N	136	-0-	-205	-0-	134	3	2 9 Y	2	3 1		2
01	02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	411	3	4 9 Y	4	4 1		2
02	03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	514	3	9 9 Y	8	7 1		3
03	04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	515	3	6 9 Y	5	7 1		1
04	05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	686	3	6 9 Y	5	4 1		2
		589 N	587	-0-	-2	-0-	581	3	6 9 Y	5	6 1		1
SBR				WELL #:	13	RRCID ->	156061	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10271	PERF.10016 - 10044
12	01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	223	3	4 9 Y	4	4 1		1
01	02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	125	3	1 9 Y	1	1 1		1
02	03	420 N	70	-0-	-350	-0-	68	3	2 9 Y	2	2 1		1
03	04	217 N	156	-0-	-61	-0-	155	3	1 9 Y	1	2 1		-0-
04	05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	122	3	1 9 Y	1	1 1		-0-
		93 N	63	-0-	-30	-0-	61	3	2 9 Y	2	2 1		-0-
SBR				WELL #:	8	RRCID ->	156078	COMPL. DATE	10/04/1995	TOTAL	DEPTH	10195	PERF. 9968 - 10012
12	01	1178 N	296	-0-	-882	-0-	289	3	7 9 Y	6	8 1		3
01	02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1199	3	13 9 Y	12	11 1		4
02	03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	871	3	24 9 Y	22	19 1		7
03	04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	603	3	11 9 Y	10	15 1		2
04	05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	614	3	10 9 Y	9	8 1		3
		665 N	665	-0-	-0-	-0-	650	3	15 9 Y	14	14 1		3
SBR				WELL #:	10	RRCID ->	156087	COMPL. DATE	09/21/1995	TOTAL	DEPTH	10195	PERF. 9880 - 9930
12	01	341 N	278	-0-	-63	-0-	271	3	7 9 Y	6	7 1		2
01	02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	499	3	4 9 Y	4	4 1		2
02	03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	475	3	12 9 Y	11	10 1		3
03	04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	729	3	10 9 Y	9	10 1		2
04	05	480 N	119	-0-	-361	-0-	117	3	2 9 Y	2	3 1		1
		527 N	484	-0-	-43	-0-	478	3	6 9 Y	5	5 1		1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824														
SBR		WELL #:		11		RRCID -> 156089		COMPL. DATE		N/A								
										TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9806 - 9838								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12		341 N	252	-0-	-89	-0-	245 3	7 9	Y			6	7 1				2	
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	343 3	4 9	Y			4	4 1				2	
02		336 N	212	-0-	-124	-0-	208 3	4 9	Y			4	4 1				2	
03		248 N	230	-0-	-18	-0-	227 3	3 9	Y			3	4 1				1	
04		330 N	282	-0-	-48	-0-	279 3	3 9	Y			3	3 1				1	
05		291 N	291	-0-	-0-	-0-	285 3	6 9	Y			5	5 1				1	

SBR		WELL #:		20		RRCID -> 156266		COMPL. DATE		11/02/1995		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 10280 - 10336				
12		899 N	318	-0-	-581	-0-	311 3	7 9	Y			6	8 1				3	
01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	77 3	4 9	Y			4	4 1				3	
02		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1032 3	22 9	Y			20	17 1				6	
03		776 N	776	-0-	-0-	-0-	759 3	17 9	Y			15	18 1				3	
04		383 N	383	-0-	-0-	-0-	373 3	10 9	Y			9	9 1				3	
05		651 N	477	-0-	-174	-0-	468 3	9 9	Y			8	9 1				2	

BRACKEN ET AL		WELL #:		75		RRCID -> 156708		COMPL. DATE		12/05/1995		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9910 - 9952				
12		893 N	893	-0-	-0-	-0-	110 1	770 3	Y			12	21 1				20	
							13 9											
01		741 N	741	-0-	-0-	-0-	137 1	578 3	Y			24					44	
							26 9											
02		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	196 1	995 3	Y			10					54	
							11 9											
03		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	179 1	1065 3	Y			11					65	
							12 9											
04		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	174 1	1279 3	Y			5	36 1				34	
							6 9											
05		1240 N	120	-0-	-1120	-0-	4 1	116 3	Y			-0-	6 1				28	

SBR		WELL #:		23		RRCID -> 156709		COMPL. DATE		11/20/1995		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 10388 - 10414				
12		403 N	358	-0-	-45	-0-	358 3		Y			-0-					-0-	
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		Y			-0-					-0-	
02		280 N	190	-0-	-90	-0-	190 3		Y			-0-					-0-	
03		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		Y			-0-					-0-	
04		180 N	64	-0-	-116	-0-	64 3		Y			-0-					-0-	
05		217 N	82	-0-	-135	-0-	82 3		Y			-0-					-0-	

SBR		WELL #:		25		RRCID -> 156711		COMPL. DATE		12/01/1995		TOTAL DEPTH 10275		PERF. 9950 - 9990				
12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		Y			-0-					-0-	
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		Y			-0-					-0-	
02		112 N	35	-0-	-77	-0-	35 3		Y			-0-					-0-	
03		217 N	59	-0-	-158	-0-	59 3		Y			-0-					-0-	
04		60 N	24	-0-	-36	-0-	24 3		Y			-0-					-0-	
05		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		Y			-0-					-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
F. T.		WELL #:		2		RRCID -> 157215		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 10788		PERF.10520 - 10582			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	4061 X	1112	-0-	-2949	-0-	66	1	989	2	Y	52	35	1	35	
						57	9								
01	1736 X	1363	-0-	-373	-0-	94	1	1259	2	Y	9	33	1	11	
						10	9								
02	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	82	1	1196	2	Y	83	77	1	17	
						91	9								
03	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	89	1	1250	2	Y	60	36	1	41	
						66	9								
04	1320 X	723	-0-	-597	-0-	35	1	667	2	Y	19	31	1	29	
						21	9								
05	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	111	1	1409	2	Y	6	30	1	5	
						7	9								
SBR				WELL #:	33	RRCID -> 157216		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 10553		PERF.10364 - 10420			
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	3	Y	-0-			-0-	
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	253	3	Y	-0-			-0-	
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	Y	-0-			-0-	
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	3	1	489	3	Y	-0-			-0-	
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	Y	-0-			-0-	
05	279 N	171	-0-	-108	-0-	16	1	155	3	Y	-0-			-0-	
F. T.				WELL #:	5	RRCID -> 157225		COMPL. DATE 02/07/1996		TOTAL DEPTH 10793		PERF.10602 - 10632			
12	2294 X	1050	-0-	-1244	-0-	62	1	932	2	Y	51	32	1	33	
						56	9								
01	682 N	429	-0-	-253	-0-	30	1	395	2	Y	4	22	1	15	
						4	9								
02	644 N	598	-0-	-46	-0-	35	1	509	2	Y	49	56	1	8	
						54	9								
03	1054 N	339	-0-	-715	-0-	20	1	278	2	Y	37	20	1	25	
						41	9								
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	27	1	517	2	Y	15	20	1	20	
						17	9								
05	651 N	372	-0-	-279	-0-	27	1	343	2	Y	2	15	1	7	
						2	9								
F. T.				WELL #:	9	RRCID -> 157229		COMPL. DATE 02/06/1996		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10514 - 10572			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
F. T.				WELL #:	6	RRCID -> 157232		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 10710		PERF.10464 - 10522			
12	2294 X	992	-0-	-1302	-0-	60	1	897	2	Y	32	20	1	21	
						35	9								
01	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	126	1	1674	2	Y	6	22	1	5	
						7	9								
02	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	90	1	1321	2	Y	61	48	1	18	
						67	9								
03	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	95	1	1333	2	Y	42	30	1	30	
						46	9								
04	1740 X	844	-0-	-896	-0-	42	1	783	2	Y	17	24	1	23	
						19	9								
05	1798 X	1700	-0-	-98	-0-	124	1	1572	2	Y	4	23	1	4	
						4	9								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
SBR		WELL #:		29		RRCID -> 157241		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 10322 PERF. 9990 - 10045				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		Y	-0-			-0-
	02	403 N	11	-0-	-392	-0-	11	3		Y	-0-			-0-
	03	364 N	56	-0-	-308	-0-	56	3		Y	-0-			-0-
	04	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-
	05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		28		RRCID -> 157242		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 10564 PERF. 10254 - 10324				
12	01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	3	Y	-0-		-0-
	02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	3	Y	-0-		-0-
	03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	-0-		-0-
	04	372 N	192	-0-	-180	-0-	1	1	191	3	Y	-0-		-0-
	05	300 N	191	-0-	-109	-0-	9	1	182	3	Y	-0-		-0-
		186 N	103	-0-	-83	-0-	9	1	94	3	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		31		RRCID -> 157243		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10637 PERF. 10392 - 10450				
12	01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	350	3	Y	12	14	2
	02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13	9	197	3	Y	11	10	3
	03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	12	9	309	3	Y	20	17	6
	04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	15	1	571	3	Y	14	17	3
	05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	4	1	499	3	Y	35	28	10
		372 N	228	-0-	-144	-0-	15	9	39	9				
							18	1	182	3	Y	25	29	6
							28	9						

SBR		WELL #:		26		RRCID -> 157244		COMPL. DATE 12/21/1995		TOTAL DEPTH 10472 PERF. 10197 - 10244				
12	01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		Y	-0-			-0-
	02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		Y	-0-			-0-
	03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		Y	-0-			-0-
	04	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	3		Y	-0-			-0-
	05	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	3		Y	-0-			-0-
		496 N	377	-0-	-119	-0-	377	3		Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		30		RRCID -> 157245		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10904 PERF. 10612 - 10692				
12	01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	Y	-0-		-0-
	02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	Y	-0-		-0-
	03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	23	1	480	3	Y	-0-		-0-
	04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	2	1	347	3	Y	-0-		-0-
	05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	488	3	Y	-0-		-0-
		558 N	371	-0-	-187	-0-	34	1	337	3	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		24		RRCID -> 157246		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 10273 PERF. 10051 - 10098				
12	01	310 N	132	-0-	-178	-0-	132	3		Y	-0-			-0-
	02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		Y	-0-			-0-
	03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	935	3	3	9	Y	3	2	1
	04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3		Y	-0-	1	1	-0-
	05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	544	3	1	9	Y	1	1	-0-
		1054 N	634	-0-	-420	-0-	633	3	1	9	Y	1	1	-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
BRACKEN ET AL WELL #: 76 RRCID -> 157247 COMPL. DATE 11/23/1995 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9638 - 9676														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	60 1	9 9	417	3	Y	8	12	1	7
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	59 1	9 9	248	3	Y	8			15
02	476 N	229	-0-	-247	-0-	37 1	3 9	189	3	Y	3			18
03	496 N	278	-0-	-218	-0-	40 1	3 9	235	3	Y	3			21
04	300 N	215	-0-	-85	-0-	26 1	1 9	188	3	Y	1	11	1	11
05	248 N	173	-0-	-75	-0-	5 1	1 9	167	3	Y	1	3	1	9
SBR WELL #: 21 RRCID -> 157262 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10168 - 10212														
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	287 3	7 9	Y	6	8	1			2
01	651 N	284	-0-	-367	-0-	276 3	8 9	Y	7	6	1			3
02	308 N	220	-0-	-88	-0-	206 3	14 9	Y	13	12	1			4
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	938 3	10 9	Y	9	11	1			2
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	714 3	14 9	Y	13	11	1			4
05	248 N	140	-0-	-108	-0-	126 3	14 9	Y	13	14	1			3
BRACKEN ET AL WELL #: 73 RRCID -> 157264 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 9741 - 9778														
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	3 1	8 9	19	3	Y	7	9	1	1
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	4 9	10	3	Y	4			5
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4 1	2 9	23	3	Y	2			7
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7 1	2 9	40	3	Y	2			9
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7 1	2 9	53	3	Y	2	7	1	4
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 3	Y	-0-	2	1			2
F.T. WELL #: 3 RRCID -> 157266 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10618 - 10679														
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	57 1	34 9	856	2	Y	31	24	1	24
01	899 X	423	-0-	-476	-0-	29 1	3 9	391	2	Y	3	18	1	9
02	812 X	227	-0-	-585	-0-	12 1	34 9	181	2	Y	31	35	1	5
03	961 X	282	-0-	-679	-0-	17 1	24 9	241	2	Y	22	12	1	15
04	930 X	282	-0-	-648	-0-	13 1	17 9	252	2	Y	15	15	1	15
05	961 X	246	-0-	-715	-0-	18 1	3 9	225	2	Y	3	16	1	2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN																			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824																			
F.T. WELL #: 4 RRCID -> 157299 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10558 - 10617																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-			46	1	691	2	Y	31	20	1			20	
01	620 N	207	-0-	-413	-0-			34	9	191	2	Y	2	11	1			11	
02	560 N	13	-0-	-547	-0-			14	1	10	2	Y	2	13	1			-0-	
03	775 N	235	-0-	-540	-0-			2	9	206	2	Y	13	5	1			8	
04	210 N	144	-0-	-66	-0-			15	1	133	2	Y	4	6	1			6	
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-			14	9	335	2	Y	1	7	1			-0-	
								7	1										
								4	9										
								26	1										
								1	9										
SBR WELL #: 32 RRCID -> 157464 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10432 - 10490																			
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-			18	1	340	3	Y	6	7	1			-0-	
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-			7	9	425	3	Y	10	8	1			2	
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-			26	1	533	3	Y	18	15	1			5	
03	372 N	197	-0-	-175	-0-			11	9	193	3	Y	3	7	1			1	
04	450 N	419	-0-	-31	-0-			26	1	386	3	Y	14	11	1			4	
05	651 N	153	-0-	-498	-0-			20	9	130	3	Y	9	11	1			2	
								1	1										
								3	9										
								18	1										
								15	9										
								13	1										
								10	9										
F. T. WELL #: 10 RRCID -> 157480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF.10482 - 10502																			
12	4247 X	995	-0-	-3252	-0-			58	1	862	2	Y	68	43	1			45	
01	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-			75	9	2623	2	Y	11	44	1			12	
02	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-			197	1	2177	2	Y	106	88	1			30	
03	992 X	509	-0-	-483	-0-			12	9	421	2	Y	53	44	1			39	
04	2730 N	1752	-0-	-978	-0-			148	1	1621	2	Y	41	40	1			40	
05	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-			117	9	2701	2	Y	9	43	1			6	
								30	1										
								58	9										
								86	1										
								45	9										
								212	1										
								10	9										
F. T. WELL #: 7 RRCID -> 157483 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF.10538 - 10562																			
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-			53	1	793	2	Y	40	21	1			23	
01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-			44	9	1402	2	Y	8	29	1			2	
02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-			105	1	951	2	Y	91	63	1			30	
03	899 N	851	-0-	-48	-0-			9	9	733	2	Y	60	47	1			43	
04	1470 N	1015	-0-	-455	-0-			65	1	932	2	Y	31	37	1			37	
05	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-			100	9	1809	2	Y	7	37	1			7	
								52	1										
								66	9										
								49	1										
								34	9										
								142	1										
								8	9										

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
F. T.		WELL #:		8	RRCID -> 157636		COMPL. DATE 02/29/1996				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10542 - 10664			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
W. R.					WELL #:	2	RRCID -> 157976		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 10905 PERF.10714 - 10734			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	300	-0-	300	306	51	1	249	2	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	374	-0-	374	680	71	1	303	2	Y	-0-			-0-
04	14B DENY	419	-0-	419	1099	56	1	363	2	Y	-0-			-0-
05	14B DENY	260	-0-	260	1359	44	1	216	2	Y	-0-			-0-
W. R.					WELL #:	1	RRCID -> 157979		COMPL. DATE 03/22/1996		TOTAL DEPTH 10886 PERF.10529 - 10816			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
W. R.					WELL #:	3	RRCID -> 157981		COMPL. DATE 03/25/1996		TOTAL DEPTH 10875 PERF.10652 - 10676			
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	57	1	204	2	Y	11	12	1	5
						12	9							
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	39	1	125	2	Y	12	13	1	4
						13	9							
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	51	1	248	2	Y	21	14	1	11
						23	9							
03	279 N	111	-0-	-168	-0-	19	1	83	2	Y	8	12	1	7
						9	9							
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	25	1	165	2	Y	9	12	1	4
						10	9							
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	59	1	287	2	Y	26	11	1	19
						29	9							
SBR					WELL #:	37	RRCID -> 157985		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10664 PERF.10419 - 10439			
12	217 N	169	-0-	-48	-0-	8	1	161	3	Y	-0-			-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	195	-0-	-1	-0-	9	1	186	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	Y	-0-			-0-
05	217 N	174	-0-	-43	-0-	16	1	158	3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
SBR		WELL #:		43		RRCID -> 158103		COMPL. DATE 04/09/1996		TOTAL DEPTH 10350		
										PERF.10080 - 10110		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	17 7	1 9	329	3	Y	6 7 1	1
01	372 N	304	-0-	-68	-0-	17 8	1 9	279	3	Y	7 6 1	2
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	14 10	1 9	286	3	Y	9 8 1	3
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	4 8	1 9	543	3	Y	7 8 1	2
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	14 11	1 9	286	3	Y	10 9 1	3
05	341 N	194	-0-	-147	-0-	17 12	1 9	165	3	Y	11 12 1	2
SBR												
		WELL #:		41		RRCID -> 158112		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH 10370		PERF.10130 - 10146
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	286	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	279 N	119	-0-	-160	-0-	119	3		Y	-0-		-0-
02	308 N	17	-0-	-291	-0-	17	3		Y	-0-		-0-
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	559	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
04	120 N	76	-0-	-44	-0-	76	3		Y	-0-		-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		Y	-0-		-0-
W. R.												
		WELL #:		4		RRCID -> 158331		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10882		PERF.10666 - 10690
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	48 1	1 9	171	2	Y	1 1 1	-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	46 1	1 9	147	2	Y	1 1 1	-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	49 1	2 9	239	2	Y	2 1 1	1
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	51 2	1 9	220	2	Y	2 2 1	1
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	25 2	1 9	163	2	Y	2 2 1	1
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	66 2	1 9	318	2	Y	2 1 1	2
SBR "A"												
		WELL #:		57		RRCID -> 158595		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10458 - 10484
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		Y	-0-		-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		Y	-0-		-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		Y	-0-		-0-
03	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	3		Y	-0-		-0-
04	210 N	87	-0-	-123	-0-	87	3		Y	-0-		-0-
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3		Y	-0-		-0-
SBR												
		WELL #:		52		RRCID -> 158598		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10628		PERF.10349 - 10369
12	T. A.	343	-0-	343	1248	17 2	1 9	324	3	Y	2 3 1	-0-
01	1618 X	370	-0-	-1248	-0-	21 4	1 9	345	3	Y	4 3 1	1
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8 3	1 9	170	3	Y	3 3 1	1
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	3 3	1 9	426	3	Y	3 3 1	1
04	360 N	195	-0-	-165	-0-	9 3	1 9	183	3	Y	3 3 1	1
05	186 N	120	-0-	-66	-0-	11 4	1 9	105	3	Y	4 4 1	1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824												
SBR		WELL #:		45	RRCID -> 158599		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10708		PERF.10444 - 10466			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	341 N	263	-0-	-78	-0-	256	3	7	9	Y	6	8	1			2
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	275	3	9	9	Y	8	7	1			3
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	298	3	10	9	Y	9	9	1			3
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	320	3	12	9	Y	11	12	1			2
04	270 N	112	-0-	-158	-0-	110	3	2	9	Y	2	3	1			1
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	352	3	8	9	Y	7	7	1			1
SBR		WELL #:		48	RRCID -> 158600		COMPL. DATE		05/06/1996		TOTAL DEPTH 10676		PERF.10422 - 10442			
12	279 X	94	-0-	-185	-0-	5	1	87	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	Y	7	6	1			2
						8	9									
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	1	1	179	3	Y	3	4	1			1
						3	9									
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	Y	7	6	1			2
						8	9									
05	279 N	36	-0-	-243	-0-	3	1	31	3	Y	2	3	1			1
						2	9									
SBR		WELL #:		49	RRCID -> 158601		COMPL. DATE		05/08/1996		TOTAL DEPTH 10570		PERF.10358 - 10378			
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	350	3	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	234	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	4	1	552	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	Y	6	5	1			2
						7	9									
05	279 N	163	-0-	-116	-0-	14	1	143	3	Y	5	6	1			1
						6	9									
SBR		WELL #:		54	RRCID -> 158602		COMPL. DATE		05/14/1996		TOTAL DEPTH 10546		PERF.10335 - 10366			
12	T. A.	228	-0-	228	1482	11	1	217	3	Y	-0-					-0-
01	1773 X	291	-0-	-1482	-0-	17	1	273	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	240	3	Y	-0-					-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	279 N	90	-0-	-189	-0-	8	1	81	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
SBR		WELL #:		46	RRCID -> 158647		COMPL. DATE		05/02/1996		TOTAL DEPTH 10545		PERF.10346 - 10368			
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
01	527 N	269	-0-	-258	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
03	372 N	106	-0-	-266	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
04	270 N	42	-0-	-228	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
05	434 N	180	-0-	-254	-0-	180	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824											
		WELL #:		53		RRCID -> 158648		COMPL. DATE 05/12/1996		TOTAL DEPTH 10538		PERF.10345 - 10365			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	3			Y	-0-			-0-	
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-			-0-	
02	196 N	80	-0-	-116	-0-	80	3			Y	-0-			-0-	
03	341 N	155	-0-	-186	-0-	155	3			Y	-0-			-0-	
04	90 N	24	-0-	-66	-0-	24	3			Y	-0-			-0-	
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-			-0-	

SBR				WELL #:	59	RRCID -> 158711		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10450 - 10466			
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	Y	3	4	1	1	
						3	9								
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	234	3	Y	6	5	1	2	
						7	9								
02	140 N	90	-0-	-50	-0-	4	1	83	3	Y	3	4	1	1	
						3	9								
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1	-0-	
04	240 N	190	-0-	-50	-0-	8	1	174	3	Y	7	5	1	2	
						8	9								
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	6	7	1	1	
						7	9								

SBR				WELL #:	50	RRCID -> 158727		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 10258		PERF. 9966 - 9976			
12	341 N	267	-0-	-74	-0-	257	3	10	9	Y	9	11	1	3	
01	651 N	438	-0-	-213	-0-	430	3	8	9	Y	7	7	1	3	
02	364 N	286	-0-	-78	-0-	272	3	14	9	Y	13	12	1	4	
03	279 N	196	-0-	-83	-0-	192	3	4	9	Y	4	7	1	1	
04	420 N	311	-0-	-109	-0-	307	3	4	9	Y	4	4	1	1	
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	335	3	8	9	Y	7	7	1	1	

SBR				WELL #:	60	RRCID -> 158729		COMPL. DATE 06/05/1996		TOTAL DEPTH 10408		PERF.10194 - 10232			
12	372 N	258	-0-	-114	-0-	257	3	1	9	Y	1	1	1	-0-	
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-			-0-	
02	336 N	260	-0-	-76	-0-	259	3	1	9	Y	1	1	1	-0-	
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-	
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-	
05	279 N	66	-0-	-213	-0-	66	3			Y	-0-			-0-	

SBR				WELL #:	58	RRCID -> 158775		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10440		PERF.10186 - 10216	
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	349	3	1	9	Y	1	1	1	-0-	
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-			-0-	
02	252 N	144	-0-	-108	-0-	144	3			Y	-0-			-0-	
03	341 N	256	-0-	-85	-0-	255	3	1	9	Y	1	1	1	-0-	
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-			-0-	
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-			-0-	

SBR				WELL #:	61	RRCID -> 159025		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10618		PERF.10360 - 10398	
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-			-0-	
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-			-0-	
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-			-0-	
03	341 N	138	-0-	-203	-0-	138	3			Y	-0-			-0-	
04	390 N	288	-0-	-102	-0-	288	3			Y	-0-			-0-	
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-			-0-	

A.W.P. (OLMOS)				//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR				//CONT.//		102824												
				WELL #:		66	RRCID -> 159027		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 10622		PERF.10403 - 10425					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	344	3	6	9	Y	5	7	1			1
01	217 N	15	-0-	-0-	-202	-0-	-0-	14	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	280 N	-0-	-0-	-0-	-280	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	341 N	-0-	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	15 N	-0-	-0-	-0-	-15	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	222	3	4	9	Y	4	3	1			1

SBR				WELL #:		70	RRCID -> 159028		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10738		PERF.10500 - 10520			
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	353	3	Y	6	7	1			1
								7	9									
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	348	3	Y	8	7	1			2
								9	9									
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	343	3	Y	11	10	1			3
								12	9									
03	372 N	281	-0-	-0-	-91	-0-	-0-	2	1	275	3	Y	4	6	1			1
								4	9									
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	420	3	Y	15	12	1			4
								17	9									
05	403 N	175	-0-	-0-	-228	-0-	-0-	15	1	151	3	Y	8	10	1			2
								9	9									

SBR				WELL #:		38	RRCID -> 159068		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10922		PERF.10690 - 10716			
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	346	3	Y	8	10	1			1
								9	9									
01	217 N	103	-0-	-0-	-114	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	4	3	1			2
								4	9									
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	7	7	1			2
								8	9									
03	372 N	122	-0-	-0-	-250	-0-	-0-	1	1	119	3	Y	2	4	1			-0-
								2	9									
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	Y	17	13	1			4
								19	9									
05	186 N	120	-0-	-0-	-66	-0-	-0-	10	1	97	3	Y	12	13	1			3
								13	9									

SBR				WELL #:		63	RRCID -> 159070		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10415		PERF.10224 - 10244			
12	279 N	262	-0-	-0-	-17	-0-	-0-	259	3	3	9	Y	3	4	1			1
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	296	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	364 N	322	-0-	-0-	-42	-0-	-0-	318	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	248 N	128	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	127	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	502	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	456	3	3	9	Y	3	3	1			1

SBR				WELL #:		67	RRCID -> 159143		COMPL. DATE		07/02/1996		TOTAL DEPTH 11003		PERF.10768 - 10794			
12	279 N	269	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	13	1	256	3	Y	-0-					-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	261	3	Y	-0-					-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	Y	-0-					-0-
03	279 N	226	-0-	-0-	-53	-0-	-0-	2	1	224	3	Y	-0-					-0-
04	270 N	233	-0-	-0-	-37	-0-	-0-	11	1	222	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	128	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	12	1	116	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824												
		WELL #:		73		RRCID -> 159450		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 10572		PERF.10334 - 10380				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12	01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	344	3	7	9	Y	6	7	1	2	2
02	03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	332	3	7	9	Y	6	6	1	2	2
04	05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	337	3	8	9	Y	7	7	1	2	2
06	07	341 N	139	-0-	-202	-0-	133	3	6	9	Y	5	6	1	1	1
08	09	330 N	48	-0-	-282	-0-	46	3	2	9	Y	2	2	1	1	1
10	11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	480	3	8	9	Y	7	7	1	1	1

SBR		WELL #:		74		RRCID -> 159565		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10534 - 10558				
12	01	341 N	255	-0-	-86	-0-	251	3	4	9	Y	4	5	1	2	2
02	03	310 N	70	-0-	-240	-0-	69	3	1	9	Y	1	2	1	1	1
04	05	224 N	36	-0-	-188	-0-	33	3	3	9	Y	3	3	1	1	1
06	07	248 N	180	-0-	-68	-0-	174	3	6	9	Y	5	5	1	1	1
08	09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	248	3	7	9	Y	6	5	1	2	2
10	11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	330	3	4	9	Y	4	5	1	1	1

SBR		WELL #:		72		RRCID -> 159567		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL DEPTH 10211		PERF. 9974 - 10004				
12	01	310 N	253	-0-	-57	-0-	252	3	1	9	Y	1	1	1	-0-	-0-
02	03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			-0-	-0-
04	05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	488	3	1	9	Y	1	1	1	-0-	-0-
06	07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-	-0-
08	09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-			-0-	-0-
10	11	527 N	391	-0-	-136	-0-	390	3	1	9	Y	1	1	1	-0-	-0-

SBR		WELL #:		69		RRCID -> 159578		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10644		PERF.10392 - 10445				
12	01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	346	3	7	9	Y	6	7	1	2	2
02	03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	217	3	4	9	Y	4	4	1	2	2
04	05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	523	3	8	9	Y	7	7	1	2	2
06	07	341 N	326	-0-	-15	-0-	317	3	9	9	Y	8	8	1	2	2
08	09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	373	3	4	9	Y	4	4	1	2	2
10	11	589 N	322	-0-	-267	-0-	319	3	3	9	Y	3	4	1	1	1

SWR "B"		WELL #:		1		RRCID -> 159777		COMPL. DATE 03/16/1997		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10558 - 10578				
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-
06	07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-
08	09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-
10	11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-

SBR		WELL #:		75		RRCID -> 159826		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10615		PERF.10386 - 10422				
12	01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	291	3	Y	4	6	1	-0-	-0-
02	03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	304	3	Y	8	6	1	2	2
04	05	112 N	111	-0-	-1	-0-	5	1	103	3	Y	3	4	1	1	1
06	07	310 N	243	-0-	-67	-0-	2	1	238	3	Y	3	3	1	1	1
08	09	330 N	157	-0-	-173	-0-	3	1	7	1	Y	5	4	1	2	2
10	11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	8	8	1	2	2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824		WELL #: 51		RRCID -> 160081		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10360		PERF.10149 - 10190				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-			18 7	1 9	350	3	Y	6	8	1			1
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-			16 9	1 9	264	3	Y	8	7	1			2
02	168 N	167	-0-	-1	-0-			7 7	1 9	153	3	Y	6	6	1			2
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-			3 6	1 9	370	3	Y	5	6	1			1
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-			12 11	1 9	258	3	Y	10	8	1			3
05	186 N	149	-0-	-37	-0-			13 11	1 9	125	3	Y	10	11	1			2
SBR				WELL #: 77		RRCID -> 160088		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 10636		PERF.10385 - 10414						
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-			18 10	1 9	345	3	Y	9	10	1			-0-
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-			30 18	1 9	489	3	Y	16	13	1			3
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-			40 44	1 9	823	3	Y	40	32	1			11
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-			3 8	1 9	366	3	Y	7	16	1			2
04	510 N	173	-0-	-337	-0-			7 9	1 9	157	3	Y	8	7	1			3
05	992 N	99	-0-	-893	-0-			8 9	1 9	82	3	Y	8	9	1			2
SWR "B"				WELL #: 2		RRCID -> 160164		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10751		PERF.10450 - 10485				
12	836 X	423	-0-	-413	-0-			27 5	1 1	396	2	Y	-0-	1	1			1
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-			1 1	9 9	69	2	Y	1	1	1			1
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-							Y	-0-	1	1			-0-
03	434 N	40	-0-	-394	-0-			3	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-			8	1	153	2	Y	-0-					-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-			9	1	114	2	Y	-0-					-0-
SWR "C"				WELL #: 1		RRCID -> 160166		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 11212		PERF.10940 - 10966						
12	T. A.	383	-0-	383	830			24 2	1 9	357	2	Y	2					31
01	1503 X	673	-0-	-830	-0-			46 19	1 9	608	2	Y	17	34	1			14
02	308 X	294	-0-	-14	-0-			19 4	1 9	271	2	Y	4					18
03	372 X	353	-0-	-19	-0-			23 2	1 9	328	2	Y	2					20
04	660 X	293	-0-	-367	-0-			15 3	1 9	275	2	Y	3					23
05	682 X	399	-0-	-283	-0-			29 3	1 9	367	2	Y	3					26
SBR				WELL #: 79		RRCID -> 160167		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9940 - 9988				
12	899 N	256	-0-	-643	-0-			255	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-			1068	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-			1119	3	3	9	Y	3	2	1			1
03	248 N	55	-0-	-193	-0-			55	3			Y	-0-					-0-
04	1020 N	208	-0-	-812	-0-			208	3			Y	-0-					-0-
05	1240 N	207	-0-	-1033	-0-			207	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824							
SBR		WELL #:		65		RRCID -> 160174		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 10529	
										PERF.10240 - 10289	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	15 1	280 3	Y	5	6 1	-0-
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	6 9	512 3	Y	11	9 1	2
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	31 1	798 3	Y	25	20 1	7
03	310 N	267	-0-	-43	-0-	12 9	261 3	Y	4	10 1	1
04	540 N	216	-0-	-324	-0-	39 1	199 3	Y	7	6 1	2
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-	28 9		Y	1	2 1	1
						2 1					
						4 9					
						9 1					
						8 9					

SWR "H"		WELL #:		1		RRCID -> 160191		COMPL. DATE 09/09/1996		TOTAL DEPTH 11122	
										PERF.10796 - 10832	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	86	-0-	86	132	6 1	80 2	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	343	-0-	343	475	22 1	321 2	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	341	-0-	341	816	23 1	318 2	Y	-0-		-0-
04	14B DENY	150	-0-	150	966	8 1	142 2	Y	-0-		-0-
05	1369 X	403	-0-	-966	-0-	29 1	374 2	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		84		RRCID -> 160238		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 11000	
										PERF.10772 - 10792	
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	13 1	252 3	Y	7	8 1	2
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8 9	158 3	Y	4	4 1	2
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	10 1	147 3	Y	7	7 1	2
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	4 9	322 3	Y	6	7 1	1
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	7 1	179 3	Y	10	8 1	3
05	186 N	80	-0-	-106	-0-	2 1	65 3	Y	7	8 1	2
						7 9					
						11 9					
						7 1					
						8 9					

SBR		WELL #:		80		RRCID -> 160240		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10770	
										PERF.10436 - 10466	
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	17 1	316 3	Y	5	6 1	1
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	6 9	170 3	Y	3	3 1	1
02	168 N	124	-0-	-44	-0-	10 1	115 3	Y	3	3 1	1
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	3 9	417 3	Y	5	5 1	1
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	6 1	320 3	Y	12	10 1	3
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	3 1	117 3	Y	9	10 1	2
						6 9					
						15 1					
						13 9					
						12 1					
						10 9					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824											
		WELL #:		85		RRCID -> 160453		COMPL. DATE 09/29/1996		TOTAL DEPTH 10533		PERF.10354 - 10392			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE		
12	T. A.	276	-0-	276	1029	14 4	1 9	258	3	Y	4	5 1	-0-		
01	1269 X	240	-0-	-1029	-0-	13 6	1 9	221	3	Y	5	4 1	1		
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	12 10	1 9	254	3	Y	9	7 1	3		
03	279 N	242	-0-	-37	-0-	2 2	1 9	238	3	Y	2	4 1	1		
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	11 8	1 9	231	3	Y	7	6 1	2		
05	310 N	210	-0-	-100	-0-	18 13	1 9	179	3	Y	12	12 1	2		
SBR		WELL #:		88		RRCID -> 160454		COMPL. DATE 10/14/1996		TOTAL DEPTH 10886		PERF.10672 - 10702			
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	16 6	1 9	301	3	Y	5	6 1	2		
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	22 9	1 9	362	3	Y	8	7 1	3		
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	12 10	1 9	256	3	Y	9	9 1	3		
03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	12 25	1 9	1801	3	Y	23	21 1	5		
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	26 22	1 9	549	3	Y	20	18 1	7		
05	310 N	302	-0-	-8	-0-	26 19	1 9	257	3	Y	17	20 1	4		
SWR "B"		WELL #:		3		RRCID -> 160457		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10760		PERF.10498 - 10516			
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	47 18	1 9	707	2	Y	16	16 1	4		
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	60 25	1 9	806	2	Y	23	21 1	6		
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	43 36	1 9	637	2	Y	33	21 1	18		
03	775 N	616	-0-	-159	-0-	39 30	1 9	547	2	Y	27	27 1	18		
04	870 N	335	-0-	-535	-0-	16 19	1 9	300	2	Y	17	26 1	9		
05	806 N	225	-0-	-581	-0-	15 14	1 9	196	2	Y	13	10 1	12		
SWR "H"		WELL #:		3		RRCID -> 160458		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10955		PERF.10778 - 10810			
12	T. A.	286	-0-	286	1098	18 1	1 9	267	2	Y	1	13 1	15		
01	1408 N	310	-0-	-1098	-0-	21 6	1 9	283	2	Y	5	13 1	7		
02	420 N	322	-0-	-98	-0-	20 3	1 9	299	2	Y	3	1 1	10		
03	279 N	235	-0-	-44	-0-	16 1	1 9	218	2	Y	1	1 1	11		
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	22 2	1 9	411	2	Y	2	2 1	13		
05	372 N	323	-0-	-49	-0-	23 2	1 9	298	2	Y	2	2 1	15		

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824															
SBR		WELL #:		86		RRCID -> 160459		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10535		PERF.10354 - 10382					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		279 N	61	-0-	-218	-0-			3 2	1 9	56	3	Y	2	2	1			2
01		208 N	208	-0-	-0-	-0-			12 4	1 9	192	3	Y	4	4	1			2
02		140 N	126	-0-	-14	-0-			6 4	1 9	116	3	Y	4	4	1			2
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-			1 4	1 9	163	3	Y	2	3	1			1
04		210 N	149	-0-	-61	-0-			2 7	2 9	138	3	Y	4	4	1			1
05		155 N	81	-0-	-74	-0-			4 7	4 9	68	3	Y	5	5	1			1
									6	9									

SBR		WELL #:		94		RRCID -> 160461		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 10355		PERF.10170 - 10218							
12		259 N	259	-0-	-0-	-0-			13 7	1 9	239	3	Y	6	8	1			2
01		372 N	192	-0-	-180	-0-			11 7	1 9	174	3	Y	6	6	1			2
02		168 N	60	-0-	-108	-0-			3 3	1 9	54	3	Y	3	4	1			1
03		248 N	212	-0-	-36	-0-			1 4	1 9	207	3	Y	4	4	1			1
04		275 N	275	-0-	-0-	-0-			12 15	1 9	248	3	Y	14	11	1			4
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-			8 9	8 9	83	3	Y	8	10	1			2

SWR "D"		WELL #:		1		RRCID -> 160462		COMPL. DATE 09/22/1996		TOTAL DEPTH 10777		PERF.10574 - 10587							
12		172 N	172	-0-	-0-	-0-			35 11	1 9	126	2	Y	10	15	1			13
01		279 N	186	-0-	-93	-0-			40 19	1 9	127	2	Y	17	21	1			9
02		333 N	333	-0-	-0-	-0-			51 34	1 9	248	2	Y	31	23	1			17
03		212 N	212	-0-	-0-	-0-			37 17	1 9	158	2	Y	15	20	1			12
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-			28 17	1 9	181	2	Y	15	20	1			7
05		372 N	159	-0-	-213	-0-			24 18	1 9	117	2	Y	16	10	1			13

SBR		WELL #:		89		RRCID -> 160533		COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10736 - 10764							
12		362 N	362	-0-	-0-	-0-			18 7	1 9	337	3	Y	6	7	1			1
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-			4 1	4 1	65	3	Y	1	1	1			1
02		140 N	138	-0-	-2	-0-			6 4	6 1	128	3	Y	4	4	1			1
03		372 N	272	-0-	-100	-0-			2 4	2 1	266	3	Y	4	4	1			1
04		160 N	160	-0-	-0-	-0-			7 4	7 1	149	3	Y	4	4	1			1
05		155 N	67	-0-	-88	-0-			6 4	6 1	57	3	Y	4	4	1			1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN									
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824															
SBR		WELL #:		93		RRCID -> 160535		COMPL. DATE		N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		367 N	367	-0-	-0-	-0-			18	1	342	3	Y	6	7	1			1
									7	9									
01		360 N	360	-0-	-0-	-0-			20	1	331	3	Y	8	7	1			2
									9	9									
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-			10	1	203	3	Y	7	7	1			2
									8	9									
03		441 N	441	-0-	-0-	-0-			3	1	431	3	Y	6	7	1			1
									7	9									
04		360 N	260	-0-	-100	-0-			11	1	238	3	Y	10	8	1			3
									11	9									
05		248 N	104	-0-	-144	-0-			9	1	87	3	Y	7	8	1			2
									8	9									
SBR		WELL #:		96		RRCID -> 160586		COMPL. DATE		10/25/1996		TOTAL DEPTH		10303		PERF.10060		- 10104	
12		279 N	267	-0-	-12	-0-			259	3	8	9	Y	7	8	1			2
									400	3	6	9	Y	5	5	1			2
01		406 N	406	-0-	-0-	-0-			376	3	9	9	Y	8	7	1			3
02		385 N	385	-0-	-0-	-0-			539	3	6	9	Y	5	7	1			1
03		545 N	545	-0-	-0-	-0-			402	3	8	9	Y	7	6	1			2
04		410 N	410	-0-	-0-	-0-			415	3	9	9	Y	8	8	1			2
05		434 N	424	-0-	-10	-0-													
WR "A"		WELL #:		1		RRCID -> 160861		COMPL. DATE		11/15/1996		TOTAL DEPTH		10840		PERF.10622		- 10646	
12		T. A.	209	-0-	209	672			14	1	181	2	Y	13	18	1			1
									14	9									
01		791 N	119	-0-	-672	-0-			7	1	102	2	Y	9	7	1			3
									10	9									
02		280 N	177	-0-	-103	-0-			11	1	157	2	Y	8	6	1			5
									9	9									
03		217 N	61	-0-	-156	-0-			4	1	44	2	Y	12	6	1			11
									13	9									
04		228 N	228	-0-	-0-	-0-			11	1	203	2	Y	13	11	1			13
									14	9									
05		186 N	133	-0-	-53	-0-			13	1	100	2	Y	18					31
									20	9									
SBR		WELL #:		92		RRCID -> 160863		COMPL. DATE		11/02/1996		TOTAL DEPTH		11098		PERF.10882		- 10902	
12		930 X	-0-	-0-	-930	-0-							Y	-0-					4
01		217 X	-0-	-0-	-217	-0-							Y	-0-					4
02		840 X	242	-0-	-598	-0-			11	1	230	3	Y	1					5
									1	9									
03		217 X	-0-	-0-	-217	-0-							Y	-0-					5
04		393 X	393	-0-	-0-	-0-			18	1	375	3	Y	-0-					5
05		279 X	187	-0-	-92	-0-			17	1	170	3	Y	-0-					5
SBR		WELL #:		90		RRCID -> 160897		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10951		PERF.10702		- 10720	
12		527 X	330	-0-	-197	-0-			16	1	305	3	Y	8					18
									9	9									
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-			8	1	140	3	Y	2					20
									2	9									
02		756 N	110	-0-	-646	-0-			5	1	104	3	Y	1					21
									1	9									
03		341 N	277	-0-	-64	-0-			2	1	275	3	Y	-0-					21
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-							Y	-0-					21
05		124 N	73	-0-	-51	-0-			7	1	66	3	Y	-0-					22

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824	WELL #: 101		RRCID -> 160898	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH 10925	PERF.10710 - 10730	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	682 X	322	-0-	-360	-0-	16 7	1 9	299 3	Y	6			15	
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	20 3	1 9	326 3	Y	3			18	
02	672 N	129	-0-	-543	-0-	6 1		123 3	Y	-0-			18	
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			18	
04	330 N	223	-0-	-107	-0-	10 7	1 1	213 3	Y	-0-			18	
05	155 N	73	-0-	-82	-0-	7 1		66 3	Y	-0-			18	
SBR		WELL #: 97		RRCID -> 160904	COMPL. DATE 11/21/1996	TOTAL	DEPTH 10875	PERF.10674 - 10694						
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	18 7	1 9	347 3	Y	6	7 1		1	
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	107 3	Y	3	3 1		1	
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	16 13	1 9	336 3	Y	12	10 1		3	
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	3 7	1 9	429 3	Y	6	8 1		1	
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	15 14	1 9	315 3	Y	13	10 1		4	
05	403 N	244	-0-	-159	-0-	21 15	1 9	208 3	Y	14	15 1		3	
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #: 5		RRCID -> 160946	COMPL. DATE 11/05/1996	TOTAL	DEPTH 10010	PERF. 9772 - 9808						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3			Y	-0-			-0-	
WR "A"		WELL #: 12		RRCID -> 161140	COMPL. DATE 12/11/1996	TOTAL	DEPTH 10813	PERF.10593 - 10613						
12	961 N	186	-0-	-775	-0-	11 30	1 9	145 2	Y	27	43 1		10	
01	434 N	432	-0-	-2	-0-	27 29	1 9	376 2	Y	26	22 1		14	
02	784 N	213	-0-	-571	-0-	12 30	1 9	171 2	Y	27	21 1		20	
03	186 N	149	-0-	-37	-0-	8 45	1 9	96 2	Y	41	22 1		39	
04	420 N	178	-0-	-242	-0-	8 24	1 9	146 2	Y	22	26 1		35	
05	248 N	53	-0-	-195	-0-	4 17	1 9	32 2	Y	15			50	
SBR		WELL #: 98		RRCID -> 161142	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH 10882	PERF.10618 - 10642				
12	14B DENY	139	-0-	139	139	139 3		Y	-0-				-0-	
01	597 X	458	-0-	-139	-0-	458 3		Y	-0-				-0-	
02	14B DENY	580	-0-	580	580	580 3		Y	-0-				-0-	
03	H15 VIOL	331	-0-	331	911	331 3		Y	-0-				-0-	
04	H15 VIOL	361	-0-	361	1272	361 3		Y	-0-				-0-	
05	1792 N	520	-0-	-1272	-0-	520 3		Y	-0-				-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
SWR		WELL #:		1		RRCID -> 161145		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 10815 PERF.10594 - 10622			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-		31 1	110 2	Y		10	9 1	2
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-		11 9	80 2	Y		11	10 1	3
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-		25 1	134 2	Y		18	11 1	10
03	155 N	129	-0-	-26	-0-		12 9	96 2	Y		10	12 1	8
04	120 N	114	-0-	-6	-0-		28 1	91 2	Y		8	12 1	4
05	217 N	116	-0-	-101	-0-		20 9	85 2	Y		13	7 1	10
							22 1						
							11 9						
							14 1						
							9 9						
							17 1						
							14 9						
SWR		WELL #:		3		RRCID -> 161147		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 11168 PERF.10814 - 10834			
12	T. A.	156	-0-	156	646		32 1	116 2	Y		7	8 1	3
01	816 X	170	-0-	-646	-0-		8 9	119 2	Y		13	12 1	4
02	359 X	359	-0-	-0-	-0-		37 1	274 2	Y		26	16 1	14
03	341 X	285	-0-	-56	-0-		14 9	217 2	Y		15	18 1	11
04	244 X	244	-0-	-0-	-0-		56 1	201 2	Y		11	16 1	6
05	403 X	287	-0-	-116	-0-		29 9	219 2	Y		21	11 1	16
							51 1						
							17 9						
							31 1						
							12 9						
							45 1						
							23 9						
SWR		WELL #:		5		RRCID -> 161148		COMPL. DATE 11/27/1996		TOTAL DEPTH 11155 PERF.10960 - 10980			
12	14B2 EXT	163	-0-	163	299		34 1	122 2	Y		6	9 1	6
01	363 N	64	-0-	-299	-0-		7 9	44 2	Y		5	7 1	4
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-		14 1	113 2	Y		12	9 1	7
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-		6 9	136 2	Y		8	9 1	6
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-		23 1	215 2	Y		9	11 1	4
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-		13 9	145 2	Y		16	8 1	12
							32 1						
							9 9						
							33 1						
							10 9						
							30 1						
							18 9						
WR "A"		WELL #:		5		RRCID -> 161152		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 10780 PERF.10568 - 10596			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824	RRCID -> 161436		COMPL. DATE		PERF.10825 - 10845			
SBR		WELL #:		103	RRCID -> 161436		COMPL. DATE		PERF.10825 - 10845			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	496 X	271	-0-	-225	-0-	13 1	252 3	Y	5			12
01	248 N	193	-0-	-55	-0-	6 9	180 3	Y	2			14
02	812 N	128	-0-	-684	-0-	11 1	122 3	Y	-0-			14
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	2 1	282 3	Y	-0-			14
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11 1	227 3	Y	-0-			14
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	16 1	164 3	Y	-0-			14
SWR "H"												
		WELL #:		4	RRCID -> 161439		COMPL. DATE		PERF.10886 - 10912			
12	T. A.	378	-0-	378	976	24 1	354 2	Y	-0-			19
01	1349 N	373	-0-	-976	-0-	26 1	343 2	Y	4	13 1		10
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	4 9	397 2	Y	2			12
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	27 1	371 2	Y	-0-			12
04	360 N	341	-0-	-19	-0-	2 9	323 2	Y	1			13
05	465 N	374	-0-	-91	-0-	26 1	345 2	Y	2			15
WR "A"												
		WELL #:		11	RRCID -> 161441		COMPL. DATE 12/03/1996		PERF.10543 - 10563			
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	13 1	169 2	Y	16	24 1		2
01	155 N	24	-0-	-131	-0-	18 9	17 2	Y	5	4 1		3
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-	1 1		Y	-0-	2 1		1
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	6 9		Y	-0-	1 1		-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	13 1	242 2	Y	11	6 1		5
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12 9	117 2	Y	24			29
SBR												
		WELL #:		87	RRCID -> 161493		COMPL. DATE		PERF.10500 - 10525			
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	13 1	243 3	Y	7	8 1		2
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	8 9	168 3	Y	6	6 1		2
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	10 1	214 3	Y	13	11 1		4
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	7 9	464 3	Y	9	11 1		2
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	14 9	165 3	Y	8	7 1		3
05	279 N	107	-0-	-172	-0-	3 1	88 3	Y	9	10 1		2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN													
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824													
SBR WELL #: 106 RRCID -> 161608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF.10411 - 10452													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10 1	192 3	Y	5	6 1			2
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6 9	130 3	Y	4	4 1			2
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8 1	135 3	Y	7	7 1			2
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	4 9	352 3	Y	6	7 1			1
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	7 1	221 3	Y	14	11 1			4
05	155 N	101	-0-	-54	-0-	8 9	84 3	Y	8	10 1			2
SBR WELL #: 104 RRCID -> 161612 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10901 - 10921													
12	372 N	304	-0-	-68	-0-	15 1	289 3	Y	-0-				-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	18 1	295 3	Y	-0-				-0-
02	728 N	57	-0-	-671	-0-	3 1	54 3	Y	-0-				-0-
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	4 1	538 3	Y	-0-				-0-
04	300 N	52	-0-	-248	-0-	2 1	50 3	Y	-0-				-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	13 1	127 3	Y	-0-				-0-
SBR WELL #: 102 RRCID -> 161616 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10712 - 10756													
12	713 N	33	-0-	-680	-0-	2 1	31 3	Y	-0-				2
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-				2
02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-			Y	-0-				2
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
SWR "H" WELL #: 6 RRCID -> 161654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10970 PERF.10773 - 10793													
12	T. A.	173	-0-	173	725	11 1	161 2	Y	1				12
01	1036 N	311	-0-	-725	-0-	1 9	283 2	Y	6	12 1			6
02	280 N	240	-0-	-40	-0-	21 1	224 2	Y	1				7
03	186 N	110	-0-	-76	-0-	7 9	102 2	Y	1				8
04	300 N	188	-0-	-112	-0-	1 9	178 2	Y	1				9
05	279 N	198	-0-	-81	-0-	9 1	183 2	Y	1				10
WR "K" WELL #: 1 RRCID -> 161664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10728 PERF.10486 - 10502													
12	14B2 EXT	944	-0-	944	3129	57 1	887 2	Y	-0-	23 1			28
01	3100 N	3365	-0-	265	3394	235 1	3130 2	Y	-0-	16 1			12
02	2800 N	1505	-0-	-1295	2099	96 1	1409 2	Y	-0-	6 1			6
03	2642 N	543	-0-	-2099	-0-	36 1	507 2	Y	-0-	3 1			3
04	1950 X	1200	-0-	-750	-0-	67 1	1133 2	Y	-0-	3 1			-0-
05	2015 X	1200	-0-	-815	-0-	87 1	1113 2	Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SWR		//CONT.//		102824	WELL #:		RRCID ->	161675	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL	DEPTH	10970	PERF.10738	- 10764	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
12	01	T. A.	151	-0-	151	235	33	1	118	2	Y	-0-	1	1		2
02	03	T. A.	100	-0-	100	335	24	1	76	2	Y	-0-	1	1		1
04	05	403 X	68	-0-	-335	-0-	12	1	56	2	Y	-0-	1	1		-0-
06	07	226 X	226	-0-	-0-	-0-	43	1	183	2	Y	-0-				-0-
08	09	90 N	58	-0-	-32	-0-	8	1	50	2	Y	-0-				-0-
10	11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	22	1	106	2	Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		107	RRCID ->		161681	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10916	PERF.10736	- 10792
12	01	620 X	329	-0-	-291	-0-	16	1	306	3	Y	6				12
02	03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	7	9								
04	05	812 N	346	-0-	-466	-0-	18	1	295	3	Y	2				14
06	07						2	9								
08	09						16	1	329	3	Y	1				15
10	11						1	9								
12	01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-				15
02	03	300 N	241	-0-	-59	-0-	11	1	230	3	Y	-0-				15
04	05	372 N	112	-0-	-260	-0-	10	1	102	3	Y	-0-				15

SBR		WELL #:		114	RRCID ->		162026	COMPL. DATE		01/28/1997		TOTAL DEPTH		10804	PERF.10700	- 10756
12	01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	250	3	Y	5				12
02	03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	6	9								
04	05	560 N	290	-0-	-270	-0-	13	1	276	3	Y	1				13
06	07						1	9								
08	09	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				13
10	11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	Y	-0-				13
12	01	310 N	214	-0-	-96	-0-	20	1	194	3	Y	-0-				13

SWR "B"		WELL #:		6	RRCID ->		162044	COMPL. DATE		02/20/1997		TOTAL DEPTH		10855	PERF.10578	- 10598
12	01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	45	1	675	2	Y	16	16	1		4
02	03						18	9								
04	05	789 X	789	-0-	-0-	-0-	53	1	712	2	Y	22	20	1		6
06	07						24	9								
08	09	782 X	782	-0-	-0-	-0-	48	1	698	2	Y	33	21	1		18
10	11						36	9								
12	01	744 X	458	-0-	-286	-0-	29	1	406	2	Y	21	24	1		15
02	03						23	9								
04	05	750 X	314	-0-	-436	-0-	15	1	280	2	Y	17	24	1		8
06	07						19	9								
08	09	868 X	135	-0-	-733	-0-	9	1	119	2	Y	6	7	1		7
10	11						7	9								

WR "K"		WELL #:		6	RRCID ->		162046	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10758	PERF.10496	- 10516
12	01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	Y	8	11	1		14
02	03						9	9								
04	05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	48	1	642	2	Y	33	17	1		30
06	07						36	9								
08	09	420 N	210	-0-	-210	-0-	12	1	180	2	Y	16	20	1		26
10	11						18	9								
12	01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	298	2	Y	29	20	1		35
02	03						32	9								
04	05	690 N	354	-0-	-336	-0-	17	1	285	2	Y	47	54	1		28
06	07						52	9								
08	09	248 N	150	-0-	-98	-0-	4	1	57	2	Y	81	32	1		77
10	11						89	9								

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN															
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824															
SWR "B" WELL #: 5 RRCID -> 162047 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10540															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	45 1	11 9	670	2	Y	10	12	1		6
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	61 1	19 9	811	2	Y	17	17	1		6
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	43 1	21 9	634	2	Y	19	14	1		11
03	713 N	709	-0-	-4	-0-	46 1	20 9	643	2	Y	18	17	1		12
04	870 N	521	-0-	-349	-0-	25 1	15 9	481	2	Y	14	19	1		7
05	775 N	299	-0-	-476	-0-	21 1	13 9	265	2	Y	12	8	1		11
WR "K" WELL #: 5 RRCID -> 162048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF.10523 - 10543															
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10 1	6 9	155	2	Y	5	11	1		13
01	151 X	151	-0-	-0-	-0-	10 1	7 9	134	2	Y	6	9	1		10
02	588 X	327	-0-	-261	-0-	20 1	10 9	297	2	Y	9	8	1		11
03	651 X	232	-0-	-419	-0-	15 1	11 9	206	2	Y	10	8	1		13
04	630 X	267	-0-	-363	-0-	13 1	31 9	223	2	Y	28	24	1		17
05	372 X	35	-0-	-337	-0-	1 1	15 9	19	2	Y	14	17	1		14
SWR "B" WELL #: 8 RRCID -> 162050 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10498 - 10518															
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	45 1	23 9	676	2	Y	21	25	1		13
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	73 1	41 9	970	2	Y	37	37	1		13
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	39 1	45 9	579	2	Y	41	31	1		23
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	57 1	52 9	804	2	Y	47	41	1		29
04	1050 N	632	-0-	-418	-0-	30 1	40 9	562	2	Y	36	48	1		17
05	744 N	412	-0-	-332	-0-	28 1	31 9	353	2	Y	28	20	1		25
SBR WELL #: 118 RRCID -> 162052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10747 PERF.10530 - 10564															
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	13 1	3 9	239	3	Y	3	4	1		1
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9 1	3 9	152	3	Y	3	3	1		1
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	10 1	9 9	207	3	Y	8	7	1		2
03	248 N	137	-0-	-111	-0-	1 1	3 9	133	3	Y	3	4	1		1
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	15 1	12 9	326	3	Y	11	9	1		3
05	248 N	151	-0-	-97	-0-	13 1	10 9	128	3	Y	9	10	1		2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824												
SBR WELL #: 110 RRCID -> 162053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10675 PERF.10423 - 10443												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	383	3	Y	-0-	-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	341	3	Y	-0-	-0-
02	280 N	158	-0-	-122	-0-	7	1	151	3	Y	-0-	-0-
03	403 N	282	-0-	-121	-0-	2	1	280	3	Y	-0-	-0-
04	360 N	134	-0-	-226	-0-	6	1	128	3	Y	-0-	-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	196	3	Y	-0-	-0-
SBR WELL #: 116 RRCID -> 162056 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10942 PERF.10748 - 10768												
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	350	3	Y	1	-0-
						1	9				1 1	
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	Y	-0-	-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	Y	1	-0-
						1	9				1 1	
03	372 N	247	-0-	-125	-0-	2	1	245	3	Y	-0-	-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	Y	1	-0-
						1	9				1 1	
05	279 N	96	-0-	-183	-0-	9	1	86	3	Y	1	-0-
						1	9				1 1	
SBR WELL #: 115 RRCID -> 162063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11023 PERF.10800 - 10824												
12	899 X	325	-0-	-574	-0-	16	1	309	3	Y	-0-	-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	24	1	397	3	Y	-0-	-0-
02	672 N	348	-0-	-324	-0-	16	1	332	3	Y	-0-	-0-
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	6	1	862	3	Y	-0-	-0-
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	30	1	634	3	Y	-0-	-0-
05	372 N	343	-0-	-29	-0-	31	1	312	3	Y	-0-	-0-
SWR WELL #: 6 RRCID -> 162065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10696 - 10720												
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	27	1	95	2	Y	10	3
						11	9				10 1	
01	93 N	29	-0-	-64	-0-	6	1	19	2	Y	4	2
						4	9				5 1	
02	140 N	118	-0-	-22	-0-	18	1	86	2	Y	13	7
						14	9				8 1	
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	20	1	84	2	Y	8	6
						9	9				9 1	
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	87	2	Y	8	4
						9	9				10 1	
05	124 N	79	-0-	-45	-0-	12	1	58	2	Y	8	7
						9	9				5 1	
SWR "B" WELL #: 11 RRCID -> 162599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10504 - 10524												
12	T. A.	529	-0-	529	1572	32	1	479	2	Y	16	6
						18	9				16 1	
01	2022 N	450	-0-	-1572	-0-	30	1	406	2	Y	13	5
						14	9				14 1	
02	756 N	418	-0-	-338	-0-	25	1	367	2	Y	24	13
						26	9				16 1	
03	527 N	330	-0-	-197	-0-	20	1	286	2	Y	22	14
						24	9				21 1	
04	450 N	395	-0-	-55	-0-	19	1	351	2	Y	23	10
						25	9				27 1	
05	465 N	246	-0-	-219	-0-	16	1	207	2	Y	21	18
						23	9				13 1	

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN													
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824													
SWR "D" WELL #: 3 RRCID -> 162601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10875 PERF.10614 - 10640													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	23	1	84	2	Y	-0-		-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	45	1	142	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	51	1	247	2	Y	2	1	1
						2	9						
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	38	1	163	2	Y	2	1	1
						2	9						
04	180 N	143	-0-	-37	-0-	19	1	124	2	Y	-0-	1	-0-
05	341 N	244	-0-	-97	-0-	41	1	201	2	Y	2	1	1
						2	9						
SBR WELL #: 123 RRCID -> 162603 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10308 - 10346													
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	346	3	Y	4	4	1
						4	9						
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	337	3	Y	3	3	1
						3	9						
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	Y	3	3	1
						3	9						
03	372 N	207	-0-	-165	-0-	1	1	205	3	Y	1	2	-0-
						1	9						
04	360 N	293	-0-	-67	-0-	13	1	273	3	Y	6	4	1
						7	9						
05	248 N	135	-0-	-113	-0-	12	1	119	3	Y	4	5	1
						4	9						
WR "K" WELL #: 8 RRCID -> 162609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10753 PERF.10482 - 10500													
12	14B2 EXT	711	-0-	711	1012	41	1	644	2	Y	24	20	1
						26	9						24
01	1616 N	604	-0-	-1012	-0-	40	1	536	2	Y	25	21	1
						28	9						28
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	30	1	435	2	Y	35	24	1
						39	9						39
03	713 N	685	-0-	-28	-0-	41	1	581	2	Y	57	32	1
						63	9						64
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	29	1	495	2	Y	75	95	1
						83	9						44
05	558 N	209	-0-	-349	-0-	7	1	84	2	Y	107	48	1
						118	9						103
WR "K" WELL #: 9 RRCID -> 162610 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10518 - 10540													
12	T. A.	710	-0-	710	1065	42	1	655	2	Y	12	14	1
						13	9						17
01	1550 N	485	-0-	-1065	-0-	33	1	442	2	Y	9	12	1
						10	9						14
02	336 N	249	-0-	-87	-0-	15	1	222	2	Y	11	10	1
						12	9						15
03	713 N	298	-0-	-415	-0-	19	1	261	2	Y	16	11	1
						18	9						20
04	480 N	327	-0-	-153	-0-	16	1	277	2	Y	31	32	1
						34	9						19
05	279 N	248	-0-	-31	-0-	13	1	161	2	Y	67	22	1
						74	9						64

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
SWR "B" WELL #: 14 RRCID -> 162613 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF.10438 - 10488														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	725	-0-	725	1656	45	1	668	2	Y	11	11	1	2
01	2617 N	961	-0-	-1656	-0-	66	1	878	2	Y	15	13	1	4
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	41	1	603	2	Y	18	12	1	10
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	42	1	583	2	Y	17	16	1	11
04	240 N	196	-0-	-44	-0-	10	1	180	2	Y	5	12	1	4
05	248 N	39	-0-	-209	-0-	3	1	34	2	Y	2	3	1	3
						2	9							
WHITEHURST WELL #: 3 RRCID -> 162618 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10006 - 10032														
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	157	3	31	9	Y	28	27	1	28
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	157	3	36	9	Y	33	27	1	34
02	168 N	125	-0-	-43	-0-	106	3	19	9	Y	17	29	1	22
03	186 N	96	-0-	-90	-0-	81	3	15	9	Y	14	35	1	1
04	180 N	144	-0-	-36	-0-	130	3	14	9	Y	13			14
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	735	3	11	9	Y	10	21	1	3
SBR WELL #: 124 RRCID -> 162645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF.10206 - 10252														
12	T. A.	362	-0-	362	1715	18	1	344	3	Y	-0-			-0-
01	2096 X	381	-0-	-1715	-0-	22	1	359	3	Y	-0-			-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	Y	-0-			-0-
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	4	1	510	3	Y	-0-			-0-
04	360 N	214	-0-	-146	-0-	10	1	204	3	Y	-0-			-0-
05	279 N	160	-0-	-119	-0-	15	1	145	3	Y	-0-			-0-
SWR "H" WELL #: 10 RRCID -> 162725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10769 PERF.10570 - 10594														
12	T. A.	47	-0-	47	755	3	1	43	2	Y	1			11
01	1305 N	550	-0-	-755	-0-	38	1	501	2	Y	10	16	1	5
02	280 N	56	-0-	-224	-0-	11	9	52	2	Y	-0-			5
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	1			6
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-	1	9			Y	-0-			6
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			6
WR "A" WELL #: 15 RRCID -> 162928 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10612 - 10624														
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	Y	25	36	1	2
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	28	9	156	2	Y	21	15	1	8
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	25	17	1	16
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	23	9	139	2	Y	35	19	1	32
04	180 N	41	-0-	-139	-0-	14	1	35	2	Y	4	14	1	22
05	279 N	108	-0-	-171	-0-	28	9	75	2	Y	21			43
						2	1							
						4	9							
						10	1							
						23	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824		RRCID -> 163379		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10464 - 10498				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-			16 6	1 9	305	3	Y	5	7 1			2	
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-			20 9	1 9	333	3	Y	8	7 1			3	
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-			10 8	1 9	214	3	Y	7	7 1			3	
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-			3 4	1 9	410	3	Y	4	6 1			1	
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-			20 14	1 9	411	3	Y	13	10 1			4	
05	248 N	219	-0-	-29	-0-			19 15	1 9	185	3	Y	14	15 1			3	
SWR "D"				WELL #: 4		RRCID -> 163382		COMPL. DATE 06/12/1997				TOTAL DEPTH 10825		PERF.10562 - 10592				
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-			53 12	1 9	190	2	Y	11	11 1			3	
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-			39 14	1 9	123	2	Y	13	12 1			4	
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-			32 15	1 9	155	2	Y	14	10 1			8	
03	248 N	148	-0-	-100	-0-			26 9	1 9	113	2	Y	8	10 1			6	
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-			25 10	1 9	164	2	Y	9	11 1			4	
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-			36 19	1 9	176	2	Y	17	8 1			13	
SBR				WELL #: 126		RRCID -> 163573		COMPL. DATE 06/04/1997				TOTAL DEPTH 10335		PERF.10116 - 10130				
12	T. A.	137	-0-	137	4342	135	3	2	9	Y	2	3	1				2	
01	T. A.	985	-0-	985	5327	979	3	6	9	Y	5	5	1				2	
02	6395 X	1068	-0-	-5327	-0-	1045	3	23	9	Y	21	17	1				6	
03	588 X	588	-0-	-0-	-0-	582	3	6	9	Y	5	10	1				1	
04	960 N	425	-0-	-535	-0-	417	3	8	9	Y	7	6	1				2	
05	1178 N	266	-0-	-912	-0-	260	3	6	9	Y	5	6	1				1	
SBR				WELL #: 172		RRCID -> 163891		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10585		PERF.10302 - 10322				
12	372 N	292	-0-	-80	-0-	285	3	7	9	Y	6	7	1				2	
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	696	3	9	9	Y	8	7	1				3	
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	318	3	9	9	Y	8	8	1				3	
03	279 N	158	-0-	-121	-0-	155	3	3	9	Y	3	5	1				1	
04	690 N	262	-0-	-428	-0-	259	3	3	9	Y	3	3	1				1	
05	372 N	316	-0-	-56	-0-	309	3	7	9	Y	6	6	1				1	
SWR "J"				WELL #: 2		RRCID -> 163892		COMPL. DATE 07/07/1997				TOTAL DEPTH 11472		PERF.11153 - 11178				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						9	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						9	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						9	
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						9	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						9	
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						9	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
SBR		WELL #:		173		RRCID -> 163894		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 10180		PERF.10008 - 10050			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		135 X	135	-0-	-0-	-0-	133 3	2 9	Y		2	2 1			-0-
01		893 X	893	-0-	-0-	-0-	886 3	7 9	Y		6	5 1			1
02		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1219 3	21 9	Y		19	15 1			5
03		267 N	267	-0-	-0-	-0-	264 3	3 9	Y		3	7 1			1
04		870 N	67	-0-	-803	-0-	66 3	1 9	Y		1	1 1			1
05		1364 N	126	-0-	-1238	-0-	125 3	1 9	Y		1	2 1			-0-

SBR		WELL #:		170		RRCID -> 163895		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 10177		PERF. 9966 - 10006			
12		262 N	262	-0-	-0-	-0-	256 3	6 9	Y		5	7 1			1
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	8 3	1 9	Y		1	1 1			1
02		336 N	-0-	-0-	-336	-0-			Y		-0-	1 1			-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y		-0-				-0-
04		463 N	463	-0-	-0-	-0-	459 3	4 9	Y		4	3 1			1
05		298 N	298	-0-	-0-	-0-	291 3	7 9	Y		6	6 1			1

SWR "H"		WELL #:		14		RRCID -> 164076		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL DEPTH 10901		PERF.10710 - 10720			
12		T. A.	179	-0-	179	688	11 1	167 2	Y		1				11
							1 9								
01		979 N	291	-0-	-688	-0-	20 1	264 2	Y		6	12 1			5
							7 9								
02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	16 1	231 2	Y		2				7
							2 9								
03		324 N	324	-0-	-0-	-0-	22 1	301 2	Y		1				8
							1 9								
04		270 N	183	-0-	-87	-0-	9 1	173 2	Y		1				9
							1 9								
05		279 N	228	-0-	-51	-0-	16 1	210 2	Y		2				11
							2 9								

SWR "H"		WELL #:		7		RRCID -> 164080		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10986		PERF.10730 - 10750			
12		14B2 EXT	215	-0-	215	256	13 1	201 2	Y		1				10
							1 9								
01		652 N	396	-0-	-256	-0-	27 1	360 2	Y		8	14 1			4
							9 9								
02		269 N	269	-0-	-0-	-0-	17 1	248 2	Y		4				8
							4 9								
03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	17 1	241 2	Y		1				9
							1 9								
04		390 N	169	-0-	-221	-0-	8 1	160 2	Y		1				10
							1 9								
05		310 N	248	-0-	-62	-0-	18 1	227 2	Y		3				13
							3 9								

SBR		WELL #:		180		RRCID -> 164519		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11068		PERF.10828 - 10848			
12		589 X	314	-0-	-275	-0-	15 1	293 3	Y		5				14
							6 9								
01		806 N	436	-0-	-370	-0-	25 1	407 3	Y		4				18
							4 9								
02		784 N	272	-0-	-512	-0-	13 1	258 3	Y		1				19
							1 9								
03		427 N	427	-0-	-0-	-0-	3 1	424 3	Y		-0-				19
04		420 N	301	-0-	-119	-0-	14 1	287 3	Y		-0-				19
05		310 N	97	-0-	-213	-0-	9 1	88 3	Y		-0-				19

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824	WELL #: 182		RRCID -> 164522	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10992	PERF.10750 - 10775
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	316	-0-	316	1280	15 7	1 9	294 3	Y	6	6 1		1
01	1788 X	508	-0-	-1280	-0-	28 11	1 9	469 3	Y	10	9 1		2
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	28 20	1 9	567 3	Y	18	15 1		5
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	2 4	1 9	305 3	Y	4	8 1		1
04	480 N	272	-0-	-208	-0-	12 9	1 9	251 3	Y	8	7 1		2
05	682 N	136	-0-	-546	-0-	12 10	1 9	114 3	Y	9	9 1		2
SBR				WELL #: 178	RRCID -> 164523	COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	11040	PERF.10830 - 10850	
12	620 N	302	-0-	-318	-0-	15 1	287 3	Y	-0-				1
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13 1	211 3	Y	-0-				1
02	756 N	190	-0-	-566	-0-	9 1	181 3	Y	-0-				1
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	2 1	338 3	Y	-0-				1
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	16 1	329 3	Y	-0-				1
05	217 N	186	-0-	-31	-0-	17 1	169 3	Y	-0-				1
SBR				WELL #: 167	RRCID -> 164750	COMPL. DATE 09/03/1997		TOTAL	DEPTH	10745	PERF.10471 - 10506		
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	296 3	Y	4	6 1		1
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	13 7	1 9	209 3	Y	6	5 1		2
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	13 10	1 9	267 3	Y	9	8 1		3
03	310 N	169	-0-	-141	-0-	1 3	1 9	165 3	Y	3	5 1		1
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10 8	1 9	203 3	Y	7	6 1		2
05	310 N	257	-0-	-53	-0-	22 18	1 9	217 3	Y	16	15 1		3
SWR "H"				WELL #: 5	RRCID -> 164930	COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL	DEPTH	11190	PERF.10937 - 10967		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
SWR "G"				WELL #: 1	RRCID -> 164931	COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL	DEPTH	11120	PERF.10858 - 10884		
12	T. A.	134	-0-	134	362	8 1	1 9	125 2	Y	1			6
01	636 X	274	-0-	-362	-0-	19 2	1 9	253 2	Y	2	5 1		3
02	220 X	220	-0-	-0-	-0-	14 1	1 9	205 2	Y	1			4
03	258 X	258	-0-	-0-	-0-	17 1	1 9	241 2	Y	-0-			4
04	270 X	162	-0-	-108	-0-	8 1	1 9	153 2	Y	1			5
05	279 X	115	-0-	-164	-0-	8 1	1 9	107 2	Y	-0-			5

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN									
VARAS	ENERGY	OPERATING	COMPANY,	//CONT.//	102824															
SBR				WELL #:	168	RRCID ->	164933	COMPL.	DATE	09/17/1997	TOTAL	DEPTH	10722	PERF.10509	- 10529					
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		186	N	170	-0-	-16	-0-			8	1	159	3	Y	3	4	1			1
01		241	N	241	-0-	-0-	-0-			13	1	221	3	Y	6	5	1			2
02		305	N	305	-0-	-0-	-0-			14	1	281	3	Y	9	8	1			3
03		155	N	151	-0-	-4	-0-			10	1	147	3	Y	3	5	1			1
04		303	N	303	-0-	-0-	-0-			3	1	280	3	Y	9	7	1			3
05		341	N	168	-0-	-173	-0-			10	1	144	3	Y	9	10	1			2
										10	9									

SWR "H"				WELL #:		9	RRCID ->	164934	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	11050	PERF.10852	- 10878				
12		T. A.		421	-0-	421	522	26	1	395	2	Y	-0-							10
01		T. A.		329	-0-	329	851	23	1	303	2	Y	3		8	1				5
02		1200	X	349	-0-	-851	-0-	22	1	325	2	Y	2							7
03		343	X	343	-0-	-0-	-0-	23	1	320	2	Y	-0-							7
04		330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-							7
05		429	N	429	-0-	-0-	-0-	31	1	397	2	Y	1							8
								1	9											

SBR				WELL #:		169	RRCID ->	165004	COMPL.	DATE	10/07/1997	TOTAL	DEPTH	10950	PERF.10746	- 10766				
12		T. A.		306	-0-	306	2668	15	1	291	3	Y	-0-							-0-
01		2941	X	273	-0-	-2668	-0-	16	1	257	3	Y	-0-							-0-
02		700	N	245	-0-	-455	-0-	11	1	234	3	Y	-0-							-0-
03		310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-							-0-
04		400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	Y	-0-							-0-
05		279	N	97	-0-	-182	-0-	9	1	88	3	Y	-0-							-0-

SWR "H"				WELL #:		12	RRCID ->	165038	COMPL.	DATE	09/24/1997	TOTAL	DEPTH	10910	PERF.10616	- 10646				
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03		H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04		H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05		H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

SWR "H"				WELL #:		16	RRCID ->	165045	COMPL.	DATE	10/02/1997	TOTAL	DEPTH	11085	PERF.10854	- 10882				
12		T. A.		321	-0-	321	853	20	1	300	2	Y	1							5
01		1315	N	462	-0-	-853	-0-	32	1	422	2	Y	7		10	1				2
02		280	N	248	-0-	-32	-0-	16	1	230	2	Y	2							4
03		478	N	478	-0-	-0-	-0-	32	1	445	2	Y	1							5
04		450	N	211	-0-	-239	-0-	11	1	199	2	Y	1							6
05		386	N	386	-0-	-0-	-0-	28	1	356	2	Y	2							8
								2	9											

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SWR		//CONT.//		102824	RRCID -> 165372		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10628 - 10658			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	T. A.	166	-0-	166	305	34	1	120	2	Y	11	11 1	3	
01	421 N	116	-0-	-305	-0-	12	9	78	2	Y	13	12 1	4	
02	112 N	63	-0-	-49	-0-	14	9	45	2	Y	8	7 1	5	
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	9	1	114	2	Y	10	9 1	6	
04	120 N	64	-0-	-56	-0-	27	1	50	2	Y	5	8 1	3	
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	11	9	121	2	Y	18	8 1	13	
						6	9							
						25	1							
						20	9							

SWR "H"				WELL #:	15	RRCID -> 165373		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 11040		PERF.10845 - 10871	
12	T. A.	407	-0-	407	946	26	1	381	2	Y	-0-		-0-	
01	1149 N	203	-0-	-946	-0-	14	1	189	2	Y	-0-		-0-	
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	2	Y	-0-		-0-	
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	425	2	Y	-0-		-0-	
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	2	Y	-0-		-0-	
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	34	1	428	2	Y	-0-		-0-	

ZR "A"				WELL #:	8	RRCID -> 166038		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 11610		PERF.11210 - 11247		
12	602 X	602	-0-	-0-	-0-	40	1	562	2	Y	-0-		10	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10	
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-		10	
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-		10	
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-		10	
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-		10	

ZR UNIT "A"				WELL #:	4	RRCID -> 166046		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10660		PERF.10378 - 10398	
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	245	3	30	9	Y	27	29 1	28	
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	127	3	19	9	Y	17	26 1	19	
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	177	3	23	9	Y	21	25 1	15	
03	279 N	103	-0-	-176	-0-	90	3	13	9	Y	12	23 1	4	
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	114	3	9	9	Y	8		12	
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	184	3	44	9	Y	40	21 1	31	

ZR "A"				WELL #:	5	RRCID -> 166448		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 11444		PERF.11116 - 11140		
12	14B DENY	463	-0-	463	1284	31	1	429	2	Y	3		5	
						3	9							
01	1413 X	129	-0-	-1284	-0-	8	1	121	2	Y	-0-		5	
02	756 N	129	-0-	-627	-0-	8	1	121	2	Y	-0-		5	
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-		5	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5	
05	155 N	100	-0-	-55	-0-	7	1	93	2	Y	-0-		5	

A.W.P. (OLMOS) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, ZR "A"										//CONT.// 00256 500 ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: MCMULLEN																																							
										WELL #: 7										RRCID -> 166529										COMPL. DATE 12/24/1997										TOTAL DEPTH 11570										PERF.11212 - 11242																			
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																		
12	14B	DENY	201	-0-	201	289	13 3	1 9	185	2	Y	3							23																																																		
01	419	X	130	-0-	-289	-0-	8 8	1 1	122	2	Y	-0-							23																																																		
02	14B	DENY	130	-0-	130	130	8 8	1 1	122	2	Y	-0-							23																																																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	130					Y	-0-							23																																																		
04	14B	DENY	289	-0-	289	419	15	1	274	2	Y	-0-							23																																																		
05	534	N	115	-0-	-419	-0-	8	1	107	2	Y	-0-							23																																																		
SBR										WELL #: 165										RRCID -> 166655										COMPL. DATE										N/A										TOTAL DEPTH 10565										PERF.10276 - 10326									
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	258	3	10	9	Y	9	11	1					3																																																		
01	465	N	18	-0-	-447	-0-	17	3	1	9	Y	1	2	1					2																																																		
02	336	N	151	-0-	-185	-0-	144	3	7	9	Y	6	6	1					2																																																		
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	2	1					-0-																																																		
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	3	1	9	Y	1	1	1					-0-																																																		
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	185	3	6	9	Y	5	4	1					1																																																		
SWR "N"										WELL #: 1										RRCID -> 166657										COMPL. DATE										N/A										TOTAL DEPTH 11033										PERF.10756 - 10786									
12	14B2	EXT	59	-0-	59	251	4	1	55	2	Y	-0-							2																																																		
01	362	N	111	-0-	-251	-0-	8	1	102	2	Y	1	2	1					1																																																		
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	Y	1							2																																																		
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-							2																																																		
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	2	Y	-0-							2																																																		
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	13	1	166	2	Y	1							3																																																		
SBR										WELL #: 171										RRCID -> 166835										COMPL. DATE										N/A										TOTAL DEPTH 10685										PERF.10384 - 10420									
12	248	N	90	-0-	-158	-0-	4	1	85	3	Y	1	1	1					1																																																		
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	Y	2	2	1					1																																																		
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	4	1	81	3	Y	1	1	1					1																																																		
03	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			Y	-0-	1	1					-0-																																																		
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	Y	5	4	1					1																																																		
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	6	1	63	3	Y	3	3	1					1																																																		
SWR "H"										WELL #: 8										RRCID -> 167083										COMPL. DATE										N/A										TOTAL DEPTH 11190										PERF.10898 - 10928									
12	T. A.		63	-0-	63	274	4	1	58	2	Y	1							12																																																		
01	714	N	440	-0-	-274	-0-	30	1	403	2	Y	6	13	1					5																																																		
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	189	2	Y	2							7																																																		
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	235	2	Y	1							8																																																		
04	420	N	211	-0-	-209	-0-	11	1	199	2	Y	1							9																																																		
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	299	2	Y	2							11																																																		

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
BRACKEN "A"		WELL #:		2023	RRCID ->		167639	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL	DEPTH	10100	PERF. 9804 - 9844	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		341 N	261	-0-	-80	-0-	254	3	7	9	Y	6	7 1	2
01		565 N	565	-0-	-0-	-0-	559	3	6	9	Y	5	5 1	2
02		336 N	171	-0-	-165	-0-	165	3	6	9	Y	5	5 1	2
03		620 N	620	-0-	-0-	-0-	611	3	9	9	Y	8	8 1	2
04		540 N	83	-0-	-457	-0-	81	3	2	9	Y	3	3 1	1
*05		582 N	582	-0-	-0-	-0-	575	3	7	9	Y	6	6 1	1

BRACKEN "A"		WELL #:		2024	RRCID ->		168157	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL	DEPTH	10110	PERF. 9812 - 9852	
12		341 N	253	-0-	-88	-0-	246	3	7	9	Y	6	7 1	2
01		496 N	468	-0-	-28	-0-	462	3	6	9	Y	5	5 1	2
02		295 N	295	-0-	-0-	-0-	287	3	8	9	Y	7	7 1	2
03		382 N	382	-0-	-0-	-0-	376	3	6	9	Y	5	6 1	1
04		450 N	191	-0-	-259	-0-	188	3	3	9	Y	3	3 1	1
05		341 N	222	-0-	-119	-0-	219	3	3	9	Y	3	3 1	1

BRACKEN "A"		WELL #:		1018	RRCID ->		168335	COMPL. DATE	11/06/1984	TOTAL	DEPTH	10190	PERF. 9994 - 10045	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
01		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		Y	-0-			10
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		Y	-0-			10
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			10
04		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		Y	-0-			10
05		341 N	194	-0-	-147	-0-	194	3		Y	-0-			10

BRACKEN "A"		WELL #:		2041	RRCID ->		168344	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL	DEPTH	10225	PERF. 9990 - 10034	
12		262 N	262	-0-	-0-	-0-	255	3	7	9	Y	6	7 1	2
01		465 N	337	-0-	-128	-0-	331	3	6	9	Y	5	5 1	2
02		336 N	213	-0-	-123	-0-	206	3	7	9	Y	6	6 1	2
03		644 N	644	-0-	-0-	-0-	635	3	9	9	Y	8	8 1	2
04		560 N	560	-0-	-0-	-0-	552	3	8	9	Y	7	7 1	2
*05		594 N	594	-0-	-0-	-0-	584	3	10	9	Y	9	9 1	2

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		6	RRCID ->		168807	COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL	DEPTH	10025	PERF. 9759 - 9787	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B DENY	1	-0-	1	1	1	3		Y	-0-			-0-
03		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
04		H15 VIOL	1	-0-	1	2	1	3		Y	-0-			-0-
05		251 N	249	-0-	-2	-0-	249	3		Y	-0-			-0-

SWR "M"		WELL #:		1	RRCID ->		169159	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	11195	PERF.11010 - 11030	
12		14B2 EXT	596	-0-	596	2456	43	1	553	2	Y	-0-		77
01		2641 N	185	-0-	-2456	-0-	13	1	172	2	Y	-0-		77
02		1148 N	591	-0-	-557	-0-	38	1	553	2	Y	-0-		77
03		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-		77
04		536 N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	509	2	Y	-0-		77
05		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	70	1	1150	2	Y	-0-		77

SWR "M"		WELL #:		2	RRCID ->		169163	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	11242	PERF.10941 - 10971	
12		14B2 EXT	335	-0-	335	839	24	1	311	2	Y	-0-		2
01		839 N	-0-	-0-	-839	-0-					Y	-0-		2
02		308 N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-		2
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-		2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
05		308 N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	290	2	Y	-0-		2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SWR "J"		//CONT.//		102824											
		WELL #:		3	RRCID -> 169212		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10922 - 10945		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SWR "M"				WELL #:	3	RRCID -> 171462		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 11225		PERF.10921 - 10951			
12	14B2 EXT	925	-0-	925	3881	67	1	858	2	Y	-0-			5	
01	3100 N	310	-0-	-2790	1091	22	1	288	2	Y	-0-			5	
02	2044 N	507	-0-	-1537	-0-	32	1	475	2	Y	-0-			5	
03	930 N	316	-0-	-614	-0-	21	1	295	2	Y	-0-			5	
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	33	1	617	2	Y	-0-			5	
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	62	1	1011	2	Y	-0-			5	

SWR "M"				WELL #:	4	RRCID -> 171464		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 11225		PERF.10956 - 10984			
12	T. A.	14	-0-	14	1130	1	1	13	2	Y	-0-			2	
01	1130 N	-0-	-0-	-1130	-0-					Y	-0-			2	
02	728 N	229	-0-	-499	-0-	15	1	214	2	Y	-0-			2	
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			2	
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	32	1	602	2	Y	-0-			2	
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	39	1	642	2	Y	-0-			2	

SBR				WELL #:	121	RRCID -> 171794		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10678 - 10700			
12	372 N	309	-0-	-63	-0-	15	1	293	3	Y	1			6	
						1	9								
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	2			8	
02	756 N	416	-0-	-340	-0-	19	1	396	3	Y	1			9	
						1	9								
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			9	
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	23	1	484	3	Y	-0-			9	
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			9	

BRACKEN, R.				WELL #:	2	RRCID -> 171898		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11065		PERF.10755 - 10792	
12	14B DENY	823	-0-	823	1144	42	1	767	3	Y	13	14	1	3	
						14	9								
01	1834 X	690	-0-	-1144	-0-	49	1	627	3	Y	13	8	1	8	
						14	9								
02	14B DENY	576	-0-	576	576	39	1	523	3	Y	13	15	1	6	
						14	9								
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	576					Y	-0-	6	1	-0-	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	576					Y	-0-			-0-	
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	576					Y	-0-			-0-	

A.W.P. (OLMOS)		VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, BRACKEN, R.		//CONT.// 00256 500 102824	ASSOCIATED	CAPACITY							CNTY: MCMULLEN					
				//CONT.// 102824	WELL #:	4	RRCID -> 175201	COMPL.	DATE 11/06/1999	TOTAL	DEPTH	10950	PERF.10712	- 10742				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	889 X	889	-0-	-0-	-0-	-0-		46 1	1 9	842 3	Y		1	2 1			-0-	
01	934 X	934	-0-	-0-	-0-	-0-		67 1	2 9	865 3	Y		2	1 1			1	
02	2100 X	717	-0-	-1383	-0-	-0-		50 1	1 9	666 3	Y		1	1 1			1	
03	2325 X	294	-0-	-2031	-0-	-0-		21 1	1 9	272 3	Y		1	2 1			-0-	
04	2250 X	11	-0-	-2239	-0-	-0-		1 1	1 1	10 3	Y		-0-				-0-	
05	930 X	26	-0-	-904	-0-	-0-		2 1	2 1	24 3	Y		-0-				-0-	
SBR				WELL #:	183	RRCID -> 175405	COMPL.	DATE 12/16/1999	TOTAL	DEPTH	10630	PERF.10362	- 10394					
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-		10 1	3 9	186 3	Y		3	4 1			1	
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-		9 1	4 9	154 3	Y		4	3 1			2	
02	168 N	129	-0-	-39	-0-	-0-		6 1	3 9	120 3	Y		3	4 1			1	
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	1 1	196 3	Y		3	3 1			1	
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-		3 9	10 1	205 3	Y		6	5 1			2	
05	155 N	102	-0-	-53	-0-	-0-		7 9	9 1	86 3	Y		6	7 1			1	
BRACKEN, R.				WELL #:	3	RRCID -> 175781	COMPL.	DATE 01/13/2000	TOTAL	DEPTH	11010	PERF.10734	- 10762					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	139					Y		-0-	4 1			-0-	
01	139 X	-0-	-0-	-139	-0-	-0-					Y		-0-				-0-	
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-	-0-					Y		-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-	
SBR				WELL #:	181	RRCID -> 175782	COMPL.	DATE 12/31/1999	TOTAL	DEPTH	10860	PERF.10601	- 10634					
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-		14 1	1 1	260 3	Y		-0-				-0-	
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	-0-		10 1	1 9	163 3	Y		1	1 1			-0-	
02	224 N	115	-0-	-109	-0-	-0-		5 1	1 1	110 3	Y		-0-				-0-	
03	279 N	218	-0-	-61	-0-	-0-		1 1	1 1	217 3	Y		-0-				-0-	
04	180 N	107	-0-	-73	-0-	-0-		5 1	1 1	102 3	Y		-0-				-0-	
05	124 N	85	-0-	-39	-0-	-0-		8 1	1 9	76 3	Y		1	1 1			-0-	
SBR				WELL #:	185	RRCID -> 176737	COMPL.	DATE 04/07/2000	TOTAL	DEPTH	10750	PERF.10440	- 10484					
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-		17 1	7 9	325 3	Y		6	7 1			1	
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-		19 1	9 9	308 3	Y		8	7 1			2	
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-		13 1	10 9	263 3	Y		9	8 1			3	
03	341 N	130	-0-	-211	-0-	-0-		1 1	1 1	128 3	Y		1	4 1			-0-	
04	330 N	288	-0-	-42	-0-	-0-		13 1	11 9	264 3	Y		10	7 1			3	
05	310 N	253	-0-	-57	-0-	-0-		22 1	17 9	214 3	Y		15	15 1			3	

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
BRACKEN, R. WELL #: 5 RRCID -> 176802 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10602 - 10656														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	100				Y	-0-	7 1		1	
01	100 X	-0-	-0-	-100	-0-				Y	-0-			1	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				Y	-0-	1 1		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
SBR WELL #: 187 RRCID -> 178513 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10650 - 10670														
12	T. A.	219	-0-	219	1319	11	1	208 3	Y	-0-			4	
01	1384 X	65	-0-	-1319	-0-	4	1	61 3	Y	-0-			4	
02	756 N	288	-0-	-468	-0-	13	1	275 3	Y	-0-			4	
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	3	1	403 3	Y	-0-			4	
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248 3	Y	-0-			4	
05	310 N	201	-0-	-109	-0-	18	1	183 3	Y	-0-			4	
SWR "H" WELL #: 18 RRCID -> 178527 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802														
12	T. A.	282	-0-	282	1072	18	1	262 2	Y	2			13	
01	1394 N	322	-0-	-1072	-0-	22	1	289 2	Y	10	18 1		5	
02	420 N	332	-0-	-88	-0-	21	1	307 2	Y	4			9	
03	279 N	153	-0-	-126	-0-	10	1	142 2	Y	1			10	
04	300 N	208	-0-	-92	-0-	10	1	196 2	Y	2			12	
05	372 N	193	-0-	-179	-0-	14	1	177 2	Y	2			14	
L. S. MCCLAUGHERTY GU WELL #: 1 RRCID -> 178529 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9518 - 9550														
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	143	1	1002 3	Y	16	23 1		13	
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	18	9	229 3	Y	17			30	
02	1008 N	702	-0-	-306	-0-	55	1	581 3	Y	6			36	
03	1178 N	652	-0-	-526	-0-	114	1	552 3	Y	6			42	
04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	7	9	857 3	Y	3	24 1		21	
05	775 N	250	-0-	-525	-0-	117	1	242 3	Y	1	5 1		17	
SBR WELL #: 186 RRCID -> 178828 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10448 - 10482														
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	348 3	Y	6	7 1		1	
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	181 3	Y	6	5 1		2	
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	7	9	171 3	Y	6	6 1		2	
03	372 N	293	-0-	-79	-0-	8	1	287 3	Y	4	5 1		1	
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	7	9	323 3	Y	13	10 1		4	
05	217 N	207	-0-	-10	-0-	15	1	175 3	Y	13	14 1		3	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SWR "J"		//CONT.//		102824													
		WELL #:		4	RRCID -> 178932		COMPL. DATE 09/05/2000				TOTAL DEPTH 11125 PERF.10872 - 10896						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

SBR				WELL #:		190	RRCID -> 179163		COMPL. DATE 09/16/2000				TOTAL DEPTH 10950 PERF.10670 - 10720				
12	14B DENY	319	-0-	-0-	319	1154	16	1	303	3	Y	-0-					-0-
01	1302 X	148	-0-	-0-	-1154	-0-	8	1	140	3	Y	-0-					-0-
02	784 N	220	-0-	-0-	-564	-0-	10	1	210	3	Y	-0-					-0-
03	310 N	169	-0-	-0-	-141	-0-	1	1	168	3	Y	-0-					-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	111	-0-	-0-	-137	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-

SBR				WELL #:		191	RRCID -> 179164		COMPL. DATE 09/21/2000				TOTAL DEPTH 10565 PERF.10326 - 10342				
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	Y	4	5	1			-0-
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	391	3	Y	9	7	1			2
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	682	3	Y	21	17	1			6
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	398	3	Y	5	10	1			1
04	420 N	405	-0-	-0-	-15	-0-	3	1	373	3	Y	13	10	1			4
05	806 N	103	-0-	-0-	-703	-0-	6	9	87	3	Y	6	8	1			2

SBR				WELL #:		189	RRCID -> 179214		COMPL. DATE 09/29/2000				TOTAL DEPTH 10675 PERF.10444 - 10504				
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	267	3	Y	-0-					-0-
01	372 N	142	-0-	-0-	-230	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	Y	-0-					-0-
03	279 N	171	-0-	-0-	-108	-0-	1	1	170	3	Y	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	48	-0-	-0-	-200	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R.				WELL #:		6	RRCID -> 180328		COMPL. DATE 08/13/2000				TOTAL DEPTH 10985 PERF.10738 - 10810				
12	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1539	3	Y	16	20	1			4
01	657 X	657	-0-	-0-	-0-	-0-	18	9	601	3	Y	8	6	1			6
02	3976 X	607	-0-	-0-	-3369	-0-	47	1	554	3	Y	11	12	1			5
03	4402 X	337	-0-	-0-	-4065	-0-	9	9	300	3	Y	13	17	1			1
04	1890 X	1865	-0-	-0-	-25	-0-	41	1	1720	3	Y	18	10	1			9
05	1643 X	413	-0-	-0-	-1230	-0-	12	9	377	3	Y	6	9	1			6

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
SWR "H"		WELL #:		19	RRCID -> 180329		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10624 - 10650		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	157	-0-	157	683	10	1	147	2	Y	-0-		17
01	1091 N	408	-0-	-683	-0-	28	1	371	2	Y	8	16 1	9
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	9	9						
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	217	2	Y	1		10
04	390 N	128	-0-	-262	-0-	1	9	199	2	Y	1		11
05	248 N	165	-0-	-83	-0-	1	9	121	2	Y	1		12
						12	1	152	2	Y	1		13
						1	9						

BRACKEN, R.		WELL #:		8	RRCID -> 180330		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 10968		PERF.10668 - 10742		
12	253 X	-0-	-0-	-253	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	224 X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-		-0-
03	282 X	282	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	Y	3	2 1	1
04	442 X	442	-0-	-0-	-0-	3	9						
05	88 X	88	-0-	-0-	-0-	30	1	406	3	Y	5	3 1	3
						6	9						
						6	1	81	3	Y	1	2 1	2
						1	9						

SBR		WELL #:		193	RRCID -> 180331		COMPL. DATE 11/20/2000		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10648 - 10681		
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	346	3	Y	6	7 1	1
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	7	9						
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	Y	7	6 1	2
03	372 N	86	-0-	-286	-0-	8	9						
04	270 N	232	-0-	-38	-0-	7	1	154	3	Y	5	5 1	2
05	186 N	159	-0-	-27	-0-	6	9						
						1	1	84	3	Y	1	3 1	-0-
						1	9						
						10	1	213	3	Y	8	6 1	2
						9	9						
						14	1	135	3	Y	9	9 1	2
						10	9						

BRACKEN ET AL		WELL #:		85	RRCID -> 181932		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 10235		PERF. 9968 - 10010		
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	37	1	261	3	Y	12	16 1	6
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	13	9						
02	168 N	87	-0-	-81	-0-	71	1	299	3	Y	13		19
03	310 N	177	-0-	-133	-0-	14	9						
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	14	1	71	3	Y	2		21
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	2	9						
						25	1	146	3	Y	5		26
						6	9						
						126	1	926	3	Y	4	20 1	10
						4	9						
						5	1	174	3	Y	1	3 1	8
						1	9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824	WELL #: 194		RRCID -> 183452	COMPL. DATE 06/22/2001	TOTAL	DEPTH 10725	PERF.10406	- 10460						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I)	MONTHLY LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	217 N	127	-0-	-90	-0-			6 2	1 9	119	3	Y	2	3 1				2
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-			10 4	1 9	173	3	Y	4	4 1				2
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-			8 6	1 9	155	3	Y	5	5 1				2
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-			2 3	1 9	238	3	Y	3	4 1				1
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-			12 10	1 9	247	3	Y	9	7 1				3
05	186 N	96	-0-	-90	-0-			8 6	1 9	82	3	Y	5	7 1				1

SBR				WELL #: 196	RRCID -> 185081	COMPL. DATE 07/25/2001	TOTAL	DEPTH 11035	PERF.10812	- 10827								
12	T. A.	319	-0-	319	2978	16 1	303 3	Y	-0-				-0-					
01	3260 X	282	-0-	-2978	-0-	16 1	266 3	Y	-0-				-0-					
02	700 N	105	-0-	-595	-0-	5 1	100 3	Y	-0-				-0-					
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	2 1	343 3	Y	-0-				-0-					
04	270 N	249	-0-	-21	-0-	11 1	238 3	Y	-0-				-0-					
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	13 1	129 3	Y	-0-				-0-					

SBR				WELL #: 197	RRCID -> 185089	COMPL. DATE 06/15/2001	TOTAL	DEPTH 10738	PERF.10438	- 10458								
12	155 N	115	-0-	-40	-0-	6 2	107 3	Y	2	2 1			1					
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8 2	127 3	Y	2	2 1			1					
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6 2	125 3	Y	4	4 1			1					
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	4 4	238 3	Y	4	4 1			1					
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	12 4	261 3	Y	11	9 1			3					
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	12 11	261 3	Y	11	9 1			2					

SBR				WELL #: 200	RRCID -> 195801	COMPL. DATE 07/09/2003	TOTAL	DEPTH 10650	PERF.10417	- 10446								
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12 1	236 3	Y	-0-				-0-					
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11 1	188 3	Y	-0-				-0-					
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	13 1	273 3	Y	-0-				-0-					
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	4 1	610 3	Y	-0-				-0-					
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	17 1	365 3	Y	-0-				-0-					
05	310 N	163	-0-	-147	-0-	15 1	148 3	Y	-0-				-0-					

SBR				WELL #: 201	RRCID -> 196280	COMPL. DATE 07/01/2003	TOTAL	DEPTH 10680	PERF.10492	- 10522								
12	T. A.	175	-0-	175	1193	9 1	166 3	Y	-0-				-0-					
01	1240 X	47	-0-	-1193	-0-	3 1	44 3	Y	-0-				-0-					
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9 1	184 3	Y	1	1 1			-0-					
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	2 1	354 3	Y	1	1 1			-0-					
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	15 1	324 3	Y	1	1 1			-0-					
05	217 N	89	-0-	-128	-0-	8 1	80 3	Y	1	1 1			-0-					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824	RRCID -> 196282		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 10670 PERF.10470 - 10500			
SBR		WELL #:		203	RRCID -> 196282		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 10670 PERF.10470 - 10500			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	9	1	169	3	Y	-0-	-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-	-0-
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	32	1	662	3	Y	3	2 1
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	3	9	361	3	Y	-0-	-0-
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	Y	3	1 1
05	775 N	247	-0-	-528	-0-	3	9	222	3	Y	3	3 1
						3	9					1

SBR		WELL #:		204	RRCID -> 198776		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10111 - 10201			
12	T. A.	327	-0-	327	1727	16	1	305	3	Y	5	6 1
01	1872 X	145	-0-	-1727	-0-	8	1	134	3	Y	3	3 1
02	168 N	41	-0-	-127	-0-	3	9	37	3	Y	2	2 1
03	341 N	118	-0-	-223	-0-	2	9	117	3	Y	-0-	-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	Y	9	1 1
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	10	9	171	3	Y	12	12 1
						17	1					2
						13	9					

SBR		WELL #:		206	RRCID -> 199525		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 11051 PERF.10846 - 10946			
12	T. A.	287	-0-	287	2568	14	1	267	3	Y	5	12
01	2717 X	149	-0-	-2568	-0-	6	9	140	3	Y	1	13
02	812 N	373	-0-	-439	-0-	8	1	355	3	Y	1	14
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	1	9	301	3	Y	-0-	14
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	2	1	586	3	Y	-0-	14
05	403 N	312	-0-	-91	-0-	28	1	283	3	Y	-0-	14
						29	1					

SBR		WELL #:		217	RRCID -> 199878		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 11121 PERF.10787 - 10846			
12	713 N	334	-0-	-379	-0-	16	1	312	3	Y	5	12
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	6	9	136	3	Y	2	14
02	616 N	83	-0-	-533	-0-	8	1	79	3	Y	-0-	14
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	2	9			Y	-0-	14
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	4	1	161	3	Y	-0-	14
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-	14
						10	1					

SBR		WELL #:		205	RRCID -> 199881		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10412 - 10484			
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	3	Y	-0-	-0-
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	367	3	Y	-0-	-0-
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	37	1	762	3	Y	-0-	-0-
03	248 N	106	-0-	-142	-0-	3	1	105	3	Y	-0-	-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	1	1	411	3	Y	-0-	-0-
05	899 N	153	-0-	-746	-0-	19	1	139	3	Y	-0-	-0-
						14	1					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824								
		WELL #:		207		RRCID -> 199882		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 10550		
										PERF.10296 - 10366		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	18 6	1 9	347 3	Y	5	6 1	-0-
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	33 12	1 9	542 3	Y	11	9 1	2
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	39 29	1 9	798 3	Y	26	21 1	7
03	372 N	133	-0-	-239	-0-	1 2	1 9	130 3	Y	2	8 1	1
04	570 N	150	-0-	-420	-0-	7 4	1 9	139 3	Y	4	4 1	1
05	961 N	164	-0-	-797	-0-	14 11	1 9	139 3	Y	10	9 1	2
SBR				WELL #:	209	RRCID -> 200423		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 10717		PERF.10407 - 10465
12	372 N	275	-0-	-97	-0-	273 2	3 9	2 9	Y	2	3 1	1
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	159 2	3 9	2 9	Y	2	2 1	1
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	396 4	3 9	4 9	Y	4	4 1	1
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	404 4	3 9	4 9	Y	4	4 1	1
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	296 3	3 9	3 9	Y	3	3 1	1
05	434 N	411	-0-	-23	-0-	408 3	3 9	3 9	Y	3	3 1	1
BRACKEN, R.				WELL #:	14	RRCID -> 200719		COMPL. DATE 03/21/2004		TOTAL DEPTH 11220		PERF.10681 - 10730
12	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	134 25	1 9	2459 3	Y	23	31 1	5
01	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	133 23	1 9	1714 3	Y	21	13 1	13
02	3360 X	1303	-0-	-2057	-0-	89 22	1 9	1192 3	Y	20	23 1	10
03	3720 X	464	-0-	-3256	-0-	32 23	1 9	409 3	Y	21	30 1	1
04	2520 X	555	-0-	-1965	-0-	37 15	1 9	503 3	Y	14	8 1	7
05	2604 X	489	-0-	-2115	-0-	34 9	1 9	446 3	Y	8	10 1	5
BRACKEN, R.				WELL #:	11	RRCID -> 201799		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 11115		PERF.10713 - 10738
12	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	149 7	1 9	2745 3	Y	6	10 1	2
01	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	146 4	1 9	1873 3	Y	4	3 1	3
02	2408 X	1751	-0-	-657	-0-	121 7	1 9	1623 3	Y	6	6 1	3
03	2914 X	550	-0-	-2364	-0-	39 6	1 9	505 3	Y	5	8 1	-0-
04	2820 X	368	-0-	-2452	-0-	25 4	1 9	339 3	Y	4	2 1	2
05	2914 X	242	-0-	-2672	-0-	17 1	1 9	224 3	Y	1	2 1	1
SBR				WELL #:	211	RRCID -> 203270		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 11025		PERF.10730 - 10792
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	9 7	1 1	164 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7 1	1 1	112 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	22 1	1 1	450 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	2 1	1 1	268 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	23 1	1 1	478 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	527 N	417	-0-	-110	-0-	38 1	1 1	379 3	Y	-0-	-0-	-0-

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

BRACKEN, R.				WELL #:	20	RRCID -> 205258	COMPL. DATE 10/19/2004	TOTAL DEPTH 11088	PERF.10717 - 10748					
12	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	114	1	2099	3	Y	11	16	1	3
						12	9							
01	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	146	1	1878	3	Y	9	6	1	6
						10	9							
02	2884 X	1728	-0-	-1156	-0-	119	1	1597	3	Y	11	12	1	5
						12	9							
03	3193 X	961	-0-	-2232	-0-	68	1	879	3	Y	13	17	1	1
						14	9							
04	3090 X	1245	-0-	-1845	-0-	84	1	1149	3	Y	11	6	1	6
						12	9							
05	2232 X	1263	-0-	-969	-0-	90	1	1169	3	Y	4	6	1	4
						4	9							

BRACKEN "A"				WELL #:	204	RRCID -> 208912	COMPL. DATE 04/13/2005	TOTAL DEPTH 10230	PERF. 9975 - 10041					
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	204	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
03	217 N	14	-0-	-203	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-			-0-

SBR				WELL #:	221	RRCID -> 209845	COMPL. DATE 06/21/2005	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10472 - 10558					
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	349	3	4	9	Y	4	4	1	1
01	217 N	124	-0-	-93	-0-	122	3	2	9	Y	2	2	1	1
02	252 N	8	-0-	-244	-0-	8	3			Y	-0-	1	1	-0-
03	341 N	6	-0-	-335	-0-	5	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

SBR				WELL #:	220	RRCID -> 210687	COMPL. DATE 07/05/2005	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10312 - 10386					
12	186 N	127	-0-	-59	-0-	6	1	121	3	Y	-0-			-0-
01	372 N	230	-0-	-142	-0-	13	1	217	3	Y	-0-			-0-
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	31	1	645	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	92	-0-	-32	-0-	1	1	91	3	Y	-0-			-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	19	1	410	3	Y	-0-			-0-
05	744 N	310	-0-	-434	-0-	28	1	282	3	Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL				WELL #:	88	RRCID -> 210837	COMPL. DATE 06/02/2005	TOTAL DEPTH 9680	PERF. 9487 - 9532					
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
BRACKEN "F" WELL #: 2049 RRCID -> 210839 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10498														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
12	465 N	353	-0-	-112	-0-	347	3	6	9	Y	5	7	1	2
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	424	3	10	9	Y	9	8	1	3
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	339	3	8	9	Y	7	7	1	3
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	548	3	13	9	Y	12	12	1	3
04	420 N	367	-0-	-53	-0-	360	3	7	9	Y	6	7	1	2
*05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	431	3	6	9	Y	5	6	1	1
SWR "B" WELL #: 16 RRCID -> 211769 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10606 - 10684														
12	T. A.	513	-0-	513	1354	32	1	474	2	Y	6	7	1	3
						7	9							
01	1807 N	453	-0-	-1354	-0-	31	1	413	2	Y	8	8	1	3
						9	9							
02	616 N	401	-0-	-215	-0-	25	1	363	2	Y	12	8	1	7
						13	9							
03	527 N	491	-0-	-36	-0-	32	1	448	2	Y	10	10	1	7
						11	9							
04	450 N	447	-0-	-3	-0-	22	1	411	2	Y	13	15	1	5
						14	9							
05	434 N	140	-0-	-294	-0-	10	1	122	2	Y	7	5	1	7
						8	9							
MCCLAUGHERTY, I.O. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212095 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773														
12	1178 X	625	-0-	-553	-0-	617	3	8	9	Y	7			17
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	270	3	22	9	Y	20	36	1	1
02	280 N	1	-0-	-279	-0-	1	3			Y	-0-			1
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-			-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-			-0-
SBR WELL #: 222 RRCID -> 212159 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10234 - 10324														
12	558 N	132	-0-	-426	-0-	132	3			Y	-0-			-0-
01	527 N	405	-0-	-122	-0-	405	3			Y	-0-			-0-
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
04	390 N	288	-0-	-102	-0-	288	3			Y	-0-			-0-
05	868 N	454	-0-	-414	-0-	454	3			Y	-0-			-0-
SBR WELL #: 224 RRCID -> 212592 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10241 - 10278														
12	T. A.	130	-0-	130	408	6	1	123	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
01	531 X	123	-0-	-408	-0-	7	1	113	3	Y	3	2	1	1
						3	9							
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	Y	10	8	1	3
						11	9							
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	Y	9	7	1	2
						10	9							
05	341 N	292	-0-	-49	-0-	25	1	247	3	Y	18	17	1	3
						20	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
SBR		WELL #:		223	RRCID -> 212618		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10792 - 10880		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	01	713 N	304	-0-	-409	-0-	15 1	289 3	Y	-0-			-0-
01	02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	30 1	502 3	Y	-0-			-0-
02	03	700 N	490	-0-	-210	-0-	23 1	467 3	Y	-0-			-0-
03	04	310 N	249	-0-	-61	-0-	2 1	247 3	Y	-0-			-0-
04	05	510 N	368	-0-	-142	-0-	17 1	351 3	Y	-0-			-0-
05		558 N	238	-0-	-320	-0-	22 1	216 3	Y	-0-			-0-

WHITEHURST		WELL #:		7	RRCID -> 213264		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 10648		PERF.10336 - 10414		
12	01	155 N	48	-0-	-107	-0-	48 3		Y	-0-			-0-
01	02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		Y	-0-			-0-
02	03	168 N	145	-0-	-23	-0-	145 3		Y	-0-			-0-
03	04	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		Y	-0-			-0-
04	05	210 N	152	-0-	-58	-0-	152 3		Y	-0-			-0-
05		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 3		Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		199	RRCID -> 213479		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 10378		PERF.10058 - 10140		
12	01	T. A.	416	-0-	416	1552	407 3	9 9	Y	8	10 1		1
01	02	1704 X	152	-0-	-1552	-0-	148 3	4 9	Y	4	3 1		2
02	03	364 N	124	-0-	-240	-0-	114 3	10 9	Y	9	8 1		3
03	04	403 N	79	-0-	-324	-0-	76 3	3 9	Y	3	5 1		1
04	05	150 N	139	-0-	-11	-0-	131 3	8 9	Y	7	6 1		2
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	117 3	8 9	Y	7	7 1		2

MCCLAUGHERTY, I.O.		WELL #:		3	RRCID -> 214242		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9650 - 9683		
12	01	1271 X	652	-0-	-619	-0-	616 3	36 9	Y	33			53
01	02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	232 3	91 9	Y	83	130 1		6
02	03	196 N	3	-0-	-193	-0-	1 3	2 9	Y	2			8
03	04	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	1	5 1		4
04	05	300 N	215	-0-	-85	-0-	215 3		Y	-0-			4
05		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		Y	-0-			4

SBR		WELL #:		231	RRCID -> 214574		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10390 - 10499		
12	01	186 N	68	-0-	-118	-0-	3 1	65 3	Y	-0-			-0-
01	02	310 N	54	-0-	-256	-0-	3 1	51 3	Y	-0-			-0-
02	03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 3	Y	-0-			-0-
03	04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	1 1	193 3	Y	-0-			-0-
04	05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8 1	159 3	Y	-0-			-0-
05		172 N	172	-0-	-0-	-0-	16 1	156 3	Y	-0-			-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		16	RRCID -> 215738		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10752 - 10845		
12	01	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	120 1	2210 3	Y	-0-	7 1		1
01	02	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	145 1	1867 3	Y	-0-			1
02	03	3136 X	1457	-0-	-1679	-0-	101 1	1356 3	Y	-0-	1 1		-0-
03	04	3472 X	766	-0-	-2706	-0-	55 1	711 3	Y	-0-			-0-
04	05	3360 X	1055	-0-	-2305	-0-	72 1	983 3	Y	-0-			-0-
05		2325 X	1106	-0-	-1219	-0-	79 1	1027 3	Y	-0-			-0-

WHITEHURST		WELL #:		8	RRCID -> 220091		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10218 - 10286		
12	01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 3		Y	-0-			-0-
01	02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		Y	-0-			-0-
02	03	84 N	79	-0-	-5	-0-	79 3		Y	-0-			-0-
03	04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-			-0-
04	05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		Y	-0-			-0-
05		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
WHITEHURST WELL #: 10 RRCID -> 220166 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10208 - 10300														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
02	112 N	66	-0-	-46	-0-	66	3			Y	-0-			-0-
03	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	3			Y	-0-			-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-			-0-
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-			-0-
WHITEHURST WELL #: 9 RRCID -> 220904 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10360 - 10438														
12	186 N	60	-0-	-126	-0-	60	3			Y	-0-			-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-			-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	3			Y	-0-			-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-			-0-
04	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	3			Y	-0-			-0-
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-			-0-
BRACKEN, R. WELL #: 21 RRCID -> 221211 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10816 - 10896														
12	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	80	1	1479	3	Y	13	26	1	4
						14	9							
01	911 X	911	-0-	-0-	-0-	65	1	837	3	Y	8	6	1	6
						9	9							
02	2884 X	1295	-0-	-1589	-0-	89	1	1191	3	Y	14	14	1	6
						15	9							
03	3193 X	461	-0-	-2732	-0-	32	1	412	3	Y	15	20	1	1
						17	9							
04	3090 X	544	-0-	-2546	-0-	36	1	496	3	Y	11	6	1	6
						12	9							
05	1581 X	613	-0-	-968	-0-	44	1	565	3	Y	4	6	1	4
						4	9							
SBR WELL #: 232 RRCID -> 221579 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10710 - 10808														
12	310 N	227	-0-	-83	-0-	11	1	215	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	372 N	189	-0-	-183	-0-	11	1	178	3	Y	-0-			-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	2	1	359	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	279 N	224	-0-	-55	-0-	20	1	203	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
SBR WELL #: 234 RRCID -> 223697 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10310 - 10363														
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	254	3	Y	4	5	1	1
						4	9							
01	403 N	225	-0-	-178	-0-	12	1	206	3	Y	6	5	1	2
						7	9							
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	349	3	Y	9	8	1	3
						10	9							
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	2	1	343	3	Y	4	6	1	1
						4	9							
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	Y	7	6	1	2
						8	9							
05	403 N	134	-0-	-269	-0-	11	1	113	3	Y	9	9	1	2
						10	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824		WELL #: 235		RRCID -> 223829		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 10652		PERF.10384 - 10450	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	465 N	348	-0-	-117	-0-	342	3	6	9	Y	5	7	1		2
01	372 N	297	-0-	-75	-0-	289	3	8	9	Y	7	6	1		3
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	811	3	19	9	Y	17	15	1		5
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	372	3	14	9	Y	13	15	1		3
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	345	3	8	9	Y	7	7	1		3
05	930 N	350	-0-	-580	-0-	346	3	4	9	Y	4	6	1		1
BRACKEN, R.				WELL #:	17	RRCID -> 231964		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10702 - 10794			
12	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	98	1	1801	3	Y	4	5	1		1
						4	9								
01	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	76	1	983	3	Y	3	2	1		2
						3	9								
02	3052 X	1109	-0-	-1943	-0-	77	1	1028	3	Y	4	4	1		2
						4	9								
03	3379 X	819	-0-	-2560	-0-	59	1	758	3	Y	2	4	1		-0-
						2	9								
04	3270 X	2301	-0-	-969	-0-	156	1	2143	3	Y	2	1	1		1
						2	9								
05	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	203	1	2634	3	Y	1	1	1		1
						1	9								
SBR				WELL #:	240	RRCID -> 232729		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10614 - 10698			
12	279 N	223	-0-	-56	-0-	11	1	212	3	Y	-0-				-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	3	Y	-0-				-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	Y	-0-				-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	2	1	331	3	Y	-0-				-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	Y	-0-				-0-
05	248 N	77	-0-	-171	-0-	7	1	70	3	Y	-0-				-0-
SBR				WELL #:	238	RRCID -> 232731		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10166 - 10220			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SBR				WELL #:	241	RRCID -> 233828		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10400 - 10458			
12	899 X	366	-0-	-533	-0-	359	3	7	9	Y	6	7	1		2
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	229	3	3	9	Y	3	3	1		2
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	658	3	13	9	Y	12	10	1		4
03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1323	3	17	9	Y	15	16	1		3
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	492	3	9	9	Y	8	8	1		3
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	825	3	10	9	Y	9	10	1		2
HUFF				WELL #:	13	RRCID -> 241826		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10942 - 10962			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824		WELL #:		RRCID -> 241830		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9726 - 9760	
BRACKEN															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		451 N	451	-0-	-0-	-0-	55 1	387 3	Y	8		11 1		4	
01		519 N	519	-0-	-0-	-0-	9 9								
							98 1	411 3	Y	9				13	
02		216 N	216	-0-	-0-	-0-	10 9								
							35 1	179 3	Y	2				15	
03		465 N	193	-0-	-272	-0-	2 9								
							27 1	163 3	Y	3				18	
04		510 N	265	-0-	-245	-0-	3 9								
							32 1	232 3	Y	1		10 1		9	
05		248 N	174	-0-	-74	-0-	1 9								
							5 1	169 3	Y	-0-		2 1		7	

SWR "J"				WELL #:		5	RRCID -> 241832		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF.11044 - 11060		
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4	
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4	
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4	

SBR				WELL #:		246	RRCID -> 241923		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9944 - 9992		
12	341 N	260	-0-	-81	-0-	-0-	253 3	7 9	Y	6	7 1			2	
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	270 3	3 9	Y	3	3 1			2	
02	364 N	249	-0-	-115	-0-	-0-	242 3	7 9	Y	6	6 1			2	
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	413 3	7 9	Y	6	7 1			1	
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	430 3	3 9	Y	3	3 1			1	
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	414 3	4 9	Y	4	4 1			1	

SBR				WELL #:		242	RRCID -> 242977		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10656 - 10710		
12	868 X	312	-0-	-556	-0-	-0-	15 1	290 3	Y	6				16	
							7 9								
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-			Y	-0-				16	
02	728 N	304	-0-	-424	-0-	-0-	14 1	290 3	Y	-0-				16	
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	412 3	Y	-0-				16	
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	184 3	Y	-0-				16	
05	341 N	99	-0-	-242	-0-	-0-	9 1	90 3	Y	-0-				16	

SBR				WELL #:		243	RRCID -> 243033		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10730 - 10822		
12	682 N	313	-0-	-369	-0-	-0-	15 1	291 3	Y	6				15	
							7 9								
01	496 N	222	-0-	-274	-0-	-0-	13 1	207 3	Y	2				17	
							2 9								
02	616 N	185	-0-	-431	-0-	-0-	9 1	176 3	Y	-0-				17	
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	391 3	Y	-0-				17	
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	384 3	Y	-0-				17	
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1	217 3	Y	-0-				17	

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN																				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824																				
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 16 RRCID -> 243060 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9326 - 9356																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	410 N	410	-0-		-0-		-0-			49	1	343	3	Y	16		21	1		10
01	330 N	330	-0-		-0-		-0-			18	9	256	3	Y	12					22
02	224 N	187	-0-		-37		-0-			61	1	151	3	Y	5					27
03	403 N	217	-0-		-186		-0-			13	9	180	3	Y	6					33
04	330 N	218	-0-		-112		-0-			30	1	190	3	Y	2		17	1		18
05	239 N	239	-0-		-0-		-0-			26	1	232	3	Y	-0-		4	1		14
										7	1									
SWR "G" WELL #: 2 RRCID -> 243061 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 10744 - 10744																				
12	T. A.	77	-0-		77		256			5	1	72	2	Y	-0-					6
01	578 X	322	-0-		-256		-0-			22	1	293	2	Y	6		9	1		3
02	291 X	291	-0-		-0-		-0-			7	9	270	2	Y	3					6
03	241 X	241	-0-		-0-		-0-			18	1	223	2	Y	2					8
04	353 X	353	-0-		-0-		-0-			3	9	332	2	Y	3					11
05	310 X	134	-0-		-176		-0-			16	1	124	2	Y	-0-					11
										2	9									
										3	9									
										10	1									
SBR WELL #: 247 RRCID -> 243071 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 10016																				
12	372 N	257	-0-		-115		-0-			250	3	7	9	Y	6		7	1		2
01	341 N	29	-0-		-312		-0-			29	3			Y	-0-		1	1		1
02	392 N	387	-0-		-5		-0-			379	3	8	9	Y	7		6	1		2
03	248 N	106	-0-		-142		-0-			103	3	3	9	Y	3		4	1		1
04	1113 N	1113	-0-		-0-		-0-			1107	3	6	9	Y	5		4	1		2
05	754 N	754	-0-		-0-		-0-			750	3	4	9	Y	4		5	1		1
SBR WELL #: 249 RRCID -> 243835 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10070 - 10142																				
12	T. A.	294	-0-		294		3476			287	3	7	9	Y	6		7	1		2
01	3938 X	462	-0-		-3476		-0-			455	3	7	9	Y	6		6	1		2
02	445 N	445	-0-		-0-		-0-			431	3	14	9	Y	13		11	1		4
03	279 N	212	-0-		-67		-0-			209	3	3	9	Y	3		6	1		1
04	450 N	348	-0-		-102		-0-			344	3	4	9	Y	4		4	1		1
05	581 N	581	-0-		-0-		-0-			570	3	11	9	Y	10		9	1		2
WHITEHURST WELL #: 15 RRCID -> 243837 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10388 - 10400																				
12	T. A.	264	-0-		264		980			257	3	7	9	Y	6		6	1		6
01	1162 X	182	-0-		-980		-0-			174	3	8	9	Y	7		6	1		7
02	196 N	143	-0-		-53		-0-			139	3	4	9	Y	4		6	1		5
03	279 N	-0-	-0-		-279		-0-							Y	-0-		5	1		-0-
04	318 N	318	-0-		-0-		-0-			310	3	8	9	Y	7					7
05	277 N	277	-0-		-0-		-0-			276	3	1	9	Y	1		8	1		-0-
SWR "M" WELL #: 5 RRCID -> 243841 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10900 - 10908																				
12	294 N	294	-0-		-0-		-0-			21	1	273	2	N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-
02	838 N	838	-0-		-0-		-0-			53	1	785	2	N	-0-					-0-
03	448 N	448	-0-		-0-		-0-			30	1	418	2	N	-0-					-0-
04	974 N	974	-0-		-0-		-0-			49	1	925	2	N	-0-					-0-
05	372 N	196	-0-		-176		-0-			11	1	185	2	N	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824						
SBR		WELL #:		245	RRCID -> 243845		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10492 - 10562	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BRACKEN, R.										
		WELL #:		33H	RRCID -> 247469		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 14322 PERF.11230 - 13711	
12	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	297	1	5466	3	-0-
01	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	368	1	4724	3	-0-
02	5824 X	3965	-0-	-1859	-0-	275	1	3690	3	-0-
03	6448 X	2567	-0-	-3881	-0-	184	1	2383	3	-0-
04	6240 X	4296	-0-	-1944	-0-	292	1	4004	3	-0-
05	5766 X	4508	-0-	-1258	-0-	323	1	4185	3	-0-
SBR										
		WELL #:		248	RRCID -> 247481		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084	
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	56	1	390	3	5
						9	9			
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	32	1	137	3	10
						6	9			
02	336 N	168	-0-	-168	-0-	27	1	139	3	12
						2	9			
03	465 N	121	-0-	-344	-0-	17	1	103	3	13
						1	9			
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	116	1	853	3	4
						3	9			
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	183	3	3
						1	9			
HUFF										
		WELL #:		14	RRCID -> 247637		COMPL. DATE 12/27/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
WR "K"										
		WELL #:		11	RRCID -> 248034		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10506	
12	14B2 EXT	24	-0-	24	24	1	1	23	2	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	24					-0-
05	24 X	-0-	-0-	-24	-0-					-0-
HUFF										
		WELL #:		12	RRCID -> 248150		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
HUFF WELL #: 15 RRCID -> 248932 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		2
BRACKEN "A" WELL #: 2018 RRCID -> 249882 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980														
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3				Y	-0-		26
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3				Y	-0-		26
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3				Y	-0-		26
03	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	3				Y	-0-		26
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	544	3	1	9		Y	1		27
05	434 N	212	-0-	-222	-0-	212	3				Y	-0-		27
BRACKEN, R. WELL #: 32 RRCID -> 250596 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10646 - 10740														
12	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	128	1	2353	3		Y	7	11 1	2
						8	9							
01	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	138	1	1773	3		Y	8	5 1	5
						9	9							
02	1764 X	1354	-0-	-410	-0-	93	1	1254	3		Y	6	8 1	3
						7	9							
03	2480 X	1259	-0-	-1221	-0-	90	1	1157	3		Y	11	13 1	1
						12	9							
04	2400 X	1536	-0-	-864	-0-	104	1	1424	3		Y	7	4 1	4
						8	9							
05	2480 X	1819	-0-	-661	-0-	130	1	1687	3		Y	2	4 1	2
						2	9							
BRACKEN, R. WELL #: 34H RRCID -> 254474 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 14735														
12	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	195	1	3600	3		Y	4	11 1	2
						4	9							
01	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	374	1	4802	3		Y	5	3 1	4
						6	9							
02	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	179	1	2406	3		Y	3	5 1	2
						3	9							
03	3813 X	1622	-0-	-2191	-0-	116	1	1502	3		Y	4	6 1	-0-
						4	9							
04	4110 X	3502	-0-	-608	-0-	238	1	3257	3		Y	6	3 1	3
						7	9							
05	4247 X	4048	-0-	-199	-0-	290	1	3756	3		Y	2	3 1	2
						2	9							
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046														
12	5053 X	4109	-0-	-944	-0-	450	1	3469	3		Y	173	213 1	45
						190	9							
01	3255 X	2482	-0-	-773	-0-	446	1	1940	3		Y	87	44 1	88
						96	9							
02	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	802	1	3733	3		Y	137	113 1	112
						151	9							
03	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	543	1	4104	3		Y	578	689 1	1
						636	9							
04	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	948	1	5258	3		Y	385	335 1	51
						424	9							
05	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	875	1	4580	3		Y	232	269 1	14
						255	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	257 14 9	1	4736	3	Y	13	27 1		4
01	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	381 14 9	1	4889	3	Y	13	8 1		9
02	5740 X	3792	-0-	-1948	-0-	262 9 9	1	3521	3	Y	8	12 1		5
03	6355 X	3012	-0-	-3343	-0-	215 13 9	1	2784	3	Y	12	16 1		1
04	6150 X	4871	-0-	-1279	-0-	330 17 9	1	4524	3	Y	15	8 1		8
05	5270 X	5120	-0-	-150	-0-	366 7 9	1	4747	3	Y	6	9 1		5
BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574														
12	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	235 17 9	1	4320	3	Y	15	27 1		4
01	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	162 8 9	1	2076	3	Y	7	5 1		6
02	5152 X	2407	-0-	-2745	-0-	166 9 9	1	2232	3	Y	8	10 1		4
03	5704 X	5036	-0-	-668	-0-	360 23 9	1	4653	3	Y	21	22 1		3
04	8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	589 24 9	1	8072	3	Y	22	13 1		12
05	10643 X	10643	-0-	-0-	-0-	761 8 9	1	9874	3	Y	7	12 1		7
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 2H RRCID -> 257947 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192														
12	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	423 136 9	1	3256	3	Y	124	142 1		37
01	3038 X	2037	-0-	-1001	-0-	368 67 9	1	1602	3	Y	61	34 1		64
02	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	562 100 9	1	2614	3	Y	91	80 1		75
03	3038 X	2363	-0-	-675	-0-	251 212 9	1	1900	3	Y	193	266 1		2
04	2940 X	1004	-0-	-1936	-0-	140 85 9	1	779	3	Y	77	69 1		10
05	3038 X	1159	-0-	-1879	-0-	180 34 9	1	945	3	Y	31	41 1		-0-
WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722														
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	634 69 9	1	796	3	Y	63	71 1		12
01	992 N	870	-0-	-122	-0-	556 18 9	1	296	3	Y	16	25 1		3
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	548 23 9	1	474	3	Y	21	19 1		5
03	992 N	736	-0-	-256	-0-	233 94 9	1	409	3	Y	85	62 1		28
04	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	820 70 9	1	723	3	Y	64	69 1		23
05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	874 56 9	1	886	3	Y	51	53 1		21

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	3			N	-0-			92
01	4898 X	3272	-0-	-1626	-0-	3272	3			N	-0-			92
02	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	3			N	-0-			92
03	4898 X	3471	-0-	-1427	-0-	3471	3			N	-0-			92
04	4740 X	4708	-0-	-32	-0-	4708	3			N	-0-			92
05	4898 X	4051	-0-	-847	-0-	4051	3			N	-0-			92
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144														
12	826 X	826	-0-	-0-	-0-	85	1	652	3	Y	81	76	1	31
						89	9							
01	574 X	574	-0-	-0-	-0-	100	1	434	3	Y	36	25	1	42
						40	9							
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	121	1	564	3	Y	55	51	1	46
						61	9							
03	837 N	666	-0-	-171	-0-	67	1	507	3	Y	84	130	1	-0-
						92	9							
04	570 N	59	-0-	-511	-0-	8	1	43	3	Y	7	6	1	1
						8	9							
05	837 N	667	-0-	-170	-0-	100	1	523	3	Y	40	25	1	16
						44	9							
BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	1428 X	1083	-0-	-345	-0-	75	1	1008	3	Y	-0-			-0-
03	7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	571	1	7380	3	Y	4	3	1	1
						4	9							
04	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	596	1	8180	3	Y	3	2	1	2
						3	9							
05	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	506	1	6567	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883														
12	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	362	1	6662	3	Y	24	39	1	7
						26	9							
01	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	462	1	5934	3	Y	20	13	1	14
						22	9							
02	9156 X	7342	-0-	-1814	-0-	508	1	6810	3	Y	22	25	1	11
						24	9							
03	10137 X	5042	-0-	-5095	-0-	360	1	4657	3	Y	23	33	1	1
						25	9							
04	12571 X	12571	-0-	-0-	-0-	852	1	11690	3	Y	26	14	1	13
						29	9							
05	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	716	1	9292	3	Y	9	14	1	8
						10	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
R. BRACKEN WELL #: 40H RRCID -> 261615 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	4488	-0-	4488	5218	231 3	1 9	4254 3	Y	3	3 1			1
01	6716 X	1498	-0-	-5218	-0-	108 1	1 9	1389 3	Y	1	1 1			1
02	2800 N	5379	-0-	2579	2579	373 3	1 9	5003 3	Y	3	3 1			1
03	4359 X	1780	-0-	-2579	-0-	128 3	1 9	1649 3	Y	3	4 1			-0-
04	3000 X	1671	-0-	-1329	-0-	113 2	1 9	1556 3	Y	2	1 1			1
05	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	470 2	1 9	6094 3	Y	2	2 1			1
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 5H RRCID -> 263066 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711														
12	4185 X	3516	-0-	-669	-0-	391 114	1 9	3011 3	Y	104	131 1			26
01	4185 X	855	-0-	-3330	-0-	152 41	1 9	662 3	Y	37	22 1			41
02	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-	347 278	1 9	2623 3	Y	-0-	37 1			4
03	3658 X	3248	-0-	-410	-0-	233 125	1 9	1292 3	Y	253	244 1			13
04	3390 X	1650	-0-	-1740	-0-	204 222	1 9	1069 3	Y	114	122 1			5
05	3503 X	1495	-0-	-2008	-0-					202	123 1			84
SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483														
12	9996 X	9996	-0-	-0-	-0-	9961 3	35 9	35 9	N	32	34 1			9
01	6820 X	6679	-0-	-141	-0-	6647 3	32 9	32 9	N	29				38
02	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	6260 3	2 9	2 9	N	2	24 1			16
03	6820 X	4730	-0-	-2090	-0-	4730 3			N	-0-				16
04	6600 X	4595	-0-	-2005	-0-	4595 3			N	-0-				16
05	6820 X	5887	-0-	-933	-0-	5887 3			N	-0-				16
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 7H RRCID -> 264203 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10686 - 16956														
12	T. A.	1425	-0-	1425	1767	163 8	1 9	1254 3	Y	7	5 1			3
01	5509 X	3742	-0-	-1767	-0-	698 6	1 9	3038 3	Y	5	3 1			5
02	308 X	-0-	-0-	-308	-0-	496 66	1 9	3751 3	Y	-0-	5 1			-0-
03	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	1031 78	1 9	5718 3	Y	60	57 1			3
04	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	1165 80	1 9	6100 3	Y	71	71 1			3
05	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-					73	48 1			28

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 9H RRCID -> 266725 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	539 85	1 9	4155	3	Y	77	29 1	48	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26 1	22	
02	5124 X	-0-	-0-	-5124	-0-					Y	-0-	20 1	2	
03	4774 X	1276	-0-	-3498	-0-	130 160	1 9	986	3	Y	145	138 1	9	
04	4620 X	4482	-0-	-138	-0-	649 235	1 9	3598	3	Y	214	211 1	12	
05	4774 X	3701	-0-	-1073	-0-	559 213	1 9	2929	3	Y	194	138 1	68	
SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305														
12	5859 X	5661	-0-	-198	-0-	5541	3	120	9	N	109	154 1	59	
01	5859 X	4746	-0-	-1113	-0-	4601	3	145	9	N	132		191	
02	8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	8087	3	25	9	N	23	158 1	56	
03	5859 X	3619	-0-	-2240	-0-	3619	3			N	-0-		56	
04	5670 X	5412	-0-	-258	-0-	5412	3			N	-0-		56	
05	5859 X	4871	-0-	-988	-0-	4871	3			N	-0-		56	
WHITEHURST WELL #: 5H RRCID -> 271047 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27 1	-0-	
01	14B DENY	3	-0-	-0-	-0-	3	2 3	1	9	Y	1	1 1	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	6851	-0-	6851	6854	328 133	1 9	6390	3	Y	121	72 1	49	
04	14B2 EXT	1444	-0-	1444	8298	89 31	1 9	1324	3	Y	28	74 1	3	
05	8344 X	46	-0-	-8298	-0-	2 15	1 9	29	3	Y	14	11 1	6	
BRACKEN ET AL WELL #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076														
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	3	N	-0-		-0-	
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	40	1	167	3	N	-0-		-0-	
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	7	1	38	3	N	-0-		-0-	
03	93 N	36	-0-	-57	-0-	5	1	31	3	N	-0-		-0-	
04	210 N	45	-0-	-165	-0-	5	1	40	3	N	-0-		-0-	
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	3	N	-0-		-0-	
BRACKEN ET AL WELL #: 91 RRCID -> 277776 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100														
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	30	1	210	3	N	-0-		-0-	
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	21	1	90	3	N	-0-		-0-	
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	12	1	61	3	N	-0-		-0-	
03	124 N	40	-0-	-84	-0-	6	1	34	3	N	-0-		-0-	
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	23	1	168	3	N	-0-		-0-	
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	166	3	N	-0-		-0-	
SBR WELL #: 22 RRCID -> 277777 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824												
SBR		WELL #:		230		RRCID -> 278990		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 10341 PERF.10156 - 10216						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	341 N	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-					-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	308 N	264	-0-	-44	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	330 N	162	-0-	-168	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	279 N	138	-0-	-141	-0-	138	3			N	-0-					-0-
SBR		WELL #:		195		RRCID -> 279036		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 10390 PERF.10070 - 10090						
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-	1	1			-0-
01	124 N	68	-0-	-56	-0-	67	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	153	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	205	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	168	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	272	3	2	9	N	2	2	1			-0-
DORADO DRILLING, INC.		223295														
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2		WELL #:		1		RRCID -> 219596		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9076 - 9115						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
THETFORD-TEAL UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 253226		COMPL. DATE 12/13/1984		TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9095 - 9120						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
EL DORADO GAS & OIL, INC.		246973														
BRACKEN ET AL		WELL #:		14		RRCID -> 106498		COMPL. DATE 03/12/1983		TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9549 - 9606						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRACKEN ET AL		WELL #:		15		RRCID -> 106934		COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9512 - 9570						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		5	RRCID ->	108342	COMPL. DATE	10/08/1983	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 9451 -	9481
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		4	RRCID ->	108827	COMPL. DATE	11/13/1983	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 9598 -	9626
12	62 N	23	-0-	-39	-0-		3 1	20 3	Y	-0-		-0-
01	T. A.	7	-0-	7	7		1 1	6 3	Y	-0-		-0-
02	T. A.	68	-0-	68	75		11 1	57 3	Y	-0-		-0-
03	T. A.	34	-0-	34	109		5 1	29 3	Y	-0-		-0-
04	T. A.	103	-0-	103	212		12 1	91 3	Y	-0-		-0-
05	436 X	224	-0-	-212	-0-		7 1	217 3	Y	-0-		-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		16	RRCID ->	108828	COMPL. DATE	12/05/1983	TOTAL DEPTH	9690	PERF. 9530 -	9510
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		18	RRCID ->	109057	COMPL. DATE	12/18/1983	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9490 -	9512
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		27	RRCID ->	110250	COMPL. DATE	03/18/1984	TOTAL DEPTH	9712	PERF. 9472 -	9507
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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

BRACKEN ET AL		WELL #:		31	RRCID ->	110831	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9752 -	9794
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//			00256 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.			//CONT.//			246973													
BRACKEN "G"			WELL #:			101			RRCID -> 111686			COMPL. DATE 07/01/1984			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9732 - 9768				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12		11 N	8	-0-	-3	-0-			1 1			7 3	Y	-0-				-0-	
01		T. A.	11	-0-	11	11			2 1			9 3	Y	-0-				-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	11							Y	-0-				-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	11							Y	-0-				-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	11							Y	-0-				-0-	
05		11 X	-0-	-0-	-11	-0-							Y	-0-				-0-	
BRACKEN ET AL			WELL #:			33			RRCID -> 113575			COMPL. DATE 09/29/1984			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9478 - 9510				
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
MCCLAUGHERTY, I. O.			WELL #:			2			RRCID -> 114100			COMPL. DATE 11/15/1984			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9778 - 9839				
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
MCCLAUGHERTY, I. O. "A"			WELL #:			1			RRCID -> 114489			COMPL. DATE 01/07/1985			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9910 - 9950				
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
BRACKEN "A"			WELL #:			1039			RRCID -> 116114			COMPL. DATE 03/26/1985			TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9909 - 9951				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				11	
01		T. A.	51	-0-	51	51	51	3					Y	-0-				11	
02		T. A.	63	-0-	63	114	63	3					Y	-0-				11	
03		T. A.	75	-0-	75	189	75	3					Y	-0-				11	
04		T. A.	380	-0-	380	569	373	3		7	9		Y	6				17	
*05		734 X	165	-0-	-569	-0-	165	3					Y	-0-				17	
BRACKEN "A"			WELL #:			1040			RRCID -> 116903			COMPL. DATE 05/12/1985			TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9812 - 9861				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				12	
01		T. A.	72	-0-	72	72	72	3					Y	-0-				12	
02		T. A.	22	-0-	22	94	22	3					Y	-0-				12	
03		T. A.	65	-0-	65	159	65	3					Y	-0-				12	
04		T. A.	719	-0-	719	878	709	3		10	9		Y	9				21	
*05		1017 X	139	-0-	-878	-0-	139	3					Y	-0-				21	
BRACKEN "B"			WELL #:			1056			RRCID -> 117339			COMPL. DATE 06/20/1985			TOTAL DEPTH 10330 PERF. 10110 - 10159				
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//			00256 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.			//CONT.//			246973											
HUFF			WELL #:			1A	RRCID ->	117344	COMPL. DATE	06/07/1985	TOTAL	DEPTH	11055	PERF.10816 - 10912			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				4
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				4
HUFF			WELL #:			2A	RRCID ->	117713	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL	DEPTH	11905	PERF.11046 - 11116			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
BRACKEN "C"			WELL #:			1093	RRCID ->	118637	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10530	PERF.10310 - 10360			
12	155	N	104	-0-	-51	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					1
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	Y	-0-					1
02	112	N	12	-0-	-100	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					1
03	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	3			Y	-0-					1
04	180	N	132	-0-	-48	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					1
*05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					1
BRACKEN "A"			WELL #:			1052	RRCID ->	119023	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL	DEPTH	10158	PERF. 9912 - 9976			
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		45	-0-	45	-0-	45	3			Y	-0-					2
02	T. A.		133	-0-	133	-0-	178	133	3		Y	-0-					2
03	T. A.		6	-0-	6	-0-	184	6	3		Y	-0-					2
04	T. A.		199	-0-	199	-0-	383	196	3	3	9	Y	-3				5
*05	470	X	87	-0-	-383	-0-	87	3			Y	-0-					5
WHEELER, CLIFTON			WELL #:			5B	RRCID ->	119259	COMPL. DATE	10/02/1985	TOTAL	DEPTH	10950	PERF.10722 - 10850			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BRACKEN ET AL			WELL #:			51	RRCID ->	126360	COMPL. DATE	12/19/1987	TOTAL	DEPTH	9811	PERF. 9556 - 9611			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WHEELER, CLIFTON			WELL #:			9B	RRCID ->	126711	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL	DEPTH	10660	PERF.10450 - 10530			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//			00256 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.			//CONT.//			246973														
BRACKEN "A"			WELL #:			1041	RRCID ->			127233	COMPL. DATE			04/12/1988	TOTAL	DEPTH	10100	PERF. 9906 -	9944	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		137							Y	-0-				-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		137							Y	-0-				-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		137							Y	-0-				-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		137							Y	-0-				-0-	
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		137							Y	-0-				-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		137							Y	-0-				-0-	
BRACKEN "E"			WELL #:			1076	RRCID ->			129182	COMPL. DATE			09/24/1988	TOTAL	DEPTH	10788	PERF.10525 -	10547	
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	268	3	6	9	Y	5	7	1					3	
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	214	3	11	9	Y	10	9	1					4	
02	308	N	23	-0-	-285	-0-	22	3	1	9	Y	1	4	1					1	
03	279	N	185	-0-	-94	-0-	168	3	17	9	Y	15	13	1					3	
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	235	3	13	9	Y	12	11	1					4	
*05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	109	3	15	9	Y	14	15	1					3	
BRACKEN "E"			WELL #:			1062	RRCID ->			129564	COMPL. DATE			12/14/1988	TOTAL	DEPTH	10665	PERF.10432 -	10484	
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	277	3	10	9	Y	9	11	1					2	
01	372	N	240	-0-	-132	-0-	227	3	13	9	Y	12	10	1					4	
02	280	N	19	-0-	-261	-0-	18	3	1	9	Y	1	4	1					1	
03	279	N	29	-0-	-250	-0-	27	3	2	9	Y	2	3	1					-0-	
04	240	N	15	-0-	-225	-0-	14	3	1	9	Y	1	1	1					-0-	
*05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	69	3	7	9	Y	6	5	1					1	
BRACKEN "D"			WELL #:			10100	RRCID ->			132930	COMPL. DATE			10/26/1989	TOTAL	DEPTH	10750	PERF.10454 -	10475	
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	3	1	9	Y	1	1	1					-0-	
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-							-0-	
02	308	N	73	-0-	-235	-0-	72	3	1	9	Y	1	1	1					-0-	
03	248	N	65	-0-	-183	-0-	65	3			Y	-0-							-0-	
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-							-0-	
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-							-0-	
BRACKEN ET AL			WELL #:			60	RRCID ->			142613	COMPL. DATE			08/27/1992	TOTAL	DEPTH	9715	PERF. 9529 -	9656	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
BRACKEN "E"			WELL #:			1075	RRCID ->			144918	COMPL. DATE			11/06/1992	TOTAL	DEPTH	10685	PERF.10515 -	10530	
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	415	3	7	9	Y	6	7	1					2	
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	385	3	10	9	Y	9	8	1					3	
02	364	N	41	-0-	-323	-0-	37	3	4	9	Y	4	5	1					2	
03	434	N	63	-0-	-371	-0-	60	3	3	9	Y	3	4	1					1	
04	390	N	14	-0-	-376	-0-	12	3	2	9	Y	2	2	1					1	
*05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	81	3	3	9	Y	3	3	1					1	
BRACKEN "B"			WELL #:			1058	RRCID ->			144919	COMPL. DATE			N/A	TOTAL	DEPTH	10401	PERF.10250 -	10298	
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	363	3	1	9	Y	1	1	1					1	
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	379	3	2	9	Y	2	2	1					1	
02	420	N	34	-0-	-386	-0-	34	3			Y	-0-	1	1					-0-	
03	372	N	185	-0-	-187	-0-	184	3	1	9	Y	1	1	1					-0-	
04	360	N	260	-0-	-100	-0-	257	3	3	9	Y	3	2	1					1	
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-	1	1					-0-	

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "B"			//CONT.// //CONT.// WELL #: 1083		00256 500 246973	ASSOCIATED RRCID -> 144920		CAPACITY COMPL. DATE 11/26/1992				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10564 PERF.10322 - 10376							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR						WELL #:	1	RRCID -> 154946	COMPL. DATE 06/10/1995			TOTAL DEPTH 10713 PERF.10503 - 10534							
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL						WELL #:	70	RRCID -> 155321	COMPL. DATE 07/18/1995			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9704 - 9736							
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	420	3	Y	8	11	1			6
									9	9									
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	153	3	Y	5					11
									6	9									
02	336	N	295	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	48	1	244	3	Y	3					14
									3	9									
03	496	N	278	-0-	-218	-0-	-0-	-0-	40	1	235	3	Y	3					17
									3	9									
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	219	3	Y	-0-	8	1			9
05	341	N	189	-0-	-152	-0-	-0-	-0-	6	1	183	3	Y	-0-	2	1			7

SBR						WELL #:	15	RRCID -> 156014	COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9826 - 9872							
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR						WELL #:	19	RRCID -> 156049	COMPL. DATE 10/31/1995			TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9906 - 9960							
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	10	-0-	10	10	10	10	10	3			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1363	-0-	1363	1373	1363	1363	1363	3			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1465	-0-	1465	2838	1465	1465	1465	3			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	688	-0-	688	3526	688	688	688	3			Y	-0-					-0-
05	4101	X	575	-0-	-3526	-0-	575	575	575	3			Y	-0-					-0-

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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
SBR		WELL #:		35		RRCID -> 157983		COMPL. DATE 02/27/1996		TOTAL DEPTH 10627 PERF.10356 - 10376						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SBR		WELL #:		34		RRCID -> 157984		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10664 PERF.10522 - 10548				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SBR		WELL #:		47		RRCID -> 158100		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 10193 PERF.10020 - 10040						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	899	-0-	899	899	899	3			Y	-0-					-0-
02	14B DENY	309	-0-	309	1208	309	3			Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	87	-0-	87	1295	87	3			Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL	815	-0-	815	2110	815	3			Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	358	-0-	358	2468	358	3			Y	-0-					-0-
SBR		WELL #:		44		RRCID -> 158113		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10705 PERF.10510 - 10548				
12	14B DENY	3	-0-	3	14	3	3			Y	-0-					-0-
01	14B DENY	8	-0-	8	22	8	3			Y	-0-					-0-
02	14B DENY	10	-0-	10	32	10	3			Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	23	-0-	23	55	23	3			Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
SBR		WELL #:		55		RRCID -> 158597		COMPL. DATE 05/23/1996		TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9950 - 9984						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SBR "B"		WELL #:		56		RRCID -> 158721		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9818 - 9844				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
05	T. A.	37	-0-	37	45	37	3			Y	-0-					-0-
SBR		WELL #:		64		RRCID -> 159020		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 10325 PERF.10020 - 10040						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973							
SBR		WELL #:		68		RRCID -> 159026		COMPL. DATE		N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SBR		WELL #:		71		RRCID -> 159447		COMPL. DATE 07/07/1996		TOTAL DEPTH 10347 PERF.10212 - 10260	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SBR		WELL #:		78		RRCID -> 160089		COMPL. DATE 08/29/1996		TOTAL DEPTH 10742 PERF.10546 - 10570	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SBR		WELL #:		81		RRCID -> 160090		COMPL. DATE		N/A	
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SBR		WELL #:		82		RRCID -> 160124		COMPL. DATE		N/A	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SBR		WELL #:		42		RRCID -> 160530		COMPL. DATE 04/20/1996		TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9334 - 9338	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HUFF		WELL #:		1		RRCID -> 160569		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 11294 PERF.10896 - 10918	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					4
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973													
SBR		WELL #:		113		RRCID -> 161880		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 10672		PERF.10416 - 10452	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

SBR		WELL #:		108		RRCID -> 162051		COMPL. DATE		02/26/1997		TOTAL		DEPTH 11039		PERF.10806 - 10832	
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF		WELL #:		7		RRCID -> 162262		COMPL. DATE		03/02/1997		TOTAL		DEPTH 11532		PERF.11263 - 11277	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR		WELL #:		120		RRCID -> 162483		COMPL. DATE		03/19/1997		TOTAL		DEPTH 11155		PERF.10932 - 10960	
12	14B	DENY	28	-0-	28	28	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-

SBR		WELL #:		119		RRCID -> 162491		COMPL. DATE		03/11/1997		TOTAL		DEPTH 11050		PERF.10864 - 10888	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF		WELL #:		6R		RRCID -> 162498		COMPL. DATE		03/24/1997		TOTAL		DEPTH 11415		PERF.11218 - 11240	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973		WELL #: 117		RRCID -> 162602		COMPL. DATE		N/A	
SBR		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS	
M		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	
0		ALLOW CODE		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS	
12		365 X		365 -0-		-0-		18 1		347 3	
01		355 N		355 -0-		-0-		20 1		335 3	
02		315 N		315 -0-		-0-		15 1		300 3	
03		372 N		138 -0-		-234		1 1		137 3	
04		378 N		378 -0-		-0-		17 1		361 3	
05		341 N		177 -0-		-164		16 1		161 3	
12		0 X		-0-		-0-		7 1		114 3	
01		T. A.		122 -0-		122		1 9		Y	
02		T. A.		352 -0-		474		16 1		325 3	
03		T. A.		390 -0-		864		11 9		Y	
04		T. A.		107 -0-		971		3 1		384 3	
05		1003 X		32 -0-		-971		3 9		98 3	
12		T. A.		293 -0-		293		5 1		Y	
01		1519 X		187 -0-		-1332		4 9		6	
02		280 N		135 -0-		-145		3 9		Y	
03		279 N		166 -0-		-113		3 9		Y	
04		180 N		46 -0-		-134		3 9		Y	
05		155 N		39 -0-		-116		4 9		Y	
12		372 N		355 -0-		-17		355 3		Y	
01		85 N		85 -0-		-0-		85 3		Y	
02		427 N		427 -0-		-0-		427 3		Y	
03		442 N		442 -0-		-0-		442 3		Y	
04		610 N		610 -0-		-0-		610 3		Y	
05		738 N		738 -0-		-0-		738 3		Y	
12		368 N		368 -0-		-0-		18 1		350 3	
01		381 N		381 -0-		-0-		22 1		359 3	
02		265 N		265 -0-		-0-		12 1		253 3	
03		372 N		371 -0-		-1		3 1		368 3	
04		360 N		293 -0-		-67		13 1		280 3	
05		279 N		130 -0-		-149		12 1		118 3	
12		354 N		354 -0-		-0-		350 3		4 9	
01		130 N		130 -0-		-0-		128 3		2 9	
02		252 N		87 -0-		-165		87 3		Y	
03		341 N		-0-		-341		Y		Y	
04		120 N		-0-		-120		Y		Y	
05		93 N		63 -0-		-30		62 3		1 9	

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR				//CONT.// 00256 500 246973 WELL #: 135		ASSOCIATED RRCID -> 163034		CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10598 PERF.10362 - 10386				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	331	3	7	9	Y	6	7	1			2
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	270	3	7	9	Y	6	6	1			2
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	286	3	7	9	Y	6	6	1			2
03	341 N	191	-0-	-150	-0-	187	3	4	9	Y	4	5	1			1
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	271	3	7	9	Y	6	5	1			2
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	352	3	4	9	Y	4	5	1			1

SBR				WELL #: 137		RRCID -> 163036		COMPL. DATE 05/07/1997				TOTAL DEPTH 10510 PERF.10249 - 10278				
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	346	3	Y	6	7	1			1
						7	9									
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	289	3	Y	7	6	1			2
						8	9									
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	Y	6	6	1			2
						7	9									
03	372 N	314	-0-	-58	-0-	2	1	308	3	Y	4	5	1			1
						4	9									
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	Y	11	9	1			3
						12	9									
05	248 N	163	-0-	-85	-0-	14	1	138	3	Y	10	11	1			2
						11	9									

SBR				WELL #: 140		RRCID -> 163038		COMPL. DATE 05/05/1997				TOTAL DEPTH 10474 PERF.10324 - 10354				
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
01	372 N	157	-0-	-215	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	310 N	30	-0-	-280	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-

SBR				WELL #: 143		RRCID -> 163044		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10580 PERF.10328 - 10350				
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
01	217 N	122	-0-	-95	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
02	308 N	175	-0-	-133	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
05	186 N	104	-0-	-82	-0-	104	3			Y	-0-					-0-

SBR				WELL #: 144		RRCID -> 163045		COMPL. DATE 05/08/1997				TOTAL DEPTH 10454 PERF.10232 - 10260				
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
01	372 N	81	-0-	-291	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	279 N	84	-0-	-195	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
04	90 N	11	-0-	-79	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

SBR				WELL #: 130		RRCID -> 163047		COMPL. DATE 04/28/1997				TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10122				
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	252	3	7	9	Y	6	7	1			2
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	413	3	7	9	Y	6	6	1			2
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	464	3	18	9	Y	16	13	1			5
03	248 N	13	-0-	-235	-0-	13	3			Y	-0-	5	1			-0-
04	420 N	341	-0-	-79	-0-	333	3	8	9	Y	7	5	1			2
05	527 N	201	-0-	-326	-0-	197	3	4	9	Y	4	5	1			1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		136	RRCID -> 163115		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	10612	PERF.10264	- 10298
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	38	-0-	38	1297	37	3	1	9	Y	1	2	1	2
01	1397 X	100	-0-	-1297	-0-	97	3	3	9	Y	3	3	1	2
02	168 N	80	-0-	-88	-0-	78	3	2	9	Y	2	3	1	1
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	293	3	4	9	Y	4	4	1	1
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	83	3	2	9	Y	2	2	1	1
05	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3			Y	-0-	1	1	-0-
SBR		WELL #:		145	RRCID -> 163179		COMPL. DATE		05/13/1997	TOTAL	DEPTH	10271	PERF.10080	- 10120
12	T. A.	252	-0-	252	2507	245	3	7	9	Y	6	7	1	2
01	3574 X	1067	-0-	-2507	-0-	1055	3	12	9	Y	11	10	1	3
02	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1280	3	30	9	Y	27	22	1	8
03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1349	3	13	9	Y	12	17	1	3
04	1020 N	960	-0-	-60	-0-	948	3	12	9	Y	11	10	1	4
05	1457 N	553	-0-	-904	-0-	546	3	7	9	Y	6	8	1	2
SBR		WELL #:		153	RRCID -> 163181		COMPL. DATE		05/23/1997	TOTAL	DEPTH	10826	PERF.10598	- 10626
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		141	RRCID -> 163185		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	10320	PERF.10184	- 10226
12	310 N	254	-0-	-56	-0-	245	3	9	9	Y	8	10	1	3
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	335	3	13	9	Y	12	11	1	4
02	364 N	330	-0-	-34	-0-	312	3	18	9	Y	16	15	1	5
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	404	3	10	9	Y	9	12	1	2
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	668	3	15	9	Y	14	12	1	4
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	361	3	13	9	Y	12	13	1	3
SBR		WELL #:		139	RRCID -> 163190		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	11009	PERF.10780	- 10806
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	8	1	156	3	Y	3	4	1	1
						3	9							
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	Y	6	5	1	2
						7	9							
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	1	1	135	3	Y	3	4	1	1
						3	9							
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	228	3	Y	9	7	1	3
						10	9							
05	217 N	110	-0-	-107	-0-	9	1	94	3	Y	6	7	1	2
						7	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN								
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973		WELL #: 152		RRCID -> 163192		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10570		PERF.10350 - 10382				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12		239 N	239	-0-	-0-	-0-			12 1	225	3	Y		2			2 1			1
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-			2 9	324	3	Y		3			3 1			1
02		368 N	368	-0-	-0-	-0-			20 1	344	3	Y		6			5 1			2
03		248 N	224	-0-	-24	-0-			3 9	221	3	Y		1			3 1			-0-
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-			17 1	281	3	Y		5			4 1			1
05		279 N	152	-0-	-127	-0-			7 9	133	3	Y		5			5 1			1
									2 1											
									1 9											
									13 1											
									6 9											
									13 1											
									6 9											
									6 9											
									6 9											
									6 9											
									6 9											
									6 9											
									6 9											
									6 9											
									6 9											
									6 9											
									6 9											
									6 9											
									6 9											
									6 9											
									6 9											
									6 9											
									6 9											
									6 9											
									6 9											
									6 9											
									6 9											
									6 9											
									6 9											
									6 9											
									6 9											
									6 9											
									6 9											
									6 9											
									6 9											
									6 9											
									6 9											
									6 9											
									6 9											
									6 9											
									6 9											
									6 9											
									6 9											
									6 9											
									6 9											
									6 9											
									6 9											
									6 9											
									6 9											
									6 9											
									6 9											</

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		154		RRCID -> 163383		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10678		PERF.10428 - 10456	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	16 6	1 9	311	3	Y	5	6	1		2
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	16 7	1 9	261	3	Y	6	6	1		2
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	12 10	1 9	241	3	Y	9	8	1		3
03	341 N	151	-0-	-190	-0-	1 1	1 9	149	3	Y	1	4	1		-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	13 12	1 9	274	3	Y	11	8	1		3
05	279 N	167	-0-	-112	-0-	14 11	1 9	142	3	Y	10	11	1		2
SBR		WELL #:		147		RRCID -> 163384		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10714 - 10736			
12	279 N	176	-0-	-103	-0-	9 2	1 9	165	3	Y	2	2	1		1
01	DLQ G-10	60	-0-	60	60	3 1	1 9	56	3	Y	1	1	1		1
02	DLQ G-10	98	-0-	98	158	4 1	2 9	92	3	Y	2	2	1		1
03	DLQ G-10	101	-0-	101	259	1 1	1 1	100	3	Y	-0-	1	1		-0-
04	568 N	309	-0-	-259	-0-	14 6	1 9	289	3	Y	5	4	1		1
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14 6	1 9	138	3	Y	5	5	1		1
SBR		WELL #:		158		RRCID -> 163571		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 9946 - 9980			
12	14B DENY	182	-0-	182	1194	182	3			Y	-0-				-0-
01	14B DENY	11	-0-	11	1205	11	3			Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1205					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1205					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	66	-0-	66	1271	66	3			Y	-0-				-0-
05	H15 VIOL	50	-0-	50	1321	50	3			Y	-0-				-0-
SBR		WELL #:		142		RRCID -> 163574		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10714		PERF.10442 - 10466	
12	279 N	69	-0-	-210	-0-	68	3	1	9	Y	1	2	1		2
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	379	3	8	9	Y	7	6	1		3
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	266	3	6	9	Y	5	6	1		2
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	239	3	10	9	Y	9	9	1		2
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	460	3	7	9	Y	6	6	1		2
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	562	3	7	9	Y	6	7	1		1
SBR		WELL #:		127		RRCID -> 163575		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 10235		PERF.10074 - 10084			
12	465 N	296	-0-	-169	-0-	293	3	3	9	Y	3	4	1		1
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	601	3	3	9	Y	3	3	1		1
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	616	3	10	9	Y	9	7	1		3
03	310 N	213	-0-	-97	-0-	212	3	1	9	Y	1	4	1		-0-
04	570 N	243	-0-	-327	-0-	241	3	2	9	Y	2	1	1		1
05	682 N	331	-0-	-351	-0-	328	3	3	9	Y	3	3	1		1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973														
SBR		WELL #: 157		RRCID -> 163661		COMPL. DATE 06/17/1997		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9914 - 9938								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
01	372 N	107	-0-	-265	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
02	308 N	23	-0-	-285	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-

SBR		WELL #: 160		RRCID -> 163662		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 10567 PERF. 10317 - 10346								
12	465 X	300	-0-	-165	-0-	299	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	534	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	252 N	229	-0-	-23	-0-	228	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	545	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	510 N	291	-0-	-219	-0-	290	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	494	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

SBR		WELL #: 159		RRCID -> 163664		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9782 - 9818								
12	434 N	269	-0-	-165	-0-	259	3	10	9	Y	9	11	1			3
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	446	3	7	9	Y	6	6	1			3
02	364 N	219	-0-	-145	-0-	209	3	10	9	Y	9	9	1			3
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	780	3	12	9	Y	11	12	1			2
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	776	3	14	9	Y	13	11	1			4
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	416	3	9	9	Y	8	10	1			2

SBR		WELL #: 155		RRCID -> 163669		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10903 PERF. 10662 - 10682								
12	279 N	142	-0-	-137	-0-	7	1	132	3	Y	3	3	1			2
01	341 N	105	-0-	-236	-0-	3	9									
						6	1	98	3	Y	1	2	1			1
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	1	9									
						6	1	116	3	Y	4	4	1			1
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	4	9									
						2	1	310	3	Y	4	4	1			1
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	4	9									
						6	1	127	3	Y	4	4	1			1
05	155 N	110	-0-	-45	-0-	4	9									
						9	1	93	3	Y	7	7	1			1
						8	9									

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

SBR		WELL #: 156		RRCID -> 163893		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 11045 PERF. 10872 - 10896								
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	3	Y	-0-					5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	728 N	48	-0-	-680	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					5
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					5

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//			00256 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.			//CONT.//			246973															
ZR UNIT "A"			WELL #:			1			RRCID -> 163898			COMPL. DATE 06/04/1997			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10337						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12		242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			234 3	8	9	Y	7		7	1			7
01		310 X	158	-0-	-152	-0-	-0-	-0-			154 3	4	9	Y	4		6	1			5
02		280 X	186	-0-	-94	-0-	-0-	-0-			180 3	6	9	Y	5		7	1			3
03		310 X	63	-0-	-247	-0-	-0-	-0-			62 3	1	9	Y	1		3	1			1
04		270 X	148	-0-	-122	-0-	-0-	-0-			146 3	2	9	Y	2						3
05		248 X	197	-0-	-51	-0-	-0-	-0-			189 3	8	9	Y	7		5	1			5

SBR			WELL #:			174			RRCID -> 164087			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9978 - 10002			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

SBR			WELL #:			150			RRCID -> 164101			COMPL. DATE 06/16/1997			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9730						
12	T. A.		196	-0-	196	1733	190	3			6 9	Y	5		6	1					1
01	1961 X		228	-0-	-1733	-0-	225	3			3 9	Y	3		3	1					1
02	280 N		65	-0-	-215	-0-	63	3			2 9	Y	2		2	1					1
03	479 N		479	-0-	-0-	-0-	476	3			3 9	Y	3		3	1					1
04	210 N		196	-0-	-14	-0-	193	3			3 9	Y	3		3	1					1
05	194 N		194	-0-	-0-	-0-	191	3			3 9	Y	3		3	1					1

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

SBR			WELL #:			162			RRCID -> 164351			COMPL. DATE 08/07/1997			TOTAL DEPTH 10480 PERF.10224 - 10264						
12	403 N		292	-0-	-111	-0-	292	3					Y	-0-							-0-
01	203 N		203	-0-	-0-	-0-	203	3					Y	-0-							-0-
02	320 N		320	-0-	-0-	-0-	320	3					Y	-0-							-0-
03	590 N		590	-0-	-0-	-0-	590	3					Y	-0-							-0-
04	494 N		494	-0-	-0-	-0-	494	3					Y	-0-							-0-
05	341 N		324	-0-	-17	-0-	324	3					Y	-0-							-0-

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

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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
HUFF		WELL #:		10		RRCID -> 164614		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11075		PERF.10856 - 10876		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
SBR		WELL #:		166		RRCID -> 164747		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9990 - 10010		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	195					Y	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	195					Y	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	195					Y	-0-				-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	195					Y	-0-				-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	195					Y	-0-				-0-
05	H15	VIOL	83	-0-	83	278	83	3			Y	-0-				-0-
HUFF		WELL #:		9		RRCID -> 165199		COMPL. DATE 09/23/1997				TOTAL DEPTH 11123		PERF.10890 - 10910		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ZR "A"		WELL #:		1		RRCID -> 165305		COMPL. DATE 10/21/1997				TOTAL DEPTH 11308		PERF.11094 - 11154		
12	14B	DENY	25	-0-	25	25	2	1	23	2	Y	-0-				1
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-				1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-				1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-				1
04	25	X	-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-				1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
ZR UNIT "B"		WELL #:		3		RRCID -> 165572		COMPL. DATE 10/29/1997				TOTAL DEPTH 10635		PERF.10360 - 10420		
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-				-0-
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			Y	-0-				-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-				-0-
03	341	N	126	-0-	-215	-0-	126	3			Y	-0-				-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-				-0-
05	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	3			Y	-0-				-0-
ZR "A"		WELL #:		4		RRCID -> 166037		COMPL. DATE 12/09/1997				TOTAL DEPTH 11490		PERF.11116 - 11136		
12	14B	DENY	126	-0-	126	126	8	1	115	2	Y	3				8
							3	9								
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-				8
02	14B2	EXT	72	-0-	72	198	5	1	67	2	Y	-0-				8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	198					Y	-0-				8
04	439	X	241	-0-	-198	-0-	12	1	229	2	Y	-0-				8
05	54	X	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-				8

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
ZR UNIT "C"		WELL #:		6	RRCID -> 166052		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL		DEPTH 10625		PERF.10394 - 10420	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
ZR "A"				WELL #:	6	RRCID -> 166527		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL		DEPTH 11456		PERF.11160 - 11180
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
ZR "A"				WELL #:	10	RRCID -> 166656		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL		DEPTH 11550		PERF.11183 - 11203
12	14B DENY	60	-0-	60	60	4	1	55	2	Y	1			3
						1	9							
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-			3
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			3
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
ZR UNIT "A"				WELL #:	9	RRCID -> 166750		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL		DEPTH 11470		PERF.11148 - 11168
12	182 X	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	Y	-0-			7
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02	14B2 EXT	1242	-0-	1242	1242	79	1	1163	2	Y	-0-			7
03	14B2 EXT	258	-0-	258	1500	17	1	241	2	Y	-0-			7
04	14B2 EXT	375	-0-	375	1875	19	1	356	2	Y	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1875					Y	-0-			7
BRACKEN "A"				WELL #:	2025	RRCID -> 167194		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL		DEPTH 10120		PERF. 9856 - 9876
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRACKEN "A"				WELL #:	2026	RRCID -> 167330		COMPL. DATE 02/21/1998		TOTAL		DEPTH 10200		PERF. 9880 - 9910
12	372 N	283	-0-	-89	-0-	276	3	7	9	Y	6	7	1	2
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	691	3	9	9	Y	8	7	1	3
02	280 N	189	-0-	-91	-0-	185	3	4	9	Y	4	5	1	2
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	264	3	4	9	Y	4	5	1	1
04	690 N	97	-0-	-593	-0-	95	3	2	9	Y	2	2	1	1
*05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	304	3	6	9	Y	5	5	1	1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN "A"		WELL #:		2039		RRCID -> 167507		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9804 - 9836				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		341 N	261	-0-	-80	-0-	255	3	6 9	Y	5	7 1		2
01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	244	3	10 9	Y	9	8 1		3
02		308 N	272	-0-	-36	-0-	258	3	14 9	Y	13	12 1		4
03		508 N	508	-0-	-0-	-0-	498	3	10 9	Y	9	11 1		2
04		282 N	282	-0-	-0-	-0-	273	3	9 9	Y	8	7 1		3
05		310 N	275	-0-	-35	-0-	269	3	6 9	Y	5	7 1		1

BRACKEN "A"		WELL #:		2027		RRCID -> 167576		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9976 - 10016				
12		465 N	358	-0-	-107	-0-	345	3	13 9	Y	12	14 1		1
01		465 N	465	-0-	-0-	-0-	454	3	11 9	Y	10	8 1		3
02		414 N	414	-0-	-0-	-0-	395	3	19 9	Y	17	15 1		5
03		372 N	187	-0-	-185	-0-	181	3	6 9	Y	5	9 1		1
04		537 N	537	-0-	-0-	-0-	525	3	12 9	Y	11	9 1		3
*05		626 N	626	-0-	-0-	-0-	614	3	12 9	Y	11	12 1		2

BRACKEN "A"		WELL #:		2040		RRCID -> 167606		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9954 - 9986				
12		341 N	255	-0-	-86	-0-	248	3	7 9	Y	6	7 1		2
01		622 N	622	-0-	-0-	-0-	615	3	7 9	Y	6	6 1		2
02		480 N	480	-0-	-0-	-0-	469	3	11 9	Y	10	9 1		3
03		275 N	275	-0-	-0-	-0-	271	3	4 9	Y	4	6 1		1
04		600 N	508	-0-	-92	-0-	501	3	7 9	Y	6	5 1		2
05		527 N	447	-0-	-80	-0-	440	3	7 9	Y	6	7 1		1

BRACKEN "B"		WELL #:		2056		RRCID -> 167761		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 10365 PERF. 10050 - 10080				
12		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		Y	-0-			-0-
01		403 N	180	-0-	-223	-0-	180	3		Y	-0-			-0-
02		308 N	191	-0-	-117	-0-	191	3		Y	-0-			-0-
03		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		Y	-0-			-0-
04		180 N	39	-0-	-141	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
05		217 N	39	-0-	-178	-0-	39	3		Y	-0-			-0-

BRACKEN "E"		WELL #:		2075		RRCID -> 168200		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 10720 PERF. 10448 - 10474				
12		354 N	354	-0-	-0-	-0-	348	3	6 9	Y	5	7 1		1
01		248 N	139	-0-	-109	-0-	133	3	6 9	Y	5	4 1		2
02		224 N	31	-0-	-193	-0-	30	3	1 9	Y	1	2 1		1
03		341 N	87	-0-	-254	-0-	84	3	3 9	Y	3	3 1		1
04		120 N	14	-0-	-106	-0-	14	3		Y	-0-	1 1		-0-
*05		117 N	117	-0-	-0-	-0-	115	3	2 9	Y	2	2 1		-0-

ZR "A"		WELL #:		2		RRCID -> 169002		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11545 PERF. 11247 - 11252		
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		2037		RRCID -> 169157		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9786 - 9806				
12		496 N	255	-0-	-241	-0-	249	3	6 9	Y	5	7 1		2
01		360 N	360	-0-	-0-	-0-	356	3	4 9	Y	4	4 1		2
02		558 N	558	-0-	-0-	-0-	548	3	10 9	Y	9	8 1		3
03		657 N	657	-0-	-0-	-0-	651	3	6 9	Y	5	7 1		1
04		660 N	660	-0-	-0-	-0-	650	3	10 9	Y	9	7 1		3
05		620 N	594	-0-	-26	-0-	587	3	7 9	Y	6	7 1		2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN "A"		WELL #:		2052	RRCID -> 169164		COMPL. DATE		N/A	TOTAL		DEPTH 10225		PERF. 9912 - 9968
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	605	-0-	605	605	605	3			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	1959	-0-	1959	2564	1959	3			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	61	-0-	61	2625	61	3			Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	307	-0-	307	2932	307	3			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	242	-0-	242	3174	242	3			Y	-0-			-0-
ZR "A"		WELL #:		11	RRCID -> 169211		COMPL. DATE 02/25/1998			TOTAL		DEPTH 11220		PERF.10954 - 10976
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
BRACKEN "B"		WELL #:		2083	RRCID -> 171469		COMPL. DATE 12/10/1998			TOTAL		DEPTH 10550		PERF.10238 - 10282
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	13 2 9	1	250	3	Y	2	2 1		1
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13 2 9	1	208	3	Y	2	2 1		1
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	14 6 9	1	284	3	Y	5	4 1		2
03	279 N	141	-0-	-138	-0-	1 1	1	140	3	Y	-0-	2 1		-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	18 8 9	1	390	3	Y	7	5 1		2
05	341 N	188	-0-	-153	-0-	17 6 9	1	165	3	Y	5	6 1		1
BRACKEN "E"		WELL #:		2076	RRCID -> 171796		COMPL. DATE 01/01/1999			TOTAL		DEPTH 10850		PERF.10556 - 10582
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-			-0-
01	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	3			Y	-0-			-0-
02	280 N	20	-0-	-260	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
03	279 N	127	-0-	-152	-0-	127	3			Y	-0-			-0-
04	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	3			Y	-0-			-0-
*05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-			-0-
BRACKEN, R.		WELL #:		1	RRCID -> 172042		COMPL. DATE 01/14/1999			TOTAL		DEPTH 11000		PERF.10676 - 10724
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	261					Y	-0-	3 1		-0-
01	261 X	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	676	-0-	676	676	46 11 9	1	619	3	Y	10	7 1		3
03	H15 VIOL	753	-0-	753	1429	53 21 9	1	679	3	Y	19	19 1		3
04	H15 VIOL	316	-0-	316	1745	21 13 9	1	282	3	Y	12	8 1		7
05	H15 VIOL	389	-0-	389	2134	27 6 9	1	356	3	Y	5	8 1		4

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "D"				//CONT.// 00256 500 246973 WELL #: 2087		ASSOCIATED RRCID -> 176800		CAPACITY COMPL. DATE 02/25/2000				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10675 PERF.10425 - 10445				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	186 N	97	-0-	-89	-0-	5	1 1 9	91	3	Y	1	2	1			1
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	21	1 9 9	351	3	Y	8	7	1			2
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1 7 9	160	3	Y	6	6	1			2
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	360 N	321	-0-	-39	-0-	14	1 12 9	295	3	Y	11	8	1			3
05	186 N	42	-0-	-144	-0-	4	1 3 9	35	3	Y	3	5	1			1
BRACKEN "B"				WELL #: 2058		RRCID -> 177435		COMPL. DATE 03/17/2000				TOTAL DEPTH 10450 PERF.10212 - 10232				
12	651 X	126	-0-	-525	-0-	125	3	1	9	Y	1	2	1			1
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	262	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	280 N	213	-0-	-67	-0-	211	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	393	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	270 N	89	-0-	-181	-0-	88	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	248 N	234	-0-	-14	-0-	233	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
BRACKEN "D"				WELL #: 20100		RRCID -> 177473		COMPL. DATE 05/12/2000				TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10464				
12	186 N	136	-0-	-50	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	Y	-0-					-0-
02	140 N	114	-0-	-26	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	3	Y	-0-					-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	Y	-0-					-0-
*05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	Y	-0-					-0-
BRACKEN "B"				WELL #: 2070		RRCID -> 178511		COMPL. DATE 05/04/2000				TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10251				
12	186 N	100	-0-	-86	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
*05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
BRACKEN, R.				WELL #: 7		RRCID -> 178933		COMPL. DATE 09/01/2000				TOTAL DEPTH 10910 PERF.10710 - 10748				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "D"				//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973 WELL #: 2099		ASSOCIATED RRCID -> 179207		CAPACITY COMPL. DATE 02/04/2000				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10620 PERF.10452 - 10472						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	186 N	83	-0-		-103		-0-		4 1 1 9	78	3	Y	1		1 1			1
01	90 N	90	-0-		-0-		-0-		5 1 1 9	84	3	Y	1		1 1			1
02	258 N	258	-0-		-0-		-0-		12 1 3 9	243	3	Y	3		3 1			1
03	517 N	517	-0-		-0-		-0-		4 1 3 9	510	3	Y	3		3 1			1
04	237 N	237	-0-		-0-		-0-		10 1 6 9	221	3	Y	5		4 1			2
05	279 N	104	-0-		-175		-0-		9 1 3 9	92	3	Y	3		4 1			1
SBR					WELL #:	192		RRCID -> 179789	COMPL. DATE 10/06/2000				TOTAL DEPTH 10965 PERF.10696 - 10724					
12	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
BRACKEN, R.					WELL #:	9		RRCID -> 183044	COMPL. DATE 04/24/2001				TOTAL DEPTH 10870 PERF.10630 - 10642					
12	T. A.	451	-0-		451		1097		23 1 3 9	425	3	Y	3		4 1			1
01	T. A.	1603	-0-		1603		2700		115 1 10 9	1478	3	Y	9		5 1			5
02	3815 X	1115	-0-		-2700		-0-		77 1 10 9	1028	3	Y	9		10 1			4
03	832 X	832	-0-		-0-		-0-		59 1 12 9	761	3	Y	11		14 1			1
04	1097 N	1097	-0-		-0-		-0-		73 1 17 9	1007	3	Y	15		8 1			8
05	775 N	726	-0-		-49		-0-		52 1 3 9	671	3	Y	3		6 1			5
SBR					WELL #:	198		RRCID -> 185082	COMPL. DATE 07/25/2001				TOTAL DEPTH 10617 PERF.10376 - 10408					
12	228 N	228	-0-		-0-		-0-		11 1	217	3	Y	-0-					-0-
01	186 N	115	-0-		-71		-0-		7 1	108	3	Y	-0-					-0-
02	140 N	128	-0-		-12		-0-		6 1	122	3	Y	-0-					-0-
03	329 N	329	-0-		-0-		-0-		2 1 1 9	326	3	Y	1		1 1			-0-
04	120 N	74	-0-		-46		-0-		3 1	71	3	Y	-0-					-0-
05	159 N	159	-0-		-0-		-0-		14 1 1 9	144	3	Y	1		1 1			-0-
BRACKEN, R.					WELL #:	10		RRCID -> 185083	COMPL. DATE 06/24/2001				TOTAL DEPTH 10930 PERF.10668 - 10716					
12	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	279	-0-		279		279		19 1	260	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	2276	-0-		2276		2555		163 1 4 9	2109	3	Y	4		3 1			1
04	14B2 EXT	2240	-0-		2240		4795		152 1 3 9	2085	3	Y	3		2 1			2
05	14B2 EXT	1977	-0-		1977		6772		141 1 1 9	1835	3	Y	1		2 1			1

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, "A"			//CONT.// 246973 WELL #: 104		00256 500 RRCID -> 191801		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR					WELL #: 202		RRCID -> 196283	COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 10545		PERF.10365		- 10404					
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR					WELL #: 208		RRCID -> 200229	COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10501		- 10541					
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR					WELL #: 210		RRCID -> 201560	COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10423		- 10474					
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R.					WELL #: 13		RRCID -> 201827	COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 11045		PERF.10705		- 10775					
12	14B	DENY	2166	-0-	2166	2534	110 23	1 9	2033	3	Y		21	19	1				3
01	14B	DENY	2109	-0-	2109	4643	150 28	1 9	1931	3	Y		25	14	1				14
02	6178	X	1535	-0-	-4643	-0-	104 30	1 9	1401	3	Y		27	29	1				12
03	797	X	797	-0-	-0-	-0-	55 37	1 9	705	3	Y		34	43	1				3
04	2040	N	500	-0-	-1540	-0-	33 18	1 9	449	3	Y		16	10	1				9
05	1705	N	471	-0-	-1234	-0-	33 8	1 9	430	3	Y		7	10	1				6

HUFF					WELL #: 3A		RRCID -> 203589	COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10889		- 10930					
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		212		RRCID -> 205249		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL		DEPTH 11136		PERF.10704 - 10760	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	01	27 X	27	-0-	-0-	-0-		1 1		26 3	Y	-0-			3
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03		T. A.	48	-0-	48	48		2 1		46 3	Y	-0-			3
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-			3
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-			3
BRACKEN, R.		WELL #:		15		RRCID -> 205256		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL		DEPTH 11160		PERF.10742 - 10818	
12	01	14B DENY	1983	-0-	1983	2893	102	1	1881	3	Y	-0-			-0-
01		14B DENY	347	-0-	347	3240	25	1	322	3	Y	-0-			-0-
02		4185 X	945	-0-	-3240	-0-	66	1	879	3	Y	-0-			-0-
03		345 X	345	-0-	-0-	-0-	25	1	320	3	Y	-0-			-0-
04		342 N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	319	3	Y	-0-			-0-
05		1054 N	319	-0-	-735	-0-	23	1	296	3	Y	-0-			-0-
BRACKEN "E"		WELL #:		2062 R		RRCID -> 208458		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL		DEPTH 10730		PERF.10392 - 10456	
12	01	310 N	126	-0-	-184	-0-	126	3			Y	-0-			-0-
01		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-			-0-
02		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-			-0-
03		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-			-0-
04		270 N	143	-0-	-127	-0-	143	3			Y	-0-			-0-
05		620 N	474	-0-	-146	-0-	474	3			Y	-0-			-0-
BRACKEN "A"		WELL #:		2016		RRCID -> 209286		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL		DEPTH 10260		PERF. 9926 - 10004	
12	01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRACKEN "A"		WELL #:		2038		RRCID -> 210693		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL		DEPTH 10100		PERF. 9824 - 9886	
12	01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-			-0-
01		465 N	246	-0-	-219	-0-	246	3			Y	-0-			-0-
02		336 N	266	-0-	-70	-0-	266	3			Y	-0-			-0-
03		248 N	216	-0-	-32	-0-	216	3			Y	-0-			-0-
04		240 N	15	-0-	-225	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
05		310 N	245	-0-	-65	-0-	245	3			Y	-0-			-0-
BRACKEN "A"		WELL #:		2014		RRCID -> 213529		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL		DEPTH 10089		PERF. 9884 - 9958	
12	01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-			21
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-			21
02		224 N	33	-0-	-191	-0-	33	3			Y	-0-			21
03		186 N	59	-0-	-127	-0-	59	3			Y	-0-			21
04		60 N	54	-0-	-6	-0-	48	3	6	9	Y	5			26
*05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-			26
BRACKEN "G"		WELL #:		201		RRCID -> 222205		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL		DEPTH 9955		PERF. 9718 - 9810	
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
HUFF		WELL #:		11		RRCID -> 225013		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10960 - 11046				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
01	02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

BRACKEN, R.		WELL #:		23		RRCID -> 226097		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 11110 PERF.10738 - 10828				
12	01	T. A.	2345	-0-	2345	3920	119 31 9	2195 3	Y	28	28 1			5
01	02	T. A.	1953	-0-	1953	5873	139 28 9	1786 3	Y	25	15 1			15
02	03	7123 X	1250	-0-	-5873	-0-	85 24 9	1141 3	Y	22	26 1			11
03	04	782 X	782	-0-	-0-	-0-	54 34 9	694 3	Y	31	39 1			3
04	05	1890 N	915	-0-	-975	-0-	61 21 9	833 3	Y	19	12 1			10
05		1395 N	645	-0-	-750	-0-	45 11 9	589 3	Y	10	13 1			7

BRACKEN, R.		WELL #:		22R		RRCID -> 232671		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10416 - 10530				
12	01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	04	14B2 EXT	83	-0-	83	83	6 6 9	71 3	Y	5	4 1			1
04	05	14B2 EXT	159	-0-	159	242	10 11 9	138 3	Y	10	6 1			5
05		14B2 EXT	337	-0-	337	579	24 3 9	310 3	Y	3	5 1			3

BRACKEN "A"		WELL #:		2017		RRCID -> 232676		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9918 - 10034				
12	01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	286 94 3	3 9	Y	3	4 1			-0-
01	02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	94 3	2 9	Y	2	1 1			1
02	03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	267 3	3 9	Y	3	3 1			1
03	04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	448 3	3 9	Y	3	3 1			1
04	05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	185 3	2 9	Y	2	2 1			1
05		310 N	102	-0-	-208	-0-	99 3	3 9	Y	3	3 1			1

BRACKEN "A"		WELL #:		2015		RRCID -> 232690		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9832 - 9902				
12	01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
01	02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	45	-0-	45	45	45 3		Y	-0-				-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		18		RRCID -> 232723		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10804 - 10890				
12	01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	04	14B2 EXT	260	-0-	260	260	19 1	241 3	Y	-0-				-0-
04	05	14B2 EXT	1837	-0-	1837	2097	125 1	1712 3	Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	204	-0-	204	2301	15 1	189 3	Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
BRACKEN, R.		WELL #:		24	RRCID ->	232726	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL	DEPTH	11150	PERF.	10760	-	10840
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRACKEN, R.		WELL #:		27	RRCID ->	232728	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL	DEPTH	11250	PERF.	10850	-	10930
12	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	145	1	2678	3	Y	96	149	1		25
						106	9								
01	T. A.	1922	-0-	1922	1922	133	1	1702	3	Y	79	51	1		53
						87	9								
02	T. A.	1097	-0-	1097	3019	71	1	958	3	Y	62	82	1		33
						68	9								
03	T. A.	675	-0-	675	3694	42	1	543	3	Y	82	113	1		2
						90	9								
04	T. A.	366	-0-	366	4060	22	1	300	3	Y	40	22	1		20
						44	9								
05	4762 X	702	-0-	-4060	-0-	49	1	629	3	Y	22	29	1		13
						24	9								
BRACKEN "C"		WELL #:		2093	RRCID ->	232744	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	10190	-	10228
12	341 N	298	-0-	-43	-0-	298	3			Y	-0-				-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-				-0-
02	560 N	66	-0-	-494	-0-	66	3			Y	-0-				-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-				-0-
04	210 N	100	-0-	-110	-0-	100	3			Y	-0-				-0-
*05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-				-0-
BRACKEN, R.		WELL #:		25	RRCID ->	233677	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL	DEPTH	11125	PERF.	10770	-	10826
12	T. A.	2029	-0-	2029	2711	103	1	1902	3	Y	22	22	1		4
						24	9								
01	T. A.	1671	-0-	1671	4382	119	1	1532	3	Y	18	11	1		11
						20	9								
02	5754 X	1372	-0-	-4382	-0-	93	1	1254	3	Y	23	24	1		10
						25	9								
03	925 X	925	-0-	-0-	-0-	65	1	834	3	Y	24	33	1		1
						26	9								
04	1620 N	1355	-0-	-265	-0-	90	1	1239	3	Y	24	13	1		12
						26	9								
05	1519 N	1214	-0-	-305	-0-	86	1	1118	3	Y	9	14	1		7
						10	9								
BRACKEN "B"		WELL #:		3070	RRCID ->	233825	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	10258	-	10326
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	347	3	Y	4	4	1		1
						4	9								
01	279 N	202	-0-	-77	-0-	11	1	189	3	Y	2	2	1		1
						2	9								
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	Y	4	4	1		1
						4	9								
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	3	1	464	3	Y	3	3	1		1
						3	9								
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	Y	7	6	1		2
						8	9								
05	372 N	133	-0-	-239	-0-	12	1	117	3	Y	4	5	1		1
						4	9								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973													
BRACKEN, R.		WELL #:		26		RRCID -> 238973		COMPL. DATE 02/07/2008				TOTAL DEPTH 11060		PERF.10658 - 10700			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	451 X	451	-0-	-0-	-0-		23 4	1 9	424 3	3	Y	4	17 1				3
01	T. A.	124	-0-	124	124		9 1	1 9	114 3	3	Y	1	2 1				2
02	T. A.	1393	-0-	1393	1517		95 1	22 9	1276 3	3	Y	20	15 1				7
03	T. A.	2173	-0-	2173	3690		155 1	18 9	2000 3	3	Y	16	22 1				1
04	T. A.	1513	-0-	1513	5203		103 1	4 9	1406 3	3	Y	4	3 1				2
05	5203 X	-0-	-0-	-5203	-0-						Y	-0-	1 1				1
BRACKEN, R.		WELL #:		28		RRCID -> 243054		COMPL. DATE 07/03/2008				TOTAL DEPTH 11150		PERF.10722 - 10842			
12	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-		100 20	1 9	1843 3	3	Y	18	33 1				5
01	14B DENY	761	-0-	761	761		54 1	13 9	694 3	3	Y	12	8 1				9
02	14B2 EXT	1274	-0-	1274	2035		87 1	23 9	1164 3	3	Y	21	21 1				9
03	14B2 EXT	736	-0-	736	2771		51 1	28 9	657 3	3	Y	25	32 1				2
04	14B2 EXT	941	-0-	941	3712		63 1	14 9	864 3	3	Y	13	8 1				7
05	4705 X	993	-0-	-3712	-0-		70 1	10 9	913 3	3	Y	9	11 1				5
BRACKEN, R.		WELL #:		29		RRCID -> 243062		COMPL. DATE 07/10/2008				TOTAL DEPTH 11150		PERF.10800 - 10850			
12	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-		144 17	1 9	2648 3	3	Y	15	21 1				4
01	T. A.	1919	-0-	1919	1919		138 1	13 9	1768 3	3	Y	12	8 1				8
02	T. A.	1093	-0-	1093	3012		75 1	11 9	1007 3	3	Y	10	13 1				5
03	T. A.	723	-0-	723	3735		51 1	14 9	658 3	3	Y	13	17 1				1
04	T. A.	1057	-0-	1057	4792		71 1	11 9	975 3	3	Y	10	6 1				5
05	6020 X	1228	-0-	-4792	-0-		87 1	7 9	1134 3	3	Y	6	8 1				3
BRACKEN, R.		WELL #:		31		RRCID -> 245147		COMPL. DATE 11/21/2008				TOTAL DEPTH 11000		PERF.10644 - 10738			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
QUINTANILLA		WELL #:		4		RRCID -> 254480		COMPL. DATE 12/02/2009				TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9296 - 9356			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2					3
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
HUFF		WELL #:		1H	RRCID ->	257695	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	11042 PERF.10955 - 14176				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	4H	RRCID ->	261456	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	10829 PERF.10714 - 15630			
12	4960 X	4683	-0-	-277	-0-	523	1	4028	3	Y	120	142	1	34
						132	9							
01	4960 X	3720	-0-	-1240	-0-	683	1	2974	3	Y	57	31	1	60
						63	9							
02	4480 X	3546	-0-	-934	-0-	611	1	2843	3	Y	84	75	1	69
						92	9							
03	4681 X	2170	-0-	-2511	-0-	222	1	1682	3	Y	242	309	1	2
						266	9							
04	4530 X	3391	-0-	-1139	-0-	480	1	2660	3	Y	228	189	1	41
						251	9							
05	4681 X	2711	-0-	-1970	-0-	407	1	2133	3	Y	155	196	1	-0-
						171	9							

R. BRACKEN				WELL #:	39H	RRCID ->	264126	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	10967 PERF.11334 - 16765			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

R. BRACKEN				WELL #:	41H	RRCID ->	266276	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	11089 PERF.11153 - 13021			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	11H	RRCID ->	266953	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	10921 PERF.10932 - 15558			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		10H	RRCID ->	267253	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL	DEPTH	10616	PERF.10500 - 17521		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1717	-0-	1717	1717	194	1	1470	3	Y	48	45	1	3
						53	9							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1717					Y	-0-	3	1	-0-
05	14B2 EXT	8571	-0-	8571	10288	1355	1	7097	3	Y	108	58	1	50
						119	9							
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136										
TYLER RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	257603	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9021	PERF. 8846 - 8876	
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			180
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			180
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	258	2	1	9	N	1			181
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	209	2	3	9	N	3			184
04	330 N	93	-0-	-237	-0-	93	2			N	-0-			184
05	279 N	50	-0-	-229	-0-	50	2			N	-0-			184
PEELER				WELL #:	1	RRCID ->	257604	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9200	PERF. 8778 - 8796	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
PEELER				WELL #:	2	RRCID ->	281920	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL	DEPTH	9100	PERF. 8801 - 8825	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
PEELER				WELL #:	4	RRCID ->	281926	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL	DEPTH	9000	PERF. 8840 - 8864	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
PEELER				WELL #:	6	RRCID ->	281948	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL	DEPTH	9000	PERF. 8786 - 8808	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915		WELL #: 2		RRCID -> 260471		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A												
SAN MIGUEL RANCH OL																						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
12	01	02	03	04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
STS 'A'						WELL #:		5H	RRCID -> 279637	COMPL. DATE 04/11/2015		TOTAL DEPTH 9135		PERF. 9634 - 16026								
12	01	02	03	04	05	8649 X	5587	-0-	-3062	-0-	269 1	4805 3	Y	15	18	1	6					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
STS 'A'		WELL #:		10H	RRCID ->	279806	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL	DEPTH	9582	PERF. 9690	- 15531	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	2418 X	463	-0-	-1955	-0-	22 1	400 3	Y	-0-				-0-	
01	610 X	610	-0-	-0-	-0-	41 4	514 3	Y	-0-				-0-	
02	1372 X	1284	-0-	-88	-0-	48 1	1115 3	Y	-0-				-0-	
03	1488 X	1315	-0-	-173	-0-	48 4	1111 3	Y	-0-				-0-	
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	67 1	1085 3	Y	-0-				-0-	
05	1426 N	788	-0-	-638	-0-	102 4	630 3	Y	-0-				-0-	
						84 1								
						120 4								
						85 1								
						153 4								
						67 1								
						91 4								
STS 'A'														
				WELL #:	7H	RRCID ->	280114	COMPL. DATE	08/30/2015	TOTAL	DEPTH	9069	PERF. 9600 - 16261	
12	5890 X	4296	-0-	-1594	-0-	205 1	3671 3	Y	37	33	1		15	
01	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	379 4	5277 3	Y	46	50	1		11	
02	5488 X	3971	-0-	-1517	-0-	491 1	3411 3	Y	39	44	1		6	
03	4898 X	4255	-0-	-643	-0-	488 4	3544 3	Y	56	52	1		10	
04	6090 X	5316	-0-	-774	-0-	204 1	4316 3	Y	49	46	1		13	
05	6293 X	4755	-0-	-1538	-0-	313 4	3736 3	Y	71	76	1		8	
						266 1								
						383 4								
						336 1								
						610 4								
						400 1								
						541 4								
STS 'D'														
				WELL #:	1H	RRCID ->	281506	COMPL. DATE	05/25/2016	TOTAL	DEPTH	9659	PERF.10470 - 16561	
12	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-				277	
01	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	1916 3	220 9	N	200				477	
02	1568 X	-0-	-0-	-1568	-0-			N	1	373	1		105	
03	1736 X	1392	-0-	-344	-0-	1236 3	156 9	N	142				247	
*04	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-			N	-0-	192	1		55	
05	2139 X	1887	-0-	-252	-0-	1680 3	207 9	N	188				242	
STS 'A'														
				WELL #:	14H	RRCID ->	281690	COMPL. DATE	08/27/2016	TOTAL	DEPTH	8887	PERF. 9800 - 19446	
12	12121 X	4372	-0-	-7749	-0-	199 1	3556 3	Y	227	271	1		91	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	367 4	250 9	Y	-0-	91	1		-0-	
02	11480 X	7970	-0-	-3510	-0-	396 1	6624 3	Y	312	263	1		49	
03	12462 X	11162	-0-	-1300	-0-	607 4	9136 3	Y	321	314	1		56	
04	11910 X	9980	-0-	-1930	-0-	687 1	7778 3	Y	452	388	1		120	
05	8835 X	7476	-0-	-1359	-0-	986 4	5828 3	Y	164	265	1		19	
						606 1								
						1099 4								
						625 1								
						843 4								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
STS 'A'		WELL #:		18H		RRCID -> 284164		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH		8900 PERF. 9620 - 20651	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M		AMT	CODE	
12	10292 X	3127	-0-	-7165	-0-	147	1	2625	3	Y	76	55 1	30
						271	4	84	9				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	18264 X	18264	-0-	-0-	-0-	948	1	15859	3	Y	-0- 4	30 3 1	-0- 1
						1453	4	4	9				
03	8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	569	1	7575	3	Y	18	16 1	3
						818	4	20	9				
04	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	305	1	3911	3	Y	15	14 1	4
						552	4	17	9				
05	20212 X	3	-0-	-20209	-0-	3	3			Y	-0-	4 1	-0-

STS A - NMC UNIT 1		WELL #:		17H		RRCID -> 284239		COMPL. DATE 11/07/2017		TOTAL DEPTH		9477 PERF. 9543 - 19969	
12	14477 X	10658	-0-	-3819	-0-	510	1	9111	3	Y	87	57 1	35
						941	4	96	9				
01	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	257	1	2758	3	Y	-0-	35 1	-0-
						255	4						
02	14482 X	14482	-0-	-0-	-0-	742	1	12404	3	Y	181	153 1	28
						1137	4	199	9				
03	10664 X	2379	-0-	-8285	-0-	151	1	2011	3	Y	-0-	28 1	-0-
						217	4						
04	10320 X	9090	-0-	-1230	-0-	579	1	7432	3	Y	26	19 1	7
						1050	4	29	9				
05	16027 X	10414	-0-	-5613	-0-	888	1	8285	3	Y	38	41 1	4
						1199	4	42	9				

SR ALTUVE		WELL #:		27H		RRCID -> 286600		COMPL. DATE 02/01/2019		TOTAL DEPTH		9260 PERF. 9417 - 19456	
12	6386 X	3998	-0-	-2388	-0-	323	1	3432	3	Y	221	292 1	52
						243	9						
01	545 X	545	-0-	-0-	-0-	71	1	448	3	Y	24	68 1	8
						26	9						
02	5236 X	4895	-0-	-341	-0-	498	1	3939	3	Y	416	307 1	117
						458	9						
03	5394 X	939	-0-	-4455	-0-	123	1	755	3	Y	55	151 1	21
						61	9						
04	4740 X	3507	-0-	-1233	-0-	449	1	2924	3	Y	122	94 1	49
						134	9						
05	5425 X	1323	-0-	-4102	-0-	129	1	1059	3	Y	123	135 1	37
						135	9						

SR BREGMAN		WELL #:		2H		RRCID -> 287448		COMPL. DATE 02/01/2019		TOTAL DEPTH		9280 PERF. 9474 - 18593	
12	6262 X	5581	-0-	-681	-0-	445	1	4722	3	Y	376	454 1	88
						414	9						
*01	363 X	363	-0-	-0-	-0-	45	1	281	3	Y	34	111 1	11
						37	9						
*02	5740 X	3314	-0-	-2426	-0-	341	1	2699	3	Y	249	190 1	70
						274	9						
*03	6355 X	4398	-0-	-1957	-0-	565	1	3473	3	Y	327	271 1	126
						360	9						
*04	6150 X	1176	-0-	-4974	-0-	135	1	878	3	Y	148	214 1	60
						163	9						
*05	5580 X	79	-0-	-5501	-0-	9	1	70	3	Y	-0-	60 1	-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
STS 'A' STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 290365 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9801 - 18984															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	21235 X	13152	-0-	-8083	-0-	629	1	11249	3	Y	102	89	1		41
						1162	4	112	9						
01	23104 X	23104	-0-	-0-	-0-	1776	1	19096	3	Y	424	365	1		100
						1766	4	466	9						
02	20440 X	11543	-0-	-8897	-0-	585	1	9787	3	Y	249	310	1		39
						897	4	274	9						
03	21483 X	15367	-0-	-6116	-0-	949	1	12624	3	Y	392	363	1		68
						1363	4	431	9						
04	22350 X	14835	-0-	-7515	-0-	909	1	11669	3	Y	554	475	1		147
						1648	4	609	9						
05	23095 X	13292	-0-	-9803	-0-	1100	1	10260	3	Y	406	506	1		47
						1485	4	447	9						
STS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 291182 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9550 - 16817															
12	27652 X	13204	-0-	-14448	-0-	625	1	11170	3	Y	232	213	1		93
						1154	4	255	9						
01	26812 X	26812	-0-	-0-	-0-	2020	1	21720	3	Y	966	831	1		228
						2009	4	1063	9						
02	28672 X	18585	-0-	-10087	-0-	863	1	14443	3	Y	1778	1729	1		277
						1323	4	1956	9						
03	26846 X	19921	-0-	-6925	-0-	1206	1	16048	3	Y	850	979	1		148
						1732	4	935	9						
04	25950 X	17426	-0-	-8524	-0-	1059	1	13600	3	Y	769	713	1		204
						1921	4	846	9						
05	26815 X	14161	-0-	-12654	-0-	1153	1	10758	3	Y	630	761	1		73
						1557	4	693	9						
STS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 291911 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9765 - 18760															
12	23746 X	6751	-0-	-16995	-0-	321	1	5735	3	Y	93	105	1		37
						593	4	102	9						
01	26381 X	26381	-0-	-0-	-0-	2051	1	22047	3	Y	222	207	1		52
						2039	4	244	9						
02	22372 X	18140	-0-	-4232	-0-	929	1	15546	3	Y	218	236	1		34
						1425	4	240	9						
03	23219 X	17604	-0-	-5615	-0-	1103	1	14671	3	Y	224	219	1		39
						1584	4	246	9						
04	25530 X	16940	-0-	-8590	-0-	1064	1	13664	3	Y	256	227	1		68
						1930	4	282	9						
05	26381 X	14915	-0-	-11466	-0-	1253	1	11689	3	Y	256	294	1		30
						1691	4	282	9						
STS 'A' WELL #: 23H RRCID -> 292295 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 9470 - 19350															
12	20987 X	16271	-0-	-4716	-0-	1319	1	13998	3	Y	867	933	1		203
						954	9								
01	14444 X	14444	-0-	-0-	-0-	1852	1	11683	3	Y	826	759	1		270
						909	9								
02	17220 X	13454	-0-	-3766	-0-	1418	1	11209	3	Y	752	811	1		211
						827	9								
03	16275 X	13574	-0-	-2701	-0-	1783	1	10953	3	Y	762	680	1		293
						838	9								
04	15750 X	11957	-0-	-3793	-0-	1469	1	9560	3	Y	844	795	1		342
						928	9								
05	16275 X	10090	-0-	-6185	-0-	994	1	8147	3	Y	863	945	1		260
						949	9								

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
STS 'A' WELL #: 25H RRCID -> 293594 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9824 - 20703														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	53413 X	17569	-0-	-35844	-0-	805	1	14390	3	Y	806	758	1	322
						1487	4	887	9					
01	31512 X	31512	-0-	-0-	-0-	2423	1	26054	3	Y	568	756	1	134
						2410	4	625	9					
02	38668 X	31058	-0-	-7610	-0-	1596	1	26690	3	Y	296	384	1	46
						2446	4	326	9					
03	40393 X	33748	-0-	-6645	-0-	2099	1	27924	3	Y	646	579	1	113
						3014	4	711	9					
04	38040 X	32789	-0-	-5251	-0-	2058	1	26427	3	Y	518	493	1	138
						3734	4	570	9					
05	34379 X	27868	-0-	-6511	-0-	2329	1	21732	3	Y	602	670	1	70
						3145	4	662	9					
SPARKMAN ENERGY, LLC 807295														
EDWARDS SWD WELL #: 1H RRCID -> 281766 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC. 945936														
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 105663 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756														
12	496 N	400	-0-	-96	-0-	400	2			Y	-0-			-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-			-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-			-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-			-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-			-0-
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-			-0-
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HORTON WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
SMITH, C. C.		WELL #:		2	RRCID -> 111687		COMPL. DATE 06/06/1984		TOTAL	DEPTH	9812	PERF. 9636 - 9679		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
HORTON		WELL #:		12	RRCID -> 111801		COMPL. DATE 06/28/1984		TOTAL	DEPTH	9681	PERF. 9468 - 9518		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
SMITH, C. C.		WELL #:		3	RRCID -> 114496		COMPL. DATE 12/23/1984		TOTAL	DEPTH	9776	PERF. 9566 - 9610		
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			Y	-0-		-0-
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			Y	-0-		-0-
02	224	N	29	-0-	-195	-0-	29	2			Y	-0-		-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-		-0-
04	240	N	134	-0-	-106	-0-	134	2			Y	-0-		-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-		-0-
HORTON, R. P.		WELL #:		23	RRCID -> 125176		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL	DEPTH	9675	PERF. 9478 - 9528		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
HORTON, R. P.		WELL #:		24	RRCID -> 126364		COMPL. DATE 12/17/1987		TOTAL	DEPTH	9725	PERF. 9508 - 9558		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BLM "A"		WELL #:		1	RRCID -> 134576		COMPL. DATE 11/29/1989		TOTAL	DEPTH	9313	PERF. 9109 - 9139		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BLM "A"		WELL #:		2	RRCID -> 134577		COMPL. DATE 08/30/1989		TOTAL	DEPTH	9260	PERF. 9055 - 9084		
12	589	N	194	-0-	-395	-0-	194	2			Y	-0-		16
01	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	2			Y	-0-		16
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-		16
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-		16
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-		16
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-		16

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
HORTON, R. P.		WELL #: 27		RRCID -> 161442		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
SMITH		WELL #: 5		RRCID -> 162326		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726							
12	558	N	464	-0-	-94	-0-	464	2		Y	-0-				-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		Y	-0-				-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		Y	-0-				-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		Y	-0-				-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		Y	-0-				-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		Y	-0-				-0-
SMITH		WELL #: 4		RRCID -> 162514		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
SMITH, C. C.		WELL #: 6		RRCID -> 164306		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636							
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		Y	-0-				20
01	279	N	19	-0-	-260	-0-	19	2		Y	-0-				20
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	296	2	1 9	Y	1				21
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	233	2	6 9	Y	5				26
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	196	2	3 9	Y	3				29
05	310	N	99	-0-	-211	-0-	98	2	1 9	Y	1				30
SMITH, C. C.		WELL #: 7		RRCID -> 164515		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638							
12	589	N	465	-0-	-124	-0-	464	2	1 9	Y	1				64
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	503	2	3 9	Y	3				67
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	457	2	4 9	Y	4				71
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	507	2	10 9	Y	9				80
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	526	2	4 9	Y	4				84
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	501	2	4 9	Y	4				88
SMITH, C. C.		WELL #: 8		RRCID -> 164766		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686							
12	589	N	481	-0-	-108	-0-	480	2	1 9	Y	1				64
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	521	2	2 9	Y	2				66
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	473	2	6 9	Y	5				71
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	524	2	10 9	Y	9				80
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	544	2	4 9	Y	4				84
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	519	2	4 9	Y	4				88

A.W.P. (WALES)				00256 600		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MCMULLEN						
GTG OPERATING, LLC				337080														
BALLARD, HORTON				WELL #: 9		RRCID -> 212540		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 9629		PERF. 6408 - 6420						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
ADAMS (OLMOS NAVARRO)				00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: MEDINA						
ACTIVA RESOURCES, LLC				003664														
ADAMS RANCH				WELL #: 4		RRCID -> 269446		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 910		PERF. 900 - 910						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
ATLAS OPERATING LLC				036587														
FASELER, DORA M.				WELL #: 2A		RRCID -> 063935		COMPL. DATE 09/10/1975		TOTAL DEPTH 1000		PERF. N/A						
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1				N	-0-						-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	1				N	-0-						-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1				N	-0-						-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1				N	-0-						-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1				N	-0-						-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1				N	-0-						-0-
FASELER, DORA M.				WELL #: 5A		RRCID -> 064312		COMPL. DATE 10/10/1975		TOTAL DEPTH 1000		PERF. N/A						
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	1				N	-0-						-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	1				N	-0-						-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1				N	-0-						-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1				N	-0-						-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1				N	-0-						-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1				N	-0-						-0-
FASELER, DORA M.				WELL #: 10A		RRCID -> 064313		COMPL. DATE 10/04/1975		TOTAL DEPTH 1000		PERF. N/A						
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1				N	-0-						-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1				N	-0-						-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1				N	-0-						-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1				N	-0-						-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1				N	-0-						-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1				N	-0-						-0-
HICKEY				WELL #: 1		RRCID -> 075088		COMPL. DATE 01/01/1930		TOTAL DEPTH 1200		PERF. N/A						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
HICKEY				WELL #: 1A		RRCID -> 082205		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 992		PERF. 962 - 968						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) ATLAS OPERATING LLC FASELER, DORA M.			//CONT.// //CONT.// WELL #: 1			00621 666 036587			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MEDINA					
						RRCID -> 157614			COMPL. DATE 09/01/1945			TOTAL DEPTH			950 PERF. 928 - 936					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

HICKEY						WELL #: 6			RRCID -> 210944			COMPL. DATE 12/06/2004			TOTAL DEPTH			1140 PERF. 948 - 976		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

HICKEY						WELL #: 2			RRCID -> 214486			COMPL. DATE 12/14/2005			TOTAL DEPTH			971 PERF. 925 - 971		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

HICKEY						WELL #: 3			RRCID -> 214487			COMPL. DATE 12/08/2005			TOTAL DEPTH			997 PERF. 975 - 997		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

HICKEY						WELL #: 4			RRCID -> 214488			COMPL. DATE 12/17/2005			TOTAL DEPTH			983 PERF. 965 - 983		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

FASELER						WELL #: 11			RRCID -> 229812			COMPL. DATE 06/16/2007			TOTAL DEPTH			931 PERF. 893 - 931		
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	-0-		85	1			N	-0-					-0-		
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	-0-		87	1			N	-0-					-0-		
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	-0-		77	1			N	-0-					-0-		
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-		83	1			N	-0-					-0-		
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-		83	1			N	-0-					-0-		
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	-0-		83	1			N	-0-					-0-		

HICKEY						WELL #: 7			RRCID -> 232955			COMPL. DATE 09/21/2006			TOTAL DEPTH			1000 PERF. 706 - 722		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.//		00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA										
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587																
FASLER, DORA M.		WELL #:		12		RRCID -> 232957		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 910		PERF. 875 -		910						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1				N	-0-					-0-	
01	02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1				N	-0-					-0-	
02	03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1				N	-0-					-0-	
03	04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1				N	-0-					-0-	
04	05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1				N	-0-					-0-	
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1				N	-0-					-0-	
HICKEY					WELL #:		8		RRCID -> 233333		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 940 -		955			
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
MCANELLY, G. C.					WELL #:		3		RRCID -> 233334		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 923		PERF. 890 -		923			
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
HICKEY					WELL #:		9		RRCID -> 247403		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 1004		PERF. 750 -		760			
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
HICKEY, EUGENE					384053															
HICKEY					WELL #:		3		RRCID -> 121674		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 950		PERF. 919 -		950	
12	01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
ALTIZER (CANYON LOWER)					02075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VAL VERDE									
PATNO OIL & GAS COMPANY					643327															
ALTIZER "56"					WELL #:		1		RRCID -> 239460		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13768		PERF.13436 -		13566			
12	01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-		

ALTIZER (CANYON LOWER)			//CONT.//		02075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VAL VERDE			
PATNO OIL & GAS COMPANY			//CONT.//		643327									
ALTIZER "56"			WELL #:		2		RRCID -> 241706		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 13556 PERF.13362 - 13484			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
AMMANN (BUDA)					02396 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC					100351									
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:		19H		RRCID -> 269948		COMPL. DATE 02/28/2013		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT	-0-
BEINHORN RANCH			WELL #:		32H		RRCID -> 271379		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 8151 PERF.13228 - 13580			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
BEINHORN RANCH			WELL #:		35H		RRCID -> 271401		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 8182 PERF.13423 - 13678			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #:		9H		RRCID -> 271464		COMPL. DATE 01/12/2013		TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
BEINHORN RANCH			WELL #:		29H		RRCID -> 271740		COMPL. DATE 09/21/2013		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 8593			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT																		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																		
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 271864 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666																		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271930 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779																		
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 272509 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375																		
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272827 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621																		
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272828 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941																		
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 273038 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182																		
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 273444 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8905 - 14598																		
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT									
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		//CONT.//		100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		24H	RRCID -> 273518		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 8068		PERF. 8589 - 12571							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY RANCH		WELL #:		24H	RRCID -> 275374		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 8539		PERF. 9231 - 14928							
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANLEY RANCH		WELL #:		8H	RRCID -> 275395		COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH 8642		PERF. 9216 - 13776							
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		70H	RRCID -> 275922		COMPL. DATE 06/22/2013		TOTAL DEPTH 7606		PERF. 8094 - 8281							
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #:		6H	RRCID -> 277692		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 8053		PERF. 8844 - 14873							
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		1B	RRCID -> 279086		COMPL. DATE 10/20/2014		TOTAL DEPTH 7541		PERF. 7591 - 13958							
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT										
TRINITY OPERATING (USG), LLC		//CONT.//		870209															
SPOHN RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	283210	COMPL. DATE	03/24/2016	TOTAL DEPTH	10424 PERF.18904 - 19660									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
JCR											WELL #:		2H	RRCID ->	283430	COMPL. DATE	07/12/2017	TOTAL DEPTH	10513 PERF.11134 - 18276
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
SPOHN RANCH											WELL #:		28H	RRCID ->	290402	COMPL. DATE	11/09/2020	TOTAL DEPTH	10302 PERF.10226 - 21368
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
ANCHORAGE, SOUTH				02568 001	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA										
HAILEY, E. M.				342800															
FOWLER, SAN J.		WELL #:		1	RRCID ->	000002	COMPL. DATE	05/30/1959	TOTAL DEPTH	3748 PERF. N/A									
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
APPURCEON (OLMOS)				03328 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT										
SOUTH COAST OIL & GAS CO.				802633															
STUMBERG		WELL #:		2	RRCID ->	090921	COMPL. DATE	12/12/1980	TOTAL DEPTH	5030 PERF. 4627 - 4652									
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
STUMBERG											WELL #:		1	RRCID ->	091077	COMPL. DATE	05/28/1980	TOTAL DEPTH	5105 PERF. 4710 - 4728
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				

APPURCEON (OLMOS)		//CONT.//		03328 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT					
TARINA OIL COMPANY				836120											
LIFE SCIENCE CHURCH		WELL #:		9152		RRCID -> 092036		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 4801 - 4812			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ARMER SOUTH (ELLENBURGER)				03650 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
EARWOOD "37"		WELL #:		1		RRCID -> 241872		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9210 - 9536			
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	-0-			-0-
01	279	N	8	-0-	-271	-0-	8	1			N	-0-			-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	N	-0-			-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	N	-0-			-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	N	-0-			-0-
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	12	1	232	2	N	-0-			-0-
ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630)				03950 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE					
AMSYS ENERGY, LLC.				020508											
LA SALLE SWD		WELL #:		1		RRCID -> 263709		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH 4995		PERF. 4364 - 4570			
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LA SALLE SWD		WELL #:		2		RRCID -> 264706		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 4955		PERF. 4374 - 4576			
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LA SALLE SWD		WELL #:		3		RRCID -> 272907		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4200 - 5000			
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC				609267											
ARTESIA WELLS SWD		WELL #:		1		RRCID -> 266626		COMPL. DATE 11/28/2012		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4440 - 4555			
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE																		
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC//CONT.// 609267																		
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558																		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE		CODE	M	PROD	AMT CODE		AMT CODE		BALANCE	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ATLEE (OLMOS) 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978																		
LIGHT, GEORGE III WELL #: 2 RRCID -> 108555 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7521 - 7540																		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3		Y	-0-					1	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						Y	-0-					1	
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	20	1	13	3		Y	-0-					1	
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3		Y	-0-					1	
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	19	1	54	3		Y	-0-					1	
LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490																		
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	6	1	11	3		Y	1					5	
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	155	1	172	3		Y	5					10	
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	8	1	2	3		Y	-0-					10	
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	73	1	48	3		Y	-0-					10	
04	330 N	79	-0-	-251	-0-	22	1	57	3		Y	-0-					10	
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	35	1	97	3		Y	-0-					10	
VT KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284																		
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	151	1	444	3		N	-0-					3	
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	145	1	543	3		N	-0-					3	
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	103	1	594	3		N	-0-					3	
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	47	1	522	3		N	-0-					3	
*04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	186	1	634	3		N	-0-					3	
*05	775 N	709	-0-	-66	-0-	172	1	537	3		N	-0-					3	
KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081																		
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3				Y	-0-					2	
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3				Y	-0-					2	
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3				Y	-0-					2	
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	34	1	175	3		Y	3					5	
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	3		Y	-0-					5	
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	2	1	236	3		Y	-0-					5	
KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293																		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
KILLAM 299		WELL #:		4	RRCID -> 176801		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 7332		PERF. 7084 - 7127	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		Y	-0-			7
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-			7
02	140 N	43	-0-	-97	-0-	43 3		Y	-0-			7
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	23 1	120 3	Y	2			9
						2 9						
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	3 1	50 3	Y	-0-			9
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	1 1	89 3	Y	-0-			9
KILLAM 299		WELL #:		3	RRCID -> 181657		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 7278		PERF. 6972 - 7000	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
KILLAM 299		WELL #:		7	RRCID -> 182823		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 7360		PERF. 7160 - 7204	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KILLAM 299		WELL #:		5	RRCID -> 184933		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7184 - 7252	
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		Y	-0-			9
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		Y	-0-			9
02	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215 3		Y	-0-			9
03	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	347 1	1808 3	Y	2			11
						2 9						
04	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	110 1	1651 3	Y	-0-			11
05	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	18 1	1675 3	Y	-0-			11
ALDERMAN		WELL #:		1	RRCID -> 186437		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 7288		PERF. 7098 - 7142	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
ALDERMAN		WELL #:		2	RRCID -> 188870		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 7052 - 7064	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
KILLAM 299 WELL #: 6 RRCID -> 189060 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 3			Y	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 3			Y	-0-			-0-
02	56 N	2	-0-	-54	-0-		2 3			Y	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-		7 1	39	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	32	-0-	-28	-0-		2 1	30	3	Y	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-		1 1	66	3	Y	-0-			-0-
VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230														
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-		34 1	100	3	Y	-0-			2
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-		15 1	56	3	Y	-0-			2
02	168 N	10	-0-	-158	-0-		2 1	8	3	Y	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-		47 1	159	3	Y	-0-			2
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-		8 1	25	3	Y	-0-			2
ALDERMAN WELL #: 3 RRCID -> 195833 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034														
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 3			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-		1 1	4	3	Y	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			Y	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 3			Y	-0-			-0-
VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282														
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-		179 1	525	3	Y	-0-			3
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-		101 1	377	3	Y	-0-			3
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-		69 1	399	3	Y	-0-			3
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-		41 1	453	3	Y	-0-			3
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-		119 1	407	3	Y	-0-			3
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-		158 1	493	3	Y	-0-	1		4
							1 9							
VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236														
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-		79 1	233	3	Y	-0-			2
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-		79 1	292	3	Y	-0-			2
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-		64 1	368	3	Y	-0-			2
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-		39 1	425	3	Y	-0-			2
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-		113 1	384	3	Y	-0-			2
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-		120 1	373	3	Y	-0-	1		3
							1 9							
VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453														
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-		100 1	295	3	Y	-0-			1
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-		96 1	358	3	Y	-0-			1
02	448 N	434	-0-	-14	-0-		64 1	370	3	Y	-0-			1
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-		43 1	475	3	Y	-0-			1
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-		121 1	412	3	Y	-0-			1
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-		127 1	396	3	Y	-0-	1		2
							1 9							

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978																	
ALDERMAN		WELL #:		7	RRCID -> 196645		COMPL. DATE 07/22/2003			TOTAL	DEPTH	7550	PERF.	7087	-	7102					
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-	
		76	N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-	
	02	84	N	55	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-	
	03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	60	3	Y	-0-					-0-	
	04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-	
	05	62	N	60	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	Y	-0-					-0-	
ALDERMAN		WELL #:		5	RRCID -> 197079		COMPL. DATE 08/01/2003			TOTAL	DEPTH	7500	PERF.	7072	-	7088					
12	01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	148	3	4	9	N	4					22	
		134	N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					22	
	02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					22	
	03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22	
	04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22	
	05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22	
VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		4	RRCID -> 197474		COMPL. DATE 09/17/2003			TOTAL	DEPTH	7517	PERF.	7294	-	7350					
12	01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	259	3	Y	-0-					-0-	
		302	N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	238	3	Y	-0-					-0-	
	02	224	N	171	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	25	1	146	3	Y	-0-					-0-	
	03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	313	3	Y	-0-					-0-	
	04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	323	3	Y	-0-					-0-	
	05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	375	3	Y	1					1	
										1	9										
VT KILLIAM & GONZALEZ 299		WELL #:		6	RRCID -> 198518		COMPL. DATE 10/02/2003			TOTAL	DEPTH	7595	PERF.	7263	-	7278					
12	01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	368	3	Y	-0-					2	
		484	N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	382	3	Y	-0-					2	
	02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	493	3	Y	-0-					2	
	03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	573	3	Y	-0-					2	
	04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	537	3	Y	-0-					2	
	05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	523	3	Y	-0-					2	
KILLAM 299		WELL #:		10	RRCID -> 199471		COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL	DEPTH	7444	PERF.	7028	-	7043					
12	01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
	02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
	03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
	05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
KILLAM 299		WELL #:		11	RRCID -> 199650		COMPL. DATE 11/08/2003			TOTAL	DEPTH	7365	PERF.	7094	-	7114					
12	01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-	
		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
	02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-	
	03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
	04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-	
	05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-	

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298		WELL #:		1	RRCID -> 199880		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 7145 - 7196				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	85	1	166	2	Y	-0-			-0-
02		244 N	244	-0-	-0-	-0-	92	1	152	2	Y	-0-			-0-
		413 N	413	-0-	-0-	-0-	46	1	123	2	Y	-0-			-0-
							244	3							
03		466 N	466	-0-	-0-	-0-	75	1	391	3	Y	-0-			-0-
04		508 N	508	-0-	-0-	-0-	32	1	476	3	Y	-0-			-0-
05		491 N	491	-0-	-0-	-0-	5	1	486	3	Y	-0-			-0-
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298		WELL #:		2	RRCID -> 199913		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 7470		PERF. 7188 - 7241				
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	Y	-0-			-0-
03		112 N	77	-0-	-35	-0-	77	3			Y	-0-			-0-
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	3	Y	-0-			-0-
05		119 N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	Y	-0-			-0-
		93 N	62	-0-	-31	-0-	1	1	61	3	Y	-0-			-0-
VT FLORES/FOUKE		WELL #:		2	RRCID -> 200420		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 7712		PERF. 7355 - 7374				
12	01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	54	1	104	2	Y	-0-			5
02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	56	1	91	2	Y	-0-			5
		174 N	174	-0-	-0-	-0-	29	1	73	2	Y	-0-			5
							72	3							
03		266 N	266	-0-	-0-	-0-	43	1	223	3	Y	-0-			5
04		614 N	614	-0-	-0-	-0-	39	1	575	3	Y	-0-			5
05		309 N	309	-0-	-0-	-0-	3	1	306	3	Y	-0-			5
VT FLORES/FOUKE		WELL #:		1	RRCID -> 200794		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7252 - 7268				
12	01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	92	1	180	2	Y	-0-			2
02		252 N	252	-0-	-0-	-0-	95	1	157	2	Y	-0-			2
		333 N	333	-0-	-0-	-0-	46	1	118	2	Y	-0-			2
							169	3							
03		350 N	350	-0-	-0-	-0-	56	1	294	3	Y	-0-			2
04		377 N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	353	3	Y	-0-			2
05		461 N	461	-0-	-0-	-0-	5	1	456	3	Y	-0-			2
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		1	RRCID -> 203591		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7206 - 7223				
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298		WELL #:		3	RRCID -> 204359		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 7228 - 7240				
12	01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	130	1	253	2	Y	-0-			-0-
02		346 N	346	-0-	-0-	-0-	131	1	215	2	Y	-0-			-0-
		437 N	437	-0-	-0-	-0-	49	1	130	2	Y	-0-			-0-
							258	3							
03		462 N	462	-0-	-0-	-0-	74	1	388	3	Y	-0-			-0-
04		411 N	411	-0-	-0-	-0-	26	1	385	3	Y	-0-			-0-
05		459 N	459	-0-	-0-	-0-	5	1	454	3	Y	-0-			-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
KILLAM 299		WELL #:		9	RRCID -> 205675		COMPL. DATE 10/10/2004		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
12	01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-		
02	03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-		
04	05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-		
KILLAM		WELL #:		3	RRCID -> 206842		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150				
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
KILLAM 299		WELL #:		8	RRCID -> 211576		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060				
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
02	03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	Y	-0-	-0-		
04	05	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-	-0-		
06	07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
08	09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3	Y	-0-	-0-		
10	11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	Y	-0-	-0-		
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		4	RRCID -> 211702		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068				
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
02	03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-	-0-		
04	05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	-0-		
06	07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
08	09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	-0-		
10	11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1		
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		5	RRCID -> 214726		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165				
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
02	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
04	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
06	07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
08	09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		7	RRCID -> 220376		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282				
12	01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	139	1	410	3	Y	-0-	1
02	03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	134	1	501	3	Y	-0-	1
04	05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	102	1	590	3	Y	-0-	1
06	07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	56	1	610	3	Y	-0-	1
08	09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	158	1	538	3	Y	-0-	1
10	11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	157	1	489	3	Y	-0-	1
VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		9R	RRCID -> 221545		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624				
12	01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	124	1	229	3	N	-0-	-0-
02	03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	107	1	178	3	N	-0-	-0-
04	05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	202	1	238	3	N	-0-	-0-
06	07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	151	1	299	3	N	-0-	-0-
08	09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	164	1	253	3	N	-0-	-0-
10	11	403 N	381	-0-	-22	-0-	100	1	281	3	N	-0-	-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	50	1	93	3	Y	-0-			-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	11	1	17	3	Y	-0-			-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	34	1	67	3	Y	-0-			-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	33	1	51	3	Y	-0-			-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	59	1	163	3	Y	-0-			-0-
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 6 RRCID -> 225050 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252														
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-			-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-			-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-			-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	41	1	214	3	Y	-0-			-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	Y	-0-			-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	2	1	211	3	Y	-0-			-0-
						2	9				2			2
VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1C RRCID -> 228375 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT			-0-
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 7 RRCID -> 232775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7203 - 7212														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
TV BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	556 N	556 -0-	-0-	-0-	195	1	361	3	Y	-0-				-0-
01	174 N	174 -0-	-0-	-0-	66	1	108	3	Y	-0-				-0-
02	756 N	-0- -0-	-756	-0-					Y	-0-				-0-
03	625 N	625 -0-	-0-	-0-	210	1	415	3	Y	-0-				-0-
04	355 N	355 -0-	-0-	-0-	140	1	215	3	Y	-0-				-0-
05	733 N	733 -0-	-0-	-0-	193	1	540	3	Y	-0-				-0-
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651														
12	249 N	249 -0-	-0-	-0-	87	1	162	3	Y	-0-				-0-
01	29 N	29 -0-	-0-	-0-	11	1	18	3	Y	-0-				-0-
02	336 N	-0- -0-	-336	-0-					Y	-0-				-0-
03	447 N	447 -0-	-0-	-0-	150	1	297	3	Y	-0-				-0-
04	234 N	234 -0-	-0-	-0-	92	1	142	3	Y	-0-				-0-
05	779 N	779 -0-	-0-	-0-	205	1	574	3	Y	-0-				-0-
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660														
12	821 N	821 -0-	-0-	-0-	288	1	533	3	Y	-0-				-0-
01	144 N	144 -0-	-0-	-0-	54	1	90	3	Y	-0-				-0-
02	896 N	-0- -0-	-896	-0-					Y	-0-				-0-
03	759 N	759 -0-	-0-	-0-	255	1	504	3	Y	-0-				-0-
04	420 N	420 -0-	-0-	-0-	165	1	255	3	Y	-0-				-0-
05	1158 N	1158 -0-	-0-	-0-	305	1	853	3	Y	-0-				-0-
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696														
12	152 N	152 -0-	-0-	-0-	53	1	99	3	Y	-0-				-0-
01	26 N	26 -0-	-0-	-0-	10	1	16	3	Y	-0-				-0-
02	168 N	-0- -0-	-168	-0-					Y	-0-				-0-
03	210 N	210 -0-	-0-	-0-	71	1	139	3	Y	-0-				-0-
04	144 N	144 -0-	-0-	-0-	57	1	87	3	Y	-0-				-0-
05	477 N	477 -0-	-0-	-0-	126	1	351	3	Y	-0-				-0-
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637														
12	0 N	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	37 N	37 -0-	-0-	-0-	14	1	23	3	Y	-0-				-0-
02	140 N	-0- -0-	-140	-0-					Y	-0-				-0-
03	207 N	207 -0-	-0-	-0-	70	1	137	3	Y	-0-				-0-
04	30 N	-0- -0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
05	284 N	284 -0-	-0-	-0-	75	1	209	3	Y	-0-				-0-
VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583														
12	180 N	180 -0-	-0-	-0-	63	1	117	3	N	-0-				-0-
01	210 N	210 -0-	-0-	-0-	79	1	131	3	N	-0-				-0-
02	336 N	249 -0-	-87	-0-	114	1	135	3	N	-0-				-0-
03	494 N	494 -0-	-0-	-0-	166	1	328	3	N	-0-				-0-
04	502 N	502 -0-	-0-	-0-	198	1	304	3	N	-0-				-0-
05	560 N	560 -0-	-0-	-0-	148	1	412	3	N	-0-				-0-
VT HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660														
12	635 N	635 -0-	-0-	-0-	223	1	412	3	N	-0-				12
01	584 N	584 -0-	-0-	-0-	220	1	364	3	N	-0-				12
02	599 N	599 -0-	-0-	-0-	275	1	324	3	N	-0-				12
03	664 N	664 -0-	-0-	-0-	223	1	441	3	N	-0-				12
04	680 N	680 -0-	-0-	-0-	268	1	412	3	N	-0-				12
05	692 N	692 -0-	-0-	-0-	182	1	510	3	N	-0-				12

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																			
VT COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	6	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	19	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	71	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
VT COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669																			
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		141	1	260	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	8
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		156	1	259	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	8
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	-0-	-0-		162	1	190	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	8
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		119	1	235	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	8
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		171	1	263	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	8
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		120	1	335	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	8
VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562																			
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		182	1	336	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		187	1	309	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		213	1	251	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		135	1	268	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	480	N	421	-0-	-59	-0-	-0-	-0-		166	1	255	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	527	N	443	-0-	-84	-0-	-0-	-0-		117	1	326	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528																			
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		158	1	291	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		267	1	440	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		329	1	387	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		298	1	589	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		424	1	654	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		239	1	669	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
VT BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664																			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	47	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	51	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	120	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
VT BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609																			
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		87	1	161	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		93	1	155	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		97	1	114	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		81	1	160	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		109	1	167	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	134	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
VT BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646																			
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		255	1	473	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	88	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		343	1	405	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		153	1	303	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		112	1	174	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	744	N	340	-0-	-404	-0-	-0-	-0-		90	1	250	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ATLEE (OLMOS)			//CONT.//		04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978											
LIGHT, GEORGE III			WELL #:		5		RRCID -> 243842		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7504 - 7549			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-		301	1	559	3	Y	5			20	
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-		235	1	260	3	Y	5			25	
02	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-		1266	1	355	3	Y	-0-			25	
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-		140	1	93	3	Y	-0-			25	
04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-		425	1	1074	3	Y	-0-			25	
05	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-		538	1	1503	3	Y	-0-			25	

VT BURKHOLDER				WELL #:	9	RRCID -> 244585	COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 7962		PERF. 7612 - 7662					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

VT BURKHOLDER				WELL #:	8	RRCID -> 244588	COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7614 - 7658					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-		133	1	221	3	Y	-0-			-0-	
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-						Y	-0-			-0-	
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-		94	1	185	3	Y	-0-			-0-	
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-						Y	-0-			-0-	
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-		111	1	311	3	Y	-0-			-0-	

VT BURKHOLDER				WELL #:	1H	RRCID -> 280138	COMPL. DATE 02/02/2015		TOTAL DEPTH 7770		PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

STARR OPERATING COMPANY				815840		RRCID -> 109140	COMPL. DATE 12/09/1983		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 7572 - 7604					
LIGHT, GEORGE III				WELL #:												
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			36	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			36	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			36	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			36	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			36	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			36	
CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010																

LIGHT, GEORGE III				WELL #:		RRCID -> 109141	COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7574 - 7606					
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			39	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			39	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			39	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			39	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			39	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			39	
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2009																

BAKER (2500)																		
FIELD PETROLEUM CORP.																		
EARL BAKER																		
					05122 750	NON-ASSOCIATED					49B	CNTY: MCMULLEN						
					266906													
WELL #:					14W	RRCID ->	287256	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	2598	PERF.	1718 -	2572				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BAKER (2100)																		
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES																		
RHODE RANCH																		
					05123 766	NON-ASSOCIATED					ONE WELL	CNTY: MCMULLEN						
					249867													
WELL #:					1	RRCID ->	256032	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	3522	PERF.	1893 -	1902				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BAKER (ESCONDIDO 900)																		
SUMMIT OIL & GAS, INC.																		
PETRO-GULF BAKER RANCH																		
					05127 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL	CNTY: DIMMIT						
					829213													
WELL #:					3913	RRCID ->	102548	COMPL. DATE	08/24/1982	TOTAL DEPTH	2898	PERF.	945 -	950				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BANDERA (ELLENBURGER)																		
PATTERSON ENERGY CORPORATION																		
CARTER																		
					05410 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL	CNTY: BANDERA						
					643402													
WELL #:					1	RRCID ->	253768	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	3765 -	4274				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85	
BANDERA TANK (SAN MIGUEL)																		
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.																		
CHAPPAROSA RANCH																		
					05434 500	NON-ASSOCIATED					EXEMPT	CNTY: ZAVALA						
					174017													
WELL #:					49	RRCID ->	079223	COMPL. DATE	10/02/1978	TOTAL DEPTH	2418	PERF.	1923 -	1979				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL)				05438 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017							
NORTON, RICHARD W. JR.				WELL #: 14	RRCID -> 039933	COMPL. DATE 06/27/1966	TOTAL DEPTH	2507	PERF. 2319	-	2358
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
							N	NO RPT			-0-

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

NORTON, R. W., JR.				WELL #: 18	RRCID -> 043741	COMPL. DATE 03/20/1967	TOTAL DEPTH	2139	PERF. N/A		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
							N	NO RPT			-0-

NORTON, RICHARD W. JR.				WELL #: 22	RRCID -> 044917	COMPL. DATE 07/02/1968	TOTAL DEPTH	1888	PERF. N/A		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
							N	NO RPT			-0-

NORTON, RICHARD W. JR.				WELL #: 30	RRCID -> 046661	COMPL. DATE 06/26/1969	TOTAL DEPTH	1997	PERF. N/A		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
							N	NO RPT			-0-

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

NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH				WELL #: 34	RRCID -> 055691	COMPL. DATE 07/13/1973	TOTAL DEPTH	1925	PERF. N/A		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
							N	NO RPT			-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA									
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017									
NORTON, R.W., JR. - CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
NORTON, R.W., JR. - CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BARBARAS PATCH (GLENROSE, LO.) 05599 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK									
BILLINGTON OIL & GAS, INC. 070883									
BENAVIDES & CERNA WELL #: 1 RRCID -> 082363 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7111 - 7273									
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE									
OXY USA INC. 630591									
HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157									
12	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2		-0-
01	1457 N	1429	-0-	-28	-0-	1429	2		-0-
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		-0-
03	1457 N	1149	-0-	-308	-0-	1149	2		-0-
04	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-				-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: VAL VERDE								
OXY USA INC. //CONT.// 630591																		
HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1										RRCID -> 114793	COMPL. DATE 12/12/1984	TOTAL	DEPTH	4820	PERF.	3555	-	4285
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1										RRCID -> 115314	COMPL. DATE 01/21/1985	TOTAL	DEPTH	5002	PERF.	4065	-	4839
12	25	X	6	-0-	-19	-0-	6	2			N	-0-					-0-	
01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-	
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4										RRCID -> 119021	COMPL. DATE 10/12/1985	TOTAL	DEPTH	4250	PERF.	3122	-	3784
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-	
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-	
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-	
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-	
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-	
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-	

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1										RRCID -> 197971	COMPL. DATE 08/22/2003	TOTAL	DEPTH	4191	PERF.	3400	-	3410
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-	
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2										RRCID -> 201027	COMPL. DATE 02/11/2004	TOTAL	DEPTH	4500	PERF.	3417	-	3420
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

DEATON "123" WELL #: 3										RRCID -> 201028	COMPL. DATE 02/22/2004	TOTAL	DEPTH	4400	PERF.	3039	-	3800
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-	
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-	
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-	
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-	
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-	
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-	

DEATON "123" WELL #: 5										RRCID -> 204701	COMPL. DATE 10/14/2004	TOTAL	DEPTH	4617	PERF.	3636	-	4342
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-	
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

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

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.//										06262 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WOLFCAMP ENERGY, LLC										935660										
DEATON 123										WELL #:		2	RRCID ->	121194	COMPL. DATE	04/23/1986	TOTAL DEPTH	4217	PERF.	3151 - 3188
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-				
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-				
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-				
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-				
*04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-				
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-				
BEANO (STRAWN)										06457 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY										386310										
NEWBY GAS UNIT 1										WELL #:		1T	RRCID ->	167339	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	10067	PERF.	9467 - 9950
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
NEWBY "A"										WELL #:		2T	RRCID ->	168768	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9694 - 9850
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	35	1	702	2	N	-0-					-0-				
05	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	74	1	1473	2	N	-0-					-0-				
NEWBY G.U. 2										WELL #:		2T	RRCID ->	195485	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	9694 - 9850
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	29	1	565	2	N	-0-					-0-				
01	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	1			N	-0-					-0-				
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	2	N	-0-					-0-				
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	21	1	417	2	N	-0-					-0-				
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	41	1	816	2	N	-0-					-0-				
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	25	1	491	2	N	-0-					-0-				
NEWBY "A"										WELL #:		5	RRCID ->	196901	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9725 - 9988
12	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	73	1	1419	2	N	-0-					-0-				
01	806 N	70	-0-	-736	-0-	70	1			N	-0-					-0-				
02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	75	1	1532	2	N	-0-					-0-				
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	80	1	1570	2	N	-0-					-0-				
04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	61	1	1234	2	N	-0-					-0-				
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	42	1	841	2	N	-0-					-0-				
NEWBY G.U.1										WELL #:		3	RRCID ->	197970	COMPL. DATE	09/27/2003	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9707 - 9780
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				

BEANO (STRAWN)			//CONT.//			06457 375			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310														
NEWBY G.U. 1			WELL #:			4 T			RRCID -> 221371			COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BELLE BRANCH					06924 300			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ATASCOSA						
J. D. PRODUCTION					427566															
HENKE, H. A.					WELL #:			1			RRCID -> 066898			COMPL. DATE 09/19/1973			TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HENKE, H. A.					WELL #:			2			RRCID -> 066899			COMPL. DATE 09/19/1975			TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BENTON CITY (ANACACHO)					07210 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ATASCOSA						
ALRICH OIL & GAS, INC.					015630															
MURAIRA, GARCIA					WELL #:			RRCID -> 132129			COMPL. DATE 08/30/1988			TOTAL DEPTH 1854 PERF. 1760 - 1810						
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					88	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					88	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					88	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					88	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					88	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					88	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2007																				
KRUEGER, M. A., OPERATOR					478407															
DAVENPORT, FRED					WELL #:			RRCID -> 132332			COMPL. DATE 09/22/1988			TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1843 - 1853						
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					90	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					90	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					90	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					90	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					90	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					90	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2001																				

BENTON CITY (OLMOS)			07210 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA					
REGENCY ENERGY, INC.			698761											
MEUTH, WILLIAM			WELL #: 3		RRCID -> 132128		COMPL. DATE 02/13/1989		TOTAL DEPTH 1820		PERF. 1580 - 1624			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BETH (OLMOS 2-B SAND)			07516 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT					
HAMILTON, CLAY			348557											
CLAYTON HAMILTON			WELL #: 1601		RRCID -> 285839		COMPL. DATE 10/02/2018		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2240 - 2243			
12	961 N	679	-0-	-282	-0-	679	2			N	-0-			-0-
01	899 N	510	-0-	-389	-0-	510	2			N	-0-			-0-
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			-0-
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-			-0-
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			-0-
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-			-0-
BIG ALAMO (5550)			07743 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE					
4020 SWD, LLC			100604											
GREENBRANCH SWD			WELL #: 2VI		RRCID -> 293765		COMPL. DATE 09/30/2022		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5576 - 5868			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC			781915											
STS A			WELL #: 2S		RRCID -> 283332		COMPL. DATE 01/23/2018		TOTAL DEPTH 9428		PERF. 5704 - 5734			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STS 'A'			WELL #: 1S		RRCID -> 286408		COMPL. DATE 03/22/2019		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 5756 - 6734			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BIG FOOT			07850 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FRI0					
KAIN PETROLEUM, LLC			450102											
KAIN			WELL #: 1		RRCID -> 090535		COMPL. DATE 05/06/1980		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2874 - 2884			
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			-0-
04	330 N	271	-0-	-59	-0-	271	3			N	-0-			-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG FOOT (OLMOS)			07850 333			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: FRI0				
WGS1 ENTERPRISE LLC			102356													
HERNANDEZ, ROMAN			WELL #: 1			RRCID -> 058693			COMPL. DATE 02/11/1974			TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BIG FOOT, N. (OLMOS)			07851 270			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FRI0				
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.			681459													
BROWN			WELL #: 1			RRCID -> 173127			COMPL. DATE 02/09/1999			TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2701 - 2711				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BIG FOOT, WEST (GAS)			07856 250			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FRI0				
WGS1 ENTERPRISE LLC			102356													
BERRY, MARTHA F.			WELL #: 5			RRCID -> 000017			COMPL. DATE 10/25/1957			TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020				
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	29	1	219	3	N	-0-				-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	35	1	280	3	N	-0-				-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	33	1	261	3	N	-0-				-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	44	1	344	3	N	-0-				-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	38	1	260	3	N	-0-				-0-
*05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	48	1	346	3	N	-0-				-0-
BERRY, MARTHA F.			WELL #: 8			RRCID -> 000020			COMPL. DATE 09/21/1962			TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975				
12	14B2	EXT	125	-0-	125	490	15	1	110	3	N	-0-				-0-
01	741	X	251	-0-	-490	-0-	28	1	223	3	N	-0-				-0-
02	195	X	195	-0-	-0-	-0-	22	1	173	3	N	-0-				-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	24	1	191	3	N	-0-				-0-
04	240	N	183	-0-	-57	-0-	24	1	159	3	N	-0-				-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	25	1	178	3	N	-0-				-0-
BERRY, MARTHA F.			WELL #: 9			RRCID -> 000021			COMPL. DATE 10/02/1962			TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914				
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	58	1	438	3	N	-0-				-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	61	1	490	3	N	-0-				-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	45	1	360	3	N	-0-				-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	65	1	505	3	N	-0-				-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	68	1	460	3	N	-0-				-0-
*05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	66	1	475	3	N	-0-				-0-
BERRY, MARTHA F.			WELL #: 10			RRCID -> 000022			COMPL. DATE 09/25/1962			TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088				
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	N	-0-				-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	3	N	-0-				-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-				-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	3	N	-0-				-0-
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	6	1	43	3	N	-0-				-0-
*05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	3	N	-0-				-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)				//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO											
WGS1 ENTERPRISE LLC				//CONT.// 102356																	
BROWN, EDGAR A.				WELL #: 1		RRCID -> 000024		COMPL. DATE 10/24/1958		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2953		- 2971							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			8 1	63 3	3	N	-0-					-0-	
		124 N	35	-0-	-89	-0-	-0-	-0-			4 1	31 3	3	N	-0-					-0-	
	02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			24 1	195 3	3	N	-0-					-0-	
	03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			37 1	291 3	3	N	-0-					-0-	
	04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			46 1	308 3	3	N	-0-					-0-	
	*05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			28 1	203 3	3	N	-0-					-0-	
CHILES, M. R., GAS UNIT #1				WELL #: 1		RRCID -> 000025		COMPL. DATE 11/13/1952		TOTAL DEPTH 3042		PERF. 2982		- 3042							
12	01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			21 1	157 3	3	N	-0-					-0-	
		219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			24 1	195 3	3	N	-0-					-0-	
	02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			22 1	176 3	3	N	-0-					-0-	
	03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
	04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
	05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CHILES, M. R., GAS UNIT #1				WELL #: 2		RRCID -> 000026		COMPL. DATE 12/18/1952		TOTAL DEPTH 3029		PERF. 2996		- 3029							
12	01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
	02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CURTIS, SAM				WELL #: 1		RRCID -> 000027		COMPL. DATE 10/21/1957		TOTAL DEPTH 2990		PERF. 2919		- 2938							
12	01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
	02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CURTIS, SAM				WELL #: 3		RRCID -> 000029		COMPL. DATE 12/14/1959		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2962		- 2980							
12	01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			21 1	155 3	3	N	-0-					-0-	
		223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			25 1	198 3	3	N	-0-					-0-	
	02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			16 1	129 3	3	N	-0-					-0-	
	03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			21 1	164 3	3	N	-0-					-0-	
	04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			20 1	135 3	3	N	-0-					-0-	
	*05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			22 1	159 3	3	N	-0-					-0-	
HERNANDEZ, ROMAN				WELL #: 2		RRCID -> 000033		COMPL. DATE 11/22/1959		TOTAL DEPTH 3060		PERF. 2952		- 2970							
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HOWARD, DELLA F.				WELL #: 1		RRCID -> 000034		COMPL. DATE 09/27/1953		TOTAL DEPTH 3209		PERF. 3175		- 3209							
12	01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			32 1	238 3	3	N	-0-					-0-	
		504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			56 1	448 3	3	N	-0-					-0-	
	02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			41 1	329 3	3	N	-0-					-0-	
	03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			69 1	536 3	3	N	-0-					-0-	
	04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			35 1	237 3	3	N	-0-					-0-	
	*05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			56 1	403 3	3	N	-0-					-0-	

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//		07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIIO				
WGSJ ENTERPRISE LLC		//CONT.//		102356										
MANN, A. A.		WELL #:		1		RRCID -> 000038		COMPL. DATE 07/14/1957		TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	341 N	276	-0-	-65	-0-		32 1	244 3	N		-0-			-0-
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-		64 1	520 3	N		-0-			-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-		43 1	343 3	N		-0-			-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-		37 1	286 3	N		-0-			-0-
04	330 N	324	-0-	-6	-0-		42 1	282 3	N		-0-			-0-
*05	476 N	476	-0-	-0-	-0-		58 1	418 3	N		-0-			-0-

TATE, GORDON E.		WELL #:		4		RRCID -> 000046		COMPL. DATE 02/08/1954		TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055				
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-		48 1	361 3	N		-0-			-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-		41 1	327 3	N		-0-			-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-		35 1	280 3	N		-0-			-0-
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-		37 1	288 3	N		-0-			-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-		33 1	223 3	N		-0-			-0-
*05	247 N	247	-0-	-0-	-0-		30 1	217 3	N		-0-			-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 000048		COMPL. DATE 07/04/1959		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

USSERY, CLAUDE		WELL #:		1		RRCID -> 000049		COMPL. DATE 09/16/1957		TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850				
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

WALDEN, R. C.		WELL #:		1		RRCID -> 000050		COMPL. DATE 06/08/1957		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	393	-0-	393	393	43	1	350	3	N	-0-			-0-
02	14B DENY	475	-0-	475	868	53	1	422	3	N	-0-			-0-
03	1552 X	684	-0-	-868	-0-	78	1	606	3	N	-0-			-0-
04	617 X	617	-0-	-0-	-0-	80	1	537	3	N	-0-			-0-
*05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	104	1	751	3	N	-0-			-0-

WALDEN, R. C.		WELL #:		2		RRCID -> 000051		COMPL. DATE 11/27/1958		TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884				
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	61	1	463	3	N	-0-			-0-
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	62	1	503	3	N	-0-			-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	47	1	378	3	N	-0-			-0-
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	55	1	433	3	N	-0-			-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	47	1	320	3	N	-0-			-0-
*05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	59	1	424	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:		2		RRCID -> 000055		COMPL. DATE 03/21/1957		TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042				
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	3	N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-			-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	5	1	43	3	N	-0-			-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	3	N	-0-			-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	7	1	48	3	N	-0-			-0-
*05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//		07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO				
WGSII ENTERPRISE LLC		//CONT.//		102356										
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:		4		RRCID -> 000057		COMPL. DATE 03/27/1957		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-			10 1	78 3	N	-0-			-0-
01	124 N	100	-0-	-24	-0-			11 1	89 3	N	-0-			-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-			12 1	97 3	N	-0-			-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-			13 1	103 3	N	-0-			-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-			21 1	143 3	N	-0-			-0-
05	124 N	82	-0-	-42	-0-			22 1	60 3	N	-0-			-0-
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:		7		RRCID -> 000060		COMPL. DATE 10/22/1962		TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993				
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-			15 1	110 3	N	-0-			-0-
01	155 N	67	-0-	-88	-0-			7 1	60 3	N	-0-			-0-
02	112 N	69	-0-	-43	-0-			8 1	61 3	N	-0-			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-			15 1	118 3	N	-0-			-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-			11 1	71 3	N	-0-			-0-
*05	140 N	140	-0-	-0-	-0-			17 1	123 3	N	-0-			-0-
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:		8		RRCID -> 000061		COMPL. DATE 10/25/1962		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074				
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-			79 1	594 3	N	-0-			-0-
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-			75 1	608 3	N	-0-			-0-
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-			63 1	499 3	N	-0-			-0-
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-			70 1	544 3	N	-0-			-0-
04	390 N	378	-0-	-12	-0-			49 1	329 3	N	-0-			-0-
*05	629 N	629	-0-	-0-	-0-			76 1	553 3	N	-0-			-0-
TATE, GORDON E.		WELL #:		7		RRCID -> 030769		COMPL. DATE 08/14/1963		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016				
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-			33 1	248 3	N	-0-			-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-			34 1	276 3	N	-0-			-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-			28 1	221 3	N	-0-			-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-			38 1	297 3	N	-0-			-0-
04	240 N	201	-0-	-39	-0-			26 1	175 3	N	-0-			-0-
*05	289 N	289	-0-	-0-	-0-			35 1	254 3	N	-0-			-0-
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:		12		RRCID -> 030772		COMPL. DATE 08/12/1963		TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946				
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-			10 1	79 3	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALDEN, R. C.		WELL #:		5		RRCID -> 030776		COMPL. DATE 08/12/1963		TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834				
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THOMPSON, C. R., ESTATE		WELL #:		2		RRCID -> 031152		COMPL. DATE 09/26/1963		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054				
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-			15 1	110 3	N	-0-			-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-			13 1	107 3	N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-			10 1	80 3	N	-0-			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-			11 1	82 3	N	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-			9 1	59 3	N	-0-			-0-
*05	77 N	77	-0-	-0-	-0-			9 1	68 3	N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)			//CONT.// 07856 250			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FRIO							
WGSJ ENTERPRISE LLC			//CONT.// 102356																
BERRY, MARTHA F.			WELL #: 11			RRCID -> 033699			COMPL. DATE 08/01/1964			TOTAL DEPTH 2890			PERF. 2857 - 2877				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	93	3	N	-0-					-0-	
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	-0-		4	1	34	3	N	-0-					-0-	
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	-0-		4	1	32	3	N	-0-					-0-	
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	-0-		5	1	40	3	N	-0-					-0-	
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	43	3	N	-0-					-0-	
*05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	42	3	N	-0-					-0-	

GOERING, A. E.			WELL #: 1			RRCID -> 033700			COMPL. DATE 07/17/1964			TOTAL DEPTH 2640			PERF. 2674 - 2690				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

O'QUINN, WEBSTER			WELL #: 3A			RRCID -> 166999			COMPL. DATE 11/05/1997			TOTAL DEPTH 3105			PERF. 2952 - 3002				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

ECHENROTH, ED H.			WELL #: 4			RRCID -> 167001			COMPL. DATE 11/25/1997			TOTAL DEPTH 3318			PERF. 3166 - 3198				
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	489	3	N	-0-						-0-	
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	944	3	N	-0-						-0-	
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	671	3	N	-0-						-0-	
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	804	3	N	-0-						-0-	
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	702	3	N	-0-						-0-	
*05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	764	3	N	-0-						-0-	

WILLIAMS, GEO, M.			WELL #: 21			RRCID -> 167005			COMPL. DATE 11/11/1997			TOTAL DEPTH 3054			PERF. 2861 - 2891				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	625	3	N	-0-						-0-	
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	466	3	N	-0-						-0-	
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	726	3	N	-0-						-0-	
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	396	3	N	-0-						-0-	
*05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	584	3	N	-0-						-0-	

TATE, G. E.			WELL #: 8			RRCID -> 167332			COMPL. DATE 11/06/1997			TOTAL DEPTH 3185			PERF. 2990 - 3040				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

TATE, GORDON E.			WELL #: 9			RRCID -> 167333			COMPL. DATE 11/10/1997			TOTAL DEPTH 3190			PERF. 3010 - 3050				
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	837	3	N	-0-						-0-	
01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	934	3	N	-0-						-0-	
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	698	3	N	-0-						-0-	
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	907	3	N	-0-						-0-	
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	611	3	N	-0-						-0-	
*05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	735	3	N	-0-						-0-	

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//		07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO									
WGSII ENTERPRISE LLC		//CONT.//		102356															
WILLIAMS, GEORGE M.		WELL #:		3		RRCID -> 185996		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	299	3	N	-0-					-0-	
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	342	3	N	-0-					-0-	
02	280 N	270	-0-	-10	-0-	-0-		30	1	240	3	N	-0-					-0-	
03	310 N	236	-0-	-74	-0-	-0-		27	1	209	3	N	-0-					-0-	
04	300 N	211	-0-	-89	-0-	-0-		27	1	184	3	N	-0-					-0-	
*05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	307	3	N	-0-					-0-	

WILLIAMS, GEO. M.				WELL #:		22		RRCID -> 198500		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914							
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	169	3	N	-0-					-0-	
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	163	3	N	-0-					-0-	
02	168 N	151	-0-	-17	-0-	-0-		17	1	134	3	N	-0-					-0-	
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	165	3	N	-0-					-0-	
04	180 N	140	-0-	-40	-0-	-0-		18	1	122	3	N	-0-					-0-	
*05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	171	3	N	-0-					-0-	

WALDEN, R. C.				WELL #:		11		RRCID -> 199660		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738							
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	123	3	N	-0-					-0-	
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	109	3	N	-0-					-0-	
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	123	3	N	-0-					-0-	
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	111	3	N	-0-					-0-	
04	120 N	70	-0-	-50	-0-	-0-		9	1	61	3	N	-0-					-0-	
05	155 N	113	-0-	-42	-0-	-0-		14	1	99	3	N	-0-					-0-	

BERRY, MARTHA E.				WELL #:		12		RRCID -> 199665		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068							
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-		99	1	748	3	N	-0-					-0-	
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-		54	1	435	3	N	-0-					-0-	
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	385	3	N	-0-					-0-	
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	381	3	N	-0-					-0-	
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	406	3	N	-0-					-0-	
*05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	-0-		71	1	512	3	N	-0-					-0-	

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459															
BROWN				WELL #:		2		RRCID -> 175945		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BIG MULE (5500 SAND)				08001 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: MCMULLEN									
TRACKER OIL & GAS, INC.				864035															
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:		RRCID -> 113835		COMPL. DATE 11/08/1984		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518									
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29	

PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2014																			

BIG MULE (5500 SAND)		//CONT.// 08001 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: MCMULLEN	
TRACKER OIL & GAS, INC.		//CONT.// 864035							
S.T.S. -E-		WELL #:		RRCID -> 121039		COMPL. DATE 04/21/1986		TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				91
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				91
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2014									
BIG WELLS (SAN MIGUEL)		08072 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: DIMMIT	
FLINT OAK ENERGY, LLC		273933							
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #: 401		RRCID -> 052861		COMPL. DATE 07/31/1971		TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 052935		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A	
12	2790 #	2169	-0-	-621	-0-	2169 3	Y	-0-	16
01	2790 #	2411	-0-	-379	-0-	2411 3	Y	-0-	16
02	2520 #	2480	-0-	-40	-0-	2480 3	Y	-0-	16
03	2684 R	2684	-0-	-0-	-0-	2684 3	Y	-0-	16
04	2542 R	2542	-0-	-0-	-0-	2542 3	Y	-0-	16
05	2759 #	2449	-0-	-310	-0-	2449 3	Y	-0-	16
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #: 6001		RRCID -> 055018		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	11
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #: 5901		RRCID -> 056029		COMPL. DATE 08/01/1973		TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A	
12	899 #	826	-0-	-73	-0-	826 3	Y	-0-	12
01	899 #	815	-0-	-84	-0-	815 3	Y	-0-	12
02	784 #	738	-0-	-46	-0-	738 3	Y	-0-	12
03	868 #	692	-0-	-176	-0-	692 3	Y	-0-	12
04	935 R	935	-0-	-0-	-0-	935 3	Y	-0-	12
05	863 R	863	-0-	-0-	-0-	863 3	Y	-0-	12
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #: 203		RRCID -> 150352		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL)												CNTY: DIMMIT	
FLINT OAK ENERGY, LLC													
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT													
WELL #: 5902													
RRCID -> 151604													
COMPL. DATE 09/25/1994													
TOTAL DEPTH 9277													
PERF. 5262 - 5280													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	1396 R	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3		Y	-0-		6	
01	1621 R	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3		Y	-0-		6	
02	1498 R	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3		Y	-0-		6	
03	1564 R	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3		Y	-0-		6	
04	1529 R	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3		Y	-0-		6	
05	1413 R	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3		Y	-0-		6	
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT													
WELL #: 204													
RRCID -> 152694													
COMPL. DATE 01/17/1995													
TOTAL DEPTH 8785													
PERF. 5319 - 5359													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8	
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT													
WELL #: 5903													
RRCID -> 156075													
COMPL. DATE 10/31/1995													
TOTAL DEPTH 5550													
PERF. 5277 - 5325													
12	1888 R	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3		Y	-0-		7	
01	1839 R	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3		Y	-0-		7	
02	1617 R	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3		Y	-0-		7	
03	1684 R	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3		Y	-0-		7	
04	1724 R	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3		Y	-0-		7	
05	1590 R	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3		Y	-0-		7	
BIG WELLS (SAN MIGUEL)													
WELL #: 304													
RRCID -> 162758													
COMPL. DATE 04/01/1997													
TOTAL DEPTH 10014													
PERF. 5390 - 5416													
*06	2490 #	1227	-0-	-1263	-0-	1227	2		Y	-0-		11	
*07	2387 #	1267	-0-	-1120	-0-	1267	2		Y	-0-		11	
*08	2232 #	1103	-0-	-1129	-0-	1103	2		Y	-0-		11	
*09	1367 R	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		Y	-0-		11	
*10	1398 R	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		Y	-0-		11	
*11	1230 #	1115	-0-	-115	-0-	1115	2		Y	-0-		11	
*12	1090 R	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		Y	-0-		11	
*01	1307 R	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		Y	-0-		11	
*02	1249 R	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		Y	-0-		11	
*03	1370 R	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		Y	-0-		11	
*04	1342 R	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2		Y	-0-		11	
05	1344 R	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2		Y	-0-		11	
BAGGETT, JOHN B. B													
WELL #: 1													
RRCID -> 165039													
COMPL. DATE 09/29/1997													
TOTAL DEPTH 10163													
PERF. 5314 - 5340													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	

BIG WELLS (SAN MIGUEL)			//CONT.//		08072 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: DIMMIT				
FLINT OAK ENERGY, LLC			//CONT.//		273933									
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT			WELL #:		6003	RRCID ->	165041	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	5342 -	5368
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*06		2698 R	2698	-0-	-0-	-0-	2698 2		Y	-0-				11
*07		2821 #	2526	-0-	-295	-0-	2526 2		Y	-0-				11
*08		3193 #	2325	-0-	-868	-0-	2325 2		Y	-0-				11
*09		3090 #	1809	-0-	-1281	-0-	1809 2		Y	-0-				11
*10		3193 #	1771	-0-	-1422	-0-	1771 2		Y	-0-				11
*11		2700 #	1876	-0-	-824	-0-	1876 2		Y	-0-				11
*12		1784 R	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2		Y	-0-				11
*01		1718 R	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2		Y	-0-				11
*02		1432 R	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2		Y	-0-				11
*03		1618 R	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2		Y	-0-				11
*04		1542 R	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2		Y	-0-				11
05		1560 R	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2		Y	-0-				11
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT			WELL #:		6004	RRCID ->	199270	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	5536	PERF.	5388 -	5418
*06		155 R	155	-0-	-0-	-0-	147 3	8 9	N	7				27
*07		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-				27
*08		137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-				27
*09		113 R	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-				27
*10		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-				27
*11		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-				27
*12		142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-				27
*01		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-				27
*02		112 #	111	-0-	-1	-0-	111 3		N	-0-				27
*03		155 #	125	-0-	-30	-0-	125 3		N	-0-				27
*04		150 #	135	-0-	-15	-0-	135 3		N	-0-				27
05		155 #	129	-0-	-26	-0-	129 3		N	-0-				27
BLAKEWAY (DIXON SAND)			08713 499		ASSOCIATED		49B		CNTY: DIMMIT					
TEXOWA, LLC			850822											
TUMLINSON UNIT NO. 8			WELL #:		1	RRCID ->	114751	COMPL. DATE	11/04/1984	TOTAL DEPTH	4895	PERF.	4470 -	4482
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BLUDWORTH (CANYON)			09738 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EDWARDS					
RIO-TEX, INC.			712930											
BLUDWORTH			WELL #:		1	RRCID ->	186540	COMPL. DATE	10/08/2001	TOTAL DEPTH	9636	PERF.	7827 -	7884
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	20 1	324 2	N	-0-				-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	22 1	340 2	N	-0-				-0-
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	114 1	1783 2	N	-0-				-0-
03	3100	N	3307	-0-	207	207	199 1	3108 2	N	-0-				-0-
04	697	N	490	-0-	-207	-0-	29 1	461 2	N	-0-				-0-
05	2046	N	364	-0-	-1682	-0-	22 1	342 2	N	-0-				-0-
BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8)			10440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327											
MARTIN 60 GAS UNIT			WELL #:		1 T	RRCID ->	128518	COMPL. DATE	08/12/1988	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11057 -	11216
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BONNE TERRE (REAGAN 9700)				10440 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327													
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	129281	COMPL. DATE	11/20/1988	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9750 -	9770			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

BONNE TERRE (10400)				10440 675	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327													
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	144058	COMPL. DATE	01/23/1993	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10470 -	10494			
12	31 N	18	-0-	-13	-0-		15 1		3 9		N	3					93
01	31 N	18	-0-	-13	-0-		15 1		3 9		N	3					96
02	14B DENY	15	-0-	15	15		1				N	-0-					96
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	15						N	-0-					96
*04	14B DENY	15	-0-	15	30		1				N	-0-					96
*05	14B DENY	33	-0-	33	63		1		18 9		N	16					112

MARTIN 60 GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	198501	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	10436 -	10446			
12	11 N	10	-0-	-1	-0-		10 1				N	-0-					-0-
01	11 N	10	-0-	-1	-0-		10 1				N	-0-					-0-
02	14B DENY	10	-0-	10	10		1				N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10						N	-0-					-0-
*04	14B DENY	10	-0-	10	20		1				N	-0-					-0-
*05	14B DENY	10	-0-	10	30		1				N	-0-					-0-

BONNE TERRE (10600)				10440 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327													
TEXACO FEE GAS UNIT				WELL #:	160	RRCID ->	127409	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	11006	PERF.	10538 -	10554			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

BONNE TERRE (10600) //CONT.// 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327														
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BONNE TERRE (10770) 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 C RRCID -> 127660 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046														
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10726 - 10746														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146074 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10735 - 10755														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 260 RRCID -> 148720 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 10736														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150339 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10780														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (10970)			10440 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN											
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327																	
TEXACO FEE GAS UNIT			WELL #: 360 T		RRCID -> 127872		COMPL. DATE 06/06/1988		TOTAL DEPTH 11405		PERF.10730 - 11046									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
BONNE TERRE (11750)			10440 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN											
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327																	
SCOTT FOUNDATION			WELL #: 1		RRCID -> 191754		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 14500		PERF.11746 - 11766									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
BRACERO, N.E. (OLMOS)			11176 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA											
RETAMA OIL CORPORATION			703485																	
H&F PROPERTIES 38-37			WELL #: 3-C		RRCID -> 136630		COMPL. DATE 12/06/1990		TOTAL DEPTH 3464		PERF. N/A									
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
BRAZIL (WILCOX)			11575 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN											
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178																	
LINDHOLM-HANSON GU			WELL #: 2		RRCID -> 241828		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 13130		PERF. 9134 - 9154									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
WAGNER OIL COMPANY			891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN											
BAKER EST.			WELL #: 1		RRCID -> 000081		COMPL. DATE 08/09/1952		TOTAL DEPTH 10614		PERF. 9155 - 9168									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

BRAZIL, SW. (HOSTETTER) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. LINDHOLM-HANSON GU										11581 333 412178 WELL #: 8		NON-ASSOCIATED RRCID -> 227813		EXEMPT COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10354 - 10452		CNTY: MCMULLEN	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
BRENNAN BROSIER (RODESSA, UP.) ESPADA OPERATING LLC BANDERA ALKEK										11801 370 254277 WELL #: 2311		NON-ASSOCIATED RRCID -> 158169		ONE WELL COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 5332		PERF. 4956 - 4964		CNTY: MAVERICK	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) BRAHMAN OIL & GAS, LLC JX RANCH UNIT A										12018 200 088581 WELL #: 1H		NON-ASSOCIATED RRCID -> 292517		CAPACITY COMPL. DATE 01/03/2022		TOTAL DEPTH 6121		PERF. 7285 - 14323		CNTY: DIMMIT	
12	12006 X	12006	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1571 578	1 9	9857	3	Y	525	463	1	207					
01	11007 X	11007	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1619 476	1 9	8912	3	Y	433	486	1	154					
02	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1416 440	1 9	5858	3	Y	400	352	1	202					
03	8767 X	8767	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1655 574	1 9	6538	3	Y	522	559	1	165					
04	10148 X	10148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1476 526	1 9	8146	3	Y	478	421	1	222					
*05	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1632 510	1 9	6518	3	Y	464	506	1	180					
JX RANCH UNIT B										WELL #: 1H		RRCID -> 293787		COMPL. DATE 10/11/2022		TOTAL DEPTH 6546		PERF. 6598 - 16140			
12	11846 X	11846	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1547 618	1 9	9681	3	Y	562	489	1	219					
01	9628 X	9628	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1406 484	1 9	7738	3	Y	440	501	1	158					
02	7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1423 441	1 9	6025	3	Y	401	355	1	204					
03	8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1549 563	1 9	6120	3	Y	512	553	1	163					
04	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1451 534	1 9	8009	3	Y	485	424	1	224					
*05	8585 X	8585	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1622 487	1 9	6476	3	Y	443	492	1	175					
BRASK-DUMONT RANCH, INC. BRASK DUMONT										089602 WELL #: 1H		RRCID -> 266177		COMPL. DATE 03/29/2015		TOTAL DEPTH 8129		PERF. 8450 - 14073			
12	14B2 EXT	21426	-0-	-0-	21426	21426	3		3			Y	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	18930	-0-	-0-	40356	18930	3		3			Y	-0-			-0-					
02	56816 X	16460	-0-	-0-	-40356	-0-	3		3			Y	-0-			-0-					
03	15714 X	15714	-0-	-0-	-0-	15714	3		3			Y	-0-			-0-					
04	18810 X	13123	-0-	-0-	-5687	-0-	3		3			Y	-0-			-0-					
*05	19437 X	13036	-0-	-0-	-6401	-0-	3		3			Y	-0-			-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC															
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725															
12	310	N	236	-0-	-74	-0-	229	1	6	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	1			Y	-0-			-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	1			Y	-0-			-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	1			Y	-0-			-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	1			Y	-0-			-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	1			Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094															
12	651	N	311	-0-	-340	-0-	264	1	32	2	Y	14	15	0	1
							15	9							
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	218	1	150	2	Y	60	59	0	2
							66	9							
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	255	1	71	2	Y	31	31	0	2
							34	9							
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	255	1	25	2	Y	7	9	0	-0-
							8	9							
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	290	1	321	2	Y	113	107	0	6
							56	4							
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	257	1	380	2	Y	138	135	0	9
							70	4							
FOGMT															
WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 9512															
12	1457	N	1309	-0-	-148	-0-	80	1	1089	2	Y	123	116	0	35
							5	4							
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	58	1	624	2	Y	78	91	0	22
							3	4							
02	1400	N	1266	-0-	-134	-0-	184	1	960	2	Y	109	75	0	56
							2	4							
03	2108	N	1918	-0-	-190	-0-	188	1	1533	2	Y	168	188	0	36
							12	4							
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	243	1	1276	2	Y	154	160	0	30
							143	4							
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	111	1	1551	2	Y	163	163	0	30
							2	4							
FOGMT															
WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	1			Y	-0-			-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			Y	-0-			-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	222	1	82	2	Y	13	12	0	1
						14	9							
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	235	1	193	2	Y	22	22	0	1
						24	9							
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	239	1	217	2	Y	30	29	0	2
						38	4	33	9					
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	229	1	312	2	Y	44	43	0	3
						57	4	48	9					
CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795														
12	217 N	72	-0-	-145	-0-	3	1	41	2	N	25			65
						28	9							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			74
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	7			81
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	46	1	534	2	N	60			141
						66	9							
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	13	1	606	2	N	68			209
						75	9							
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	10	1	554	2	N	16	182	1	43
						18	9							
LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364														
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8980 - 12530														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574														
12	5611 X	5089	-0-	-522	-0-	5	1	4897	2	N	162	169	1	5
						9	4	178	9					
01	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	4	1	6260	2	Y	212	211	1	6
						58	4	233	9					
02	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	3	1	5054	2	Y	176	175	1	7
						14	4	194	9					
03	5580 X	5475	-0-	-105	-0-	3	1	5225	2	Y	201	202	1	6
						26	4	221	9					
04	5520 X	5453	-0-	-67	-0-	88	1	5090	2	Y	191	183	1	14
						65	4	210	9					
05	5704 X	5118	-0-	-586	-0-	72	1	4808	2	Y	172	176	1	10
						49	4	189	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	185 1	127 2	Y	8	7	0		1	
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	199 1	36 2	Y	2	3	0		-0-	
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	183 1	42 2	Y	2	2	0		-0-	
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	220 1	121 2	Y	7	6	0		1	
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	209 1	142 2	Y	9	9	0		1	
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	216 1	220 2	Y	24	22	0		3	
						9 9								
						2 9								
						2 9								
						8 9								
						7 4								
						26 9								

BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328														
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	201 1	720 2	Y	42	40	0		5	
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	144 1	679 2	Y	37	38	0		4	
02	784 N	407	-0-	-377	-0-	165 1	231 2	Y	10	13	0		1	
03	868 N	487	-0-	-381	-0-	164 1	305 2	Y	15	14	0		2	
04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	234 1	717 2	Y	68	59	0		11	
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	258 1	835 2	Y	73	74	0		10	
						2 4	80 9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854														
12	899 N	776	-0-	-123	-0-	253 1	348 2	Y	158	155	0		8	
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	256 1	347 2	Y	143	146	0		5	
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	253 1	251 2	Y	110	109	0		6	
03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	275 1	519 2	Y	766	728	0		44	
04	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	279 1	432 2	Y	696	700	0		40	
05	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	266 1	848 2	Y	191	219	0		12	
						156 4	210 9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904														
12	682 N	542	-0-	-140	-0-	234 1	170 2	Y	125	131	0		9	
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	278 1	35 2	Y	25	33	0		1	
02	2800 N	3557	-0-	757	757	192 1	1957 2	Y	1280	1172	0	3 8	106	
03	1289 N	532	-0-	-757	-0-	199 1	235 2	Y	89	186	0		9	
04	330 N	282	-0-	-48	-0-	215 1	54 2	Y	9	17	0		1	
05	930 X	242	-0-	-688	-0-	213 1	22 2	Y	6	6	0		1	
						7 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
JAVELIN ENERGY PARTNERS				MGMT LLC//CONT.//	100351																
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	7H	RRCID ->	256197	COMPL.	DATE	05/05/2010	TOTAL	DEPTH	7613	PERF.	8724	-	12956				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
12	1271 N	1039	-0-	-232	-0-	188 141	1 9		710	2	Y		128	133	0				9		
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	227 2	1 4		631	2	Y		97	101	0				5		
02	1288 N	865	-0-	-423	-0-	211 88	1 9		566	2	Y		80	78	0				7		
03	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	224 1	1 4		842	2	Y		104	101	0				10		
04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	212 34	1 4		658	2	Y		63	68	0				5		
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	219 1	1 4		912	2	Y		140	130	0				15		
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	6H	RRCID ->	256391	COMPL.	DATE	03/02/2010	TOTAL	DEPTH	7538	PERF.	8250	-	12404				
12	589 N	422	-0-	-167	-0-	234 33	1 9		155	2	Y		30	33	0				2		
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	244 1	1 9		6	2	Y		1	3	0				-0-		
02	532 N	274	-0-	-258	-0-	255 2	1 9		17	2	Y		2	2	0				-0-		
03	434 N	258	-0-	-176	-0-	257 248	1 1		1	2	Y		-0-						-0-		
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	248 1	1 4		12	2	Y		1	1	0				-0-		
05	310 N	268	-0-	-42	-0-	250 3	1 9		15	2	Y		3	3	0				-0-		
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	2H	RRCID ->	256492	COMPL.	DATE	09/29/2009	TOTAL	DEPTH	8205	PERF.	8668	-	12000				
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	17 2	1 4		667	2	Y		245	269	0				21		
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4 29	1 9		92	2	Y		26	44	0				3		
02	672 N	459	-0-	-213	-0-	14 97	1 9		348	2	Y		88	78	0				13		
03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	479 1	1 4		758	2	Y		273	127	0		120	1	39		
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	24 2	1 4		777	2	Y		248	256	0				31		
05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	21 3	1 4		837	2	Y		245	248 1	0 8		1	5	26		
BEINHORN RANCH				WELL #:	3H	RRCID ->	256717	COMPL.	DATE	05/08/2010	TOTAL	DEPTH	8026	PERF.	8860	-	13103				
12	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	235 32	1 4		920	2	Y		141	140	0				15		
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	180 2	1 4		967	2	Y		144	144	0				15		
02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	191 2	1 4		1015	2	Y		126	124	0				17		
03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	295 5	1 4		1296	2	Y		164	157	0				24		
04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	294 119	1 4		1155	2	Y		83	94	0				13		
05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	280 3	1 4		1304	2	Y		82	84	0				11		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 WORTHY RANCH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	6665 X	6542	-0-	-123	-0-	6 1	6327 2	Y	190	175 1				47
01	6665 X	6485	-0-	-180	-0-	209 9	6232 2	Y	213	244 1				16
02	6104 X	2301	-0-	-3803	-0-	7 1	234 9	Y	62	68 1				10
03	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-	12 4	2176 2	Y	-0-	10 1				-0-
04	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-	2 1	68 9	Y	-0-					-0-
05	6541 X	583	-0-	-5958	-0-	55 4	556 2	Y	16	12 1				4
						8 4	18 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802														
12	3100 N	3296	-0-	196	377	315 1	2365 2	Y	556	555 0	1 8			29
01	3100 N	3455	-0-	355	732	4 4	612 9	Y	548	556 0	1 8			20
02	3954 X	3222	-0-	-732	-0-	282 1	2568 2	Y	538	526 0	1 8			31
03	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	2 4	603 9	Y	530	531 0				30
04	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	253 1	2375 2	Y	431	436 0	1 8			24
05	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	2 4	592 9	Y	479	471 0	1 8			31
						285 1	2808 2	Y						
						4 4	583 9							
						279 1	1933 2	Y						
						338 4	474 9							
						264 1	2165 2	Y						
						398 4	527 9							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552														
12	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	295 1	1798 2	Y	355	353 0				12
01	3100 N	3158	-0-	58	58	15 4	391 9	Y	606	590 0				28
02	2336 N	2278	-0-	-58	-0-	1193 1	1297 2	Y	334	344 0	8 1			10
03	2511 N	2152	-0-	-359	-0-	1 4	667 9	Y	234	231 0				13
04	2460 X	1769	-0-	-691	-0-	1328 1	583 2	Y	310	307 0				16
05	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-	367 9	855 2	Y	-0-	16 0				-0-
						1039 1	257 9							
						1 4	432 2	Y						
						923 1	341 9	Y						
						73 4								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223														
12	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	12 1	1784 2	Y	201	200 0				8
01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	1 4	221 9	Y	199	200 0				7
02	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	10 1	1790 2	Y	185	183 0				9
03	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	1 4	219 9	Y	218	218 0				9
04	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	10 1	1633 2	Y	208	207 0				10
05	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	204 9	1915 2	Y	211	210 0				11
						11 1	1762 2	Y						
						240 9	229 9							
						11 1	2044 2	Y						
						217 4	232 9							
						1 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
12	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	25 1	3805 2	Y	777	770 0	1 8		31	
						2 4	855 9							
01	4743 X	4559	-0-	-184	-0-	21 1	3713 2	Y	749	754 0	1 8		25	
						1 4	824 9							
02	4312 X	4054	-0-	-258	-0-	20 1	3345 2	Y	625	620 0	1 8		29	
						1 4	688 9							
03	4774 X	4659	-0-	-115	-0-	23 1	3874 2	Y	693	693 0			29	
						762 9								
04	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	23 1	3549 2	Y	637	635 0			31	
						437 4	701 9							
05	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	23 1	4163 2	Y	661	657 0	1 8		34	
						1 4	727 9							
WORTHY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843														
12	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	5830 2	11 4	Y	259	306 1			6	
						285 9								
01	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	11 1	5986 2	Y	248	248 1			6	
						17 4	273 9							
02	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	109 1	4719 2	Y	189	189 1	1 8		5	
						13 4	208 9							
03	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	171 1	5971 2	Y	240	242 1	1 8		2	
						39 4	264 9							
04	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	33 1	5603 2	Y	591	578 1	1 8		14	
						31 4	650 9							
05	5022 X	2401	-0-	-2621	-0-	9 1	2106 2	Y	251	258 1	1 8		6	
						10 4	276 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633														
12	5580 X	5566	-0-	-14	-0-	38 1	4957 2	Y	499	495 0			18	
						22 4	549 9							
01	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	30 1	5116 2	Y	497	484 0			31	
						2 4	547 9							
02	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	26 1	4634 2	Y	495	509 0			17	
						5 4	545 9							
03	5673 X	4897	-0-	-776	-0-	22 1	4436 2	Y	398	382 0			33	
						1 4	438 9							
04	5490 X	4625	-0-	-865	-0-	22 1	3828 2	Y	342	348 0			27	
						399 4	376 9							
05	5673 X	4871	-0-	-802	-0-	23 1	3980 2	Y	374	382 0			19	
						457 4	411 9							
STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693														
12	6045 X	5178	-0-	-867	-0-	11 1	5036 2	Y	119	127 1			8	
						131 9								
01	6045 X	5496	-0-	-549	-0-	22 1	5315 2	Y	144	128 1			24	
						1 4	158 9							
02	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	17 1	4963 2	Y	129	135 1			18	
						15 4	142 9							
03	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	24 1	6583 2	Y	161	160 1			19	
						177 9								
04	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	19 1	6494 2	Y	154	146 1			27	
						34 4	169 9							
05	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	21 1	6814 2	Y	152	164 1	1 8		14	
						4 4	167 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2263 X	2033	-0-	-230	-0-	26	1	1973	2	Y	31	47	0	26
						34	9							
01	1860 X	1072	-0-	-788	-0-	17	1	1023	2	Y	29	31	0	24
						32	9							
02	1540 X	1216	-0-	-324	-0-	19	1	1158	2	Y	30	10	0	44
						6	4	33	9					
03	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	27	1	2164	2	Y	70	53	0	61
						3	4	77	9					
04	1980 X	1797	-0-	-183	-0-	15	1	1726	2	Y	49	42	0	68
						2	4	54	9					
05	2046 X	1145	-0-	-901	-0-	19	1	1092	2	Y	30	65	0	33
						1	4	33	9					
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403														
12	3100 N	3129	-0-	29	29	284	1	2191	2	Y	591	584	0	30
						4	4	650	9					
01	2589 N	2560	-0-	-29	-0-	221	1	1743	2	Y	541	550	0	20
						1	4	595	9					
02	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	271	1	1751	2	Y	576	562	0	33
						2	4	634	9					
03	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	289	1	1611	2	Y	402	412	0	23
						3	4	442	9					
04	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	294	1	1392	2	Y	409	408	0	23
						244	4	450	9					
05	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	250	1	1357	2	Y	402	399	0	26
						250	4	442	9					
BEINHORN RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788														
12	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	32	1	4744	2	Y	297	294	0	32
						163	4	327	9					
01	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	32	1	5595	2	Y	338	336	0	34
						13	4	372	9					
02	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	29	1	5156	2	Y	263	261	0	36
						9	4	289	9					
03	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	40	1	5320	2	Y	275	270	0	41
						19	4	303	9					
04	4800 X	2298	-0-	-2502	-0-	19	1	1941	2	Y	126	147	0	20
						199	4	139	9					
05	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-	20	0	-0-
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837														
12	3720 X	3436	-0-	-284	-0-	40	1	3048	2	Y	315	311	0	27
						1	4	347	9					
01	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	50	1	3364	2	Y	351	347	0	30
						28	4	386	9					
02	3360 X	3255	-0-	-105	-0-	38	1	2884	2	Y	293	299	0	23
						11	4	322	9					
03	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	39	1	3185	2	Y	288	283	0	27
						4	4	317	9					
04	3690 X	3010	-0-	-680	-0-	41	1	2405	2	Y	255	261	0	20
						283	4	281	9					
05	3813 X	3380	-0-	-433	-0-	34	1	2898	2	Y	300	291	0	28
						118	4	330	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//			12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS			MGMT LLC//CONT.//			100351													
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:			2H			RRCID -> 260094			COMPL. DATE 10/17/2010			TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
12		3565 X	3283	-0-	-282	-0-	294	1	2747	2	Y	219	217	0				19	
							1	4	241	9									
01		3565 X	3443	-0-	-122	-0-	333	1	2814	2	Y	248	245	0		1	8	21	
							23	4	273	9									
02		3220 X	3003	-0-	-217	-0-	302	1	2458	2	Y	212	215	0		1	8	17	
							10	4	233	9									
03		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	375	1	3276	2	Y	174	174	0				17	
							4	4	191	9									
04		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	305	1	2567	2	Y	164	167	0		1	8	13	
							302	4	180	9									
05		3441 X	3425	-0-	-16	-0-	258	1	2844	2	Y	188	182	0		1	8	18	
							116	4	207	9									
BRISCOE FRIDAY RANCH																			
					WELL #:	3H	RRCID -> 260101		COMPL. DATE 10/17/2010			TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103							
12		5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	259	1	4350	2	Y	454	447	0		1	8	39	
							2	4	499	9									
01		4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	253	1	4002	2	Y	459	458	0		1	8	39	
							33	4	505	9									
02		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	238	1	3637	2	Y	407	413	0		1	8	32	
							14	4	448	9									
03		4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	292	1	3881	2	Y	422	413	0		1	8	40	
							5	4	464	9									
04		4050 X	4031	-0-	-19	-0-	238	1	2994	2	Y	405	411	0		2	8	32	
							353	4	446	9									
05		4185 X	4122	-0-	-63	-0-	218	1	3278	2	Y	448	437	0		1	8	42	
							133	4	493	9									
BRISCOE CATARINA RANCH																			
					WELL #:	6H	RRCID -> 260121		COMPL. DATE 11/08/2010			TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503							
12		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	352	1	2874	2	Y	509	507	0		1	8	26	
							5	4	560	9									
01		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	256	1	2731	2	Y	438	448	0				16	
							2	4	482	9									
02		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	275	1	1955	2	Y	333	330	0				19	
							2	4	366	9									
03		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	331	1	3080	2	Y	398	394	0				23	
							5	4	438	9									
04		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	346	1	2269	2	Y	368	370	0				21	
							397	4	405	9									
05		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	307	1	2294	2	Y	702	677	0		1	8	45	
							422	4	772	9									
BRISCOE CATARINA RANCH																			
					WELL #:	7H	RRCID -> 260122		COMPL. DATE 11/12/2010			TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813							
12		2077 N	2030	-0-	-47	-0-	312	1	1309	2	Y	370	366	0				19	
							2	4	407	9									
01		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	311	1	1320	2	Y	340	346	0				13	
							1	4	374	9									
02		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	265	1	1152	2	Y	339	332	0				20	
							1	4	373	9									
03		3055 N	3055	-0-	-0-	-0-	294	1	2195	2	Y	512	503	0				29	
							3	4	563	9									
04		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	291	1	1330	2	Y	366	374	0				21	
							233	4	403	9									
05		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	264	1	1379	2	Y	390	386	0				25	
							254	4	429	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	281	-0-	281	281	36	1	201	2	Y	40	38	0	2
						44	9							
04	14B2 EXT	85	-0-	85	366	13	1	50	2	Y	12	13	0	1
						9	4	13	9					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	366					Y	-0-	1	0	-0-
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133														
12	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	329	1	3900	2	Y	184	172	1	34
						2	4	202	9					
01	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	340	1	3594	2	Y	168	173	1	29
						185	9							
02	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	307	1	3096	2	Y	149	156	1	22
						164	9							
03	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	338	1	3408	2	Y	146	145	1	23
						161	9							
04	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	330	1	2938	2	Y	135	145	1	13
						337	4	149	9					
05	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	368	1	3334	2	Y	138	134	1	17
						50	4	152	9					
STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093														
12	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	311	1	1898	2	Y	569	561	0	47
						626	9							
01	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	313	1	2178	2	Y	632	605	0	74
						1	4	695	9					
02	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	274	1	2111	2	Y	630	641	0	63
						693	9							
03	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	285	1	2759	2	Y	651	681	0	33
						59	4	716	9					
04	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	328	1	2456	2	Y	623	617	0	39
						396	4	685	9					
05	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	285	1	2136	2	Y	649	635	0	53
						428	4	714	9					
STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208														
12	1829 N	1676	-0-	-153	-0-	241	1	757	2	Y	616	612	0	50
						678	9							
01	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	253	1	1414	2	Y	1115	1035	0	130
						1227	9							
02	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	223	1	1214	2	Y	985	1016	0	99
						1084	9							
03	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	217	1	1125	2	Y	957	1008	0	48
						24	4	1053	9					
04	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	257	1	1008	2	Y	685	690	0	43
						163	4	754	9					
05	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	236	1	1504	2	Y	518	519	0	42
						302	4	570	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 STUMBERG RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	4683	-0-	1583	1583	334 1	763 9	3586 2	Y	694	657 0			57
01	3100 N	3796	-0-	696	2279	349 1	1 4	2857 2	Y	535	530 0			62
02	2800 N	3216	-0-	416	2695	306 1	509 9	2401 2	Y	463	479 0			46
03	5505 X	2810	-0-	-2695	-0-	269 1	43 4	1990 2	Y	462	485 0			23
04	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	322 1	249 4	1545 2	Y	521	511 0			33
05	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	291 1	314 4	1566 2	Y	562	549 0			46
WORTHY RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400														
12	14260 X	13648	-0-	-612	-0-	1 1	26 4	13108 2	Y	466	553 1			11
01	13386 X	13386	-0-	-0-	-0-	24 1	37 4	12854 2	Y	428	429 1			10
02	12880 X	4382	-0-	-8498	-0-	95 1	12 4	4129 2	Y	133	139 1	1 8		3
03	14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-	85 1	80 4	14273 2	Y	-0-	3 1			-0-
04	14951 X	14951	-0-	-0-	-0-	62 1	66 4	513 9	Y	466	454 1	1 8		11
05	14979 X	14979	-0-	-0-	-0-	62 1	66 4	14338 2	Y	466	465 1	1 8		11
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083														
12	5921 X	5566	-0-	-355	-0-	222 1	2 4	4640 2	Y	638	631 0	1 8		46
01	5921 X	4667	-0-	-1254	-0-	237 1	11 4	3833 2	Y	533	549 0	1 8		29
02	5236 X	4136	-0-	-1100	-0-	221 1	477 9	3438 2	Y	434	426 0	1 8		36
03	5797 X	5235	-0-	-562	-0-	233 1	6 4	4446 2	Y	500	486 0	1 8		49
04	5610 X	3880	-0-	-1730	-0-	222 1	164 4	3201 2	Y	266	294 0	1 8		20
05	5580 X	4686	-0-	-894	-0-	218 1	6 4	3898 2	Y	513	478 0	1 8		54
BEINHORN RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995														
12	3410 X	2877	-0-	-533	-0-	229 1	52 4	1512 2	Y	985	988 0	1 8		107
01	3410 X	3195	-0-	-215	-0-	192 1	4 4	1084 9	Y	1113	1106 0	1 8		113
02	3108 X	3012	-0-	-96	-0-	195 1	3 4	1775 2	Y	941	925 0	1 8		128
03	3441 X	3252	-0-	-189	-0-	262 1	7 4	1779 2	Y	1006	984 0	1 8		149
04	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	121 1	262 4	1035 9	Y	471	544 0			76
05	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	107 1	7 4	2550 2	Y	262	303 0			35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200																				
WORTHY RANCH													WELL #: 8H				RRCID -> 260194			
													COMPL. DATE 05/05/2011				TOTAL DEPTH 8902			
													PERF. 9795				- 13987			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
0			GAS LIFT(L)			AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE				
12	6634 X	5657	-0-	-977	-0-	5	1	5544	2	Y	98	95	1				24			
						108	9													
01	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	6	1	5964	2	Y	120	135	1				9			
						12	4	132	9											
02	6216 X	5069	-0-	-1147	-0-	5	1	4844	2	Y	90	84	1				15			
						121	4	99	9											
03	6882 X	6614	-0-	-268	-0-	4	1	6357	2	Y	100	103	1				12			
						143	4	110	9											
04	6150 X	5986	-0-	-164	-0-	6	1	5855	2	Y	87	86	1				13			
						29	4	96	9											
05	6107 X	5400	-0-	-707	-0-	10	1	5226	2	Y	82	73	1		1	8	21			
						74	4	90	9											
WORTHY RANCH													WELL #: 9H				RRCID -> 260196			
													COMPL. DATE 05/05/2011				TOTAL DEPTH 8974			
													PERF. 9230				- 14847			
12	12231 X	12231	-0-	-0-	-0-	11	1	11993	2	Y	206	188	1				51			
						227	9													
01	10912 X	10576	-0-	-336	-0-	11	1	10324	2	Y	201	237	1				15			
						20	4	221	9											
02	11732 X	7195	-0-	-4537	-0-	7	1	6879	2	Y	124	118	1				21			
						173	4	136	9											
03	13415 X	13415	-0-	-0-	-0-	9	1	12852	2	Y	241	233	1		1	8	28			
						289	4	265	9											
04	12240 X	10788	-0-	-1452	-0-	11	1	10565	2	Y	145	151	1				22			
						52	4	160	9											
05	12245 X	8981	-0-	-3264	-0-	16	1	8695	2	Y	134	120	1		1	8	35			
						123	4	147	9											
BRISCOE CHIP EAST RANCH													WELL #: 1H				RRCID -> 260221			
													COMPL. DATE 10/19/2010				TOTAL DEPTH 7759			
													PERF. 8710				- 13088			
12	1829 X	1027	-0-	-802	-0-	344	1	407	2	Y	250	231	0				32			
						1	4	275	9											
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	342	1	204	2	Y	96	117	0				11			
						106	9													
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	250	1	610	2	Y	350	161	0		139	1	60			
						385	9					1	8							
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	372	1	549	2	Y	326	348	0				38			
						359	9													
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	243	1	512	2	Y	420	405	0		1	8	52			
						33	4	462	9											
05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	318	1	740	2	Y	313	331	0				34			
						50	4	344	9											
BRISCOE CHIP EAST RANCH													WELL #: 2H				RRCID -> 260223			
													COMPL. DATE 11/02/2010				TOTAL DEPTH 7726			
													PERF. 8610				- 12848			
12	5797 X	3673	-0-	-2124	-0-	190	1	2987	2	Y	447	454	0		1	8	57			
						4	4	492	9											
01	5797 X	4224	-0-	-1573	-0-	151	1	3616	2	Y	415	424	0		1	8	47			
						457	9													
02	3780 X	2857	-0-	-923	-0-	132	1	2361	2	Y	330	171	0		148	1	57			
						1	4	363	9			1	8							
03	4185 X	2991	-0-	-1194	-0-	125	1	2473	2	Y	357	372	0				42			
						393	9													
04	4080 X	2968	-0-	-1112	-0-	144	1	2202	2	Y	438	425	0		1	8	54			
						140	4	482	9											
05	4216 X	3744	-0-	-472	-0-	173	1	2849	2	Y	482	483	0		1	8	52			
						192	4	530	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	3162 X	2072	-0-	-1090	-0-	134 1	1508 2	Y	389	396 0	1 8	50		
01	3162 X	2479	-0-	-683	-0-	2 4	428 9							
02	2408 X	2062	-0-	-346	-0-	175 1	1893 2	Y	374	380 0	1 8	43		
03	2666 X	2180	-0-	-486	-0-	411 9								
04	2520 X	2106	-0-	-414	-0-	116 1	1540 2	Y	368	186 0	161 1	63		
05	2480 X	2239	-0-	-241	-0-	1 4	405 9			1 8				
						117 1	1620 2	Y	403	419 0		47		
						443 9								
						112 1	1385 2	Y	474	462 0	1 8	58		
						88 4	521 9							
						125 1	1523 2	Y	444	453 0	1 8	48		
						103 4	488 9							
STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738														
12	9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-			Y	-0-			-0-		
01	9083 X	437	-0-	-8646	-0-	2 1	424 2	Y	10	8 1		2		
02	8204 X	3119	-0-	-5085	-0-	11 9								
03	7533 X	3750	-0-	-3783	-0-	10 1	3028 2	Y	65	58 1		9		
04	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	9 4	72 9							
05	3441 X	2501	-0-	-940	-0-	13 1	3651 2	Y	78	78 1		9		
						86 9								
						10 1	3351 2	Y	75	71 1		13		
						17 4	83 9							
						8 1	2439 2	Y	48	57 1		4		
						1 4	53 9							
STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878														
12	8804 X	7539	-0-	-1265	-0-	16 1	7401 2	Y	111	121 1		8		
01	8804 X	7137	-0-	-1667	-0-	122 9								
02	7728 X	6703	-0-	-1025	-0-	28 1	6978 2	Y	118	107 1		19		
03	7936 X	7230	-0-	-706	-0-	1 4	130 9							
04	7290 X	4210	-0-	-3080	-0-	22 1	6519 2	Y	130	131 1		18		
05	7533 X	2164	-0-	-5369	-0-	19 4	143 9							
						26 1	7092 2	Y	102	108 1		12		
						112 9								
						12 1	4090 2	Y	79	77 1		14		
						21 4	87 9							
						7 1	2105 2	Y	46	56 1		4		
						1 4	51 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542														
12	6324 X	5863	-0-	-461	-0-	27 1	5551 2	Y	253	254 0		13		
01	6231 X	5802	-0-	-429	-0-	7 4	278 9							
02	5572 X	5188	-0-	-384	-0-	31 1	5491 2	Y	250	256 0		7		
03	6107 X	4829	-0-	-1278	-0-	5 4	275 9							
04	5880 X	5043	-0-	-837	-0-	27 1	4900 2	Y	232	231 0		8		
05	5859 X	5162	-0-	-697	-0-	6 4	255 9							
						24 1	4553 2	Y	222	221 0		9		
						8 4	244 9							
						24 1	4283 2	Y	206	207 0		8		
						509 4	227 9							
						21 1	4567 2	Y	195	194 0		9		
						359 4	215 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	37 1	7730 2	Y	469	470 0				24
						9 4	516 9							
01	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	44 1	7881 2	Y	480	489 0	1 8			14
						7 4	528 9							
02	7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	39 1	6964 2	Y	441	438 0	1 8			16
						8 4	485 9							
03	8277 X	7794	-0-	-483	-0-	38 1	7257 2	Y	442	441 0				17
						13 4	486 9							
04	8010 X	7192	-0-	-818	-0-	33 1	5985 2	Y	420	419 0	1 8			17
						712 4	462 9							
05	8277 X	7436	-0-	-841	-0-	30 1	6449 2	Y	409	407 0				19
						507 4	450 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854														
12	4681 X	4281	-0-	-400	-0-	19 1	3923 2	Y	304	303 0				16
						5 4	334 9							
01	4588 X	4335	-0-	-253	-0-	22 1	3971 2	Y	307	314 0				9
						4 4	338 9							
02	3920 X	3841	-0-	-79	-0-	20 1	3507 2	Y	282	281 0				10
						4 4	310 9							
03	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	23 1	4435 2	Y	303	301 0				12
						8 4	333 9							
04	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	21 1	3886 2	Y	294	294 0				12
						462 4	323 9							
05	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	18 1	3795 2	Y	262	262 0				12
						298 4	288 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418														
12	1612 N	1494	-0-	-118	-0-	298 1	1025 2	Y	155	157 0				13
						171 9								
01	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	322 1	1675 2	Y	128	130 0				11
						14 4	141 9							
02	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	289 1	1472 2	Y	88	92 0				7
						6 4	97 9							
03	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	350 1	1825 2	Y	92	90 0				9
						2 4	101 9							
04	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	290 1	1414 2	Y	79	82 0				6
						166 4	87 9							
05	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	279 1	1622 2	Y	94	91 0				9
						66 4	103 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063														
12	4712 X	3030	-0-	-1682	-0-	326 1	2097 2	Y	486	484 0				53
						72 4	535 9							
01	4712 X	1660	-0-	-3052	-0-	180 1	1185 2	Y	265	291 0				27
						3 4	292 9							
02	2800 X	1001	-0-	-1799	-0-	127 1	722 2	Y	137	145 0				19
						1 4	151 9							
03	3100 X	842	-0-	-2258	-0-	197 1	532 2	Y	101	105 0				15
						2 4	111 9							
04	3000 X	991	-0-	-2009	-0-	196 1	571 2	Y	150	141 0				24
						59 4	165 9							
05	3038 X	1115	-0-	-1923	-0-	188 1	850 2	Y	68	83 0				9
						2 4	75 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	0	1	2	3	4	5	6	7	8
12	1519 X	994	-0-	-525	-0-	179	1	815	2	Y	-0-			-0-
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	168	1	945	2	Y	-0-			-0-
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	141	1	787	2	Y	-0-			-0-
03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	187	1	827	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	154	1	1162	2	Y	-0-			-0-
						31	4							
05	1023 N	925	-0-	-98	-0-	169	1	755	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309														
12	4123 X	3571	-0-	-552	-0-	227	1	2939	2	Y	367	370	0	12
						1	4	404	9					
01	4123 X	4103	-0-	-20	-0-	244	1	3411	2	Y	406	400	0	17
						1	4	447	9					
02	3780 X	3241	-0-	-539	-0-	186	1	2701	2	Y	322	329	0	9
						354	9							
03	4185 X	3871	-0-	-314	-0-	265	1	3187	2	Y	369	367	0	11
						13	4	406	9					
04	4050 X	3489	-0-	-561	-0-	216	1	2916	2	Y	254	243	0	21
						78	4	279	9					
05	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	251	1	3586	2	Y	286	294	0	13
						2	4	315	9					
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040														
12	3503 X	3434	-0-	-69	-0-	266	1	2770	2	Y	361	363	0	12
						1	4	397	9					
01	3503 X	3440	-0-	-63	-0-	258	1	2799	2	Y	348	344	0	15
						383	9							
02	3304 X	2862	-0-	-442	-0-	209	1	2333	2	Y	291	296	0	9
						320	9							
03	3658 X	3617	-0-	-41	-0-	290	1	2927	2	Y	353	351	0	11
						12	4	388	9					
04	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	239	1	3084	2	Y	327	310	0	27
						83	4	360	9					
05	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	264	1	3048	2	Y	334	346	0	15
						2	4	367	9					
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238														
12	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	129	1	2110	2	Y	219	230	0	20
						241	9							
01	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	151	1	2055	2	Y	211	214	0	17
						232	9							
02	2240 N	2110	-0-	-130	-0-	138	1	1792	2	Y	164	162	0	19
						180	9							
03	3100 N	3211	-0-	111	111	133	1	2638	2	Y	400	388	0	31
						440	9							
04	3000 N	3101	-0-	101	212	135	1	2312	2	Y	413	412	0	32
						200	4	454	9					
05	3053 N	2841	-0-	-212	-0-	131	1	2289	2	Y	376	395	0	13
						7	4	414	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 260367 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	143 1	3177 2	Y	1892	1719 0	1 8	172		
						2081 9								
01	3100 N	6025	-0-	2925	2925	150 1	3568 2	Y	2097	2100 0	2 8	167		
						2307 9								
02	2800 N	6739	-0-	3939	6864	137 1	4184 2	Y	2198	2112 0	2 8	251		
						2418 9								
03	9000 X	2136	-0-	-6864	-0-	107 1	1316 2	Y	648	848 0		51		
						713 9								
04	1200 X	955	-0-	-245	-0-	118 1	652 2	Y	117	159 0		9		
						56 4	129 9							
05	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	131 1	2804 2	Y	462	455 0		16		
						8 4	508 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329														
12	3162 X	2866	-0-	-296	-0-	160 1	2462 2	Y	222	230 0		20		
						244 9								
01	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	191 1	2994 2	Y	346	338 0		28		
						381 9								
02	3276 X	2677	-0-	-599	-0-	171 1	2251 2	Y	232	233 0		27		
						255 9								
03	3627 X	3207	-0-	-420	-0-	162 1	2657 2	Y	353	352 0		28		
						388 9								
04	3450 X	2965	-0-	-485	-0-	163 1	2286 2	Y	289	294 0		23		
						198 4	318 9							
05	3565 X	2892	-0-	-673	-0-	161 1	2416 2	Y	280	293 0		10		
						7 4	308 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502														
12	4464 X	4026	-0-	-438	-0-	183 1	3405 2	Y	398	412 0		36		
						438 9								
01	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	225 1	4120 2	Y	539	532 0		43		
						593 9								
02	3836 X	3504	-0-	-332	-0-	202 1	2926 2	Y	342	346 0		39		
						376 9								
03	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	185 1	3453 2	Y	561	556 0		44		
						617 9								
04	4110 X	3674	-0-	-436	-0-	169 1	2769 2	Y	451	460 0		35		
						240 4	496 9							
05	4247 X	3564	-0-	-683	-0-	189 1	2890 2	Y	433	453 0		15		
						9 4	476 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479														
12	4495 X	3679	-0-	-816	-0-	83 1	3223 2	Y	339	358 0		31		
						373 9								
01	4278 X	3717	-0-	-561	-0-	125 1	3225 2	Y	334	338 0		27		
						367 9								
02	3920 X	3413	-0-	-507	-0-	132 1	2977 2	Y	276	271 0		32		
						304 9								
03	4340 X	4004	-0-	-336	-0-	124 1	3394 2	Y	442	439 0		35		
						486 9								
04	4200 X	3777	-0-	-423	-0-	118 1	2920 2	Y	442	442 0		35		
						253 4	486 9							
05	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	130 1	3492 2	Y	485	503 0		17		
						11 4	534 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
12	5642 X	4758	-0-	-884	-0-	219 1	3925 2	Y	558	588 0			51	
						614 9								
01	5022 X	4311	-0-	-711	-0-	238 1	3590 2	Y	439	455 0			35	
						483 9								
02	4536 X	3588	-0-	-948	-0-	235 1	2993 2	Y	327	325 0			37	
						360 9								
03	5022 X	4262	-0-	-760	-0-	216 1	3464 2	Y	529	525 0			41	
						582 9								
04	4860 X	4292	-0-	-568	-0-	225 1	3032 2	Y	702	687 0	1 8		55	
						263 4	772 9							
05	4743 X	4200	-0-	-543	-0-	228 1	3212 2	Y	682	712 0	1 8		24	
						10 4	750 9							
STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492														
12	15128 X	11612	-0-	-3516	-0-	25 1	11383 2	Y	185	197 1			13	
						204 9								
01	14632 X	12399	-0-	-2233	-0-	49 1	12100 2	Y	225	200 1	1 8		37	
						2 4	248 9							
02	13132 X	11285	-0-	-1847	-0-	37 1	10999 2	Y	196	205 1	1 8		27	
						33 4	216 9							
03	11909 X	11909	-0-	-0-	-0-	42 1	11645 2	Y	202	205 1			24	
						222 9								
04	12000 X	10814	-0-	-1186	-0-	31 1	10567 2	Y	146	144 1			26	
						55 4	161 9							
05	12493 X	12282	-0-	-211	-0-	38 1	12064 2	Y	157	167 1	1 8		15	
						7 4	173 9							
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719														
12	2232 N	2105	-0-	-127	-0-	187 1	1306 2	Y	556	579 0	1 8		97	
						612 9								
01	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	280 1	832 2	Y	362	411 0			48	
						1 4	398 9							
02	2100 N	1434	-0-	-666	-0-	245 1	814 2	Y	341	337 0			52	
						375 9								
03	2108 N	1536	-0-	-572	-0-	258 1	861 2	Y	379	384 0			47	
						417 9								
04	1470 N	1146	-0-	-324	-0-	191 1	537 2	Y	304	317 0			34	
						84 4	334 9							
05	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	238 1	1205 2	Y	494	442 0			86	
						27 4	543 9							
WORTHLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612														
12	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	6228 2	12 4	Y	299	350 1			7	
						329 9								
01	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	12 1	6280 2	Y	282	282 1			7	
						18 4	310 9							
02	5712 X	5324	-0-	-388	-0-	115 1	4958 2	Y	215	215 1	1 8		6	
						14 4	237 9							
03	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	185 1	6454 2	Y	281	283 1	1 8		3	
						42 4	309 9							
04	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	36 1	6040 2	Y	265	261 1	1 8		6	
						34 4	292 9							
05	6324 X	2595	-0-	-3729	-0-	11 1	2455 2	Y	107	111 1			2	
						11 4	118 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 WORTHY RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	9064 X	9064	-0-	-0-	-0-	8681 2	17 4	Y	333	403 1				8
01	7843 X	7530	-0-	-313	-0-	366 9			258	260 1				6
02	8568 X	7678	-0-	-890	-0-	14 1	7211 2	Y	249	248 1	1 8			6
03	9486 X	8076	-0-	-1410	-0-	21 4	284 9		272	274 1	1 8			3
04	9180 X	8797	-0-	-383	-0-	167 1	7216 2	Y	389	382 1	1 8			9
05	9052 X	6782	-0-	-2270	-0-	21 4	274 9		266	268 1	1 8			6
						216 1	7512 2	Y						
						49 4	299 9							
						49 1	8274 2	Y						
						46 4	428 9							
						28 1	6431 2	Y						
						30 4	293 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459														
12	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	258 1	3006 2	Y	673	674 0	1 8			22
01	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	1 4	740 9		586	582 0	1 8			25
02	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	263 1	2610 2	Y	524	533 0	1 8			15
03	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	645 9			566	563 0	1 8			17
04	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	188 1	2210 2	Y	492	467 0	1 8			41
05	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	576 9			501	518 0	1 8			23
						287 1	2493 2	Y						
						10 4	623 9							
						192 1	2488 2	Y						
						67 4	541 9							
						265 1	2653 2	Y						
						2 4	551 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158														
12	4061 X	3144	-0-	-917	-0-	261 1	2325 2	Y	506	513 0	1 8			17
01	4061 X	2808	-0-	-1253	-0-	1 4	557 9		386	385 0	1 8			17
02	3668 X	2654	-0-	-1014	-0-	283 1	2100 2	Y	332	338 0	1 8			10
03	4061 X	3483	-0-	-578	-0-	425 9			433	429 0	1 8			13
04	3930 X	2662	-0-	-1268	-0-	177 1	2112 2	Y	309	295 0	1 8			26
05	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	365 9			389	396 0	1 8			18
						326 1	2670 2	Y						
						11 4	476 9							
						152 1	2113 2	Y						
						57 4	340 9							
						283 1	2674 2	Y						
						2 4	428 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298														
12	2077 X	1934	-0-	-143	-0-	242 1	1368 2	Y	294	296 0				10
01	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	1 4	323 9		532	518 0	1 8			23
02	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	265 1	2790 2	Y	513	520 0	1 8			15
03	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	585 9			529	527 0	1 8			16
04	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	197 1	2777 2	Y	384	367 0	1 8			32
05	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	564 9			451	461 0	1 8			21
						293 1	2997 2	Y						
						12 4	582 9							
						183 1	2498 2	Y						
						67 4	422 9							
						269 1	3206 2	Y						
						2 4	496 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3751 X	3688	-0-	-63	-0-	16	1	3306	2	Y	329	326	0	17
01	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	4	4	362	9					
02	3360 X	3298	-0-	-62	-0-	18	1	3296	2	Y	326	334	0	9
03	3720 X	3628	-0-	-92	-0-	3	4	359	9					
04	3600 X	3482	-0-	-118	-0-	17	1	2977	2	Y	273	272	0	10
05	3689 X	3529	-0-	-160	-0-	4	4	300	9					
						17	1	3304	2	Y	274	273	0	11
						6	4	301	9					
						16	1	2840	2	Y	262	262	0	11
						338	4	288	9					
						14	1	3003	2	Y	251	250	0	12
						236	4	276	9					
SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643														
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	68	1	208	2	Y	24	35	0	2
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	26	9							
02	196 N	63	-0-	-133	-0-	79	1	271	2	Y	33	32	0	3
03	217 N	95	-0-	-122	-0-	36	9							
04	210 N	107	-0-	-103	-0-	13	1	42	2	Y	7	9	0	1
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	9							
						22	1	62	2	Y	10	10	0	1
						11	9							
						18	1	58	2	Y	18	18	0	1
						11	4	20	9					
						25	1	59	2	Y	26	25	0	2
						12	4	29	9					
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12518														
12	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	308	1	1334	2	Y	510	527	0	89
01	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	561	9							
02	1708 N	1284	-0-	-424	-0-	255	1	1048	2	Y	492	516	0	65
03	1891 N	1642	-0-	-249	-0-	1	4	541	9					
04	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	244	1	695	2	Y	314	331	0	48
05	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	345	9							
						281	1	887	2	Y	431	425	0	54
						474	9							
						301	1	822	2	Y	534	527	0	60
						128	4	587	9					
						334	1	874	2	Y	411	399	0	72
						19	4	452	9					
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028														
12	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-			-0-
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-			-0-
02	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS				MGMT LLC//CONT.//		100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:		6H		RRCID -> 260479				COMPL. DATE 02/08/2023		TOTAL DEPTH		8295 PERF. 9360 - 14093				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	7967 X	7941	-0-	-26	-0-			65	1	7399	2		Y	429	402	1			79	
01	7967 X	7545	-0-	-422	-0-			5	4	472	9									
02	7308 X	6736	-0-	-572	-0-			66	1	7055	2		Y	385	398	1			66	
03	8091 X	7311	-0-	-780	-0-			424	9											
04	7680 X	6325	-0-	-1355	-0-			57	1	6296	2		Y	348	363	1			51	
05	7936 X	6890	-0-	-1046	-0-			383	9											
								57	1	6898	2		Y	324	324	1			51	
								356	9											
								47	1	5377	2		Y	259	286	1			24	
								616	4	285	9									
								46	1	6438	2		Y	282	271	1			35	
								96	4	310	9									
BRISCOE COCHINA STATE UNIT A				WELL #:		1H		RRCID -> 260501				COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH		8513 PERF. 9450 - 13733				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:		5H		RRCID -> 260504				COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH		7771 PERF. 8092 - 13003				
12	5983 X	5173	-0-	-810	-0-			108	1	4560	2		Y	441	441	0			16	
01	5983 X	4155	-0-	-1828	-0-			20	4	485	9									
02	5404 X	4020	-0-	-1384	-0-			57	1	3716	2		Y	346	341	0			21	
03	5983 X	4723	-0-	-1260	-0-			1	4	381	9									
04	5790 X	4439	-0-	-1351	-0-			41	1	3571	2		Y	367	375	0			13	
05	5177 X	4819	-0-	-358	-0-			4	4	404	9									
								71	1	4168	2		Y	439	415	0			37	
								1	4	483	9									
								123	1	3503	2		Y	407	412	0			32	
								365	4	448	9									
								66	1	3795	2		Y	475	483	0			24	
								435	4	523	9									
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:		6H		RRCID -> 260505				COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH		7757 PERF. 8616 - 13143				
12	5084 X	4933	-0-	-151	-0-			33	1	4286	2		Y	541	536	0			20	
01	5022 X	4821	-0-	-201	-0-			19	4	595	9									
02	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-			25	1	4229	2		Y	514	502	0			32	
03	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-			2	4	565	9									
04	4770 X	4726	-0-	-44	-0-			24	1	4163	2		Y	557	570	0			19	
05	5332 X	5183	-0-	-149	-0-			5	4	613	9									
								23	1	4709	2		Y	517	493	0			43	
								1	4	569	9									
								23	1	3843	2		Y	417	427	0			33	
								401	4	459	9									
								24	1	4158	2		Y	476	485	0			24	
								477	4	524	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
MAUND RANCH 27 UNIT																
WELL #: 7H RRCID -> 260507													COMPL. DATE 05/23/2011			
TOTAL DEPTH 6564													PERF. 7013 - 11977			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-			-0-	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			Y	-0-			-0-	
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-		1	1	4	2	Y	1	1	0	-0-	
							1	9								
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-		2	1	12	2	Y	3	2	0	1	
							3	9								
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-	1	0	-0-	
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						Y	-0-			-0-	
WORTHY RANCH													WELL #: 10H RRCID -> 260508			
													COMPL. DATE 04/26/2011			
													TOTAL DEPTH 9005			
													PERF. 9772 - 14922			
12	12493 X	9169	-0-	-3324	-0-		8	1	9019	2	Y	129	128	1	32	
							142	9								
01	12493 X	8756	-0-	-3737	-0-		9	1	8575	2	Y	141	162	1	11	
							17	4	155	9						
02	11284 X	8602	-0-	-2682	-0-		8	1	8219	2	Y	154	138	1	1	8
							206	4	169	9						
03	12493 X	8342	-0-	-4151	-0-		5	1	8000	2	Y	143	152	1	17	
							180	4	157	9						
04	11640 X	8991	-0-	-2649	-0-		9	1	8785	2	Y	139	135	1	21	
							44	4	153	9						
05	9517 X	8187	-0-	-1330	-0-		14	1	7909	2	Y	138	122	1	1	8
							112	4	152	9					36	
CAGE													WELL #: 6TV RRCID -> 260606			
													COMPL. DATE 06/14/2011			
													TOTAL DEPTH 5389			
													PERF. 5864 - 9779			
12	3255 X	3012	-0-	-243	-0-		210	1	2733	2	N	63			263	
							69	9								
01	3100 X	2267	-0-	-833	-0-		183	1	2028	2	N	51	187	1	127	
							56	9								
02	2884 X	2340	-0-	-544	-0-		38	1	2246	2	N	51			178	
							56	9								
03	3193 X	1876	-0-	-1317	-0-		144	1	1691	2	N	37			215	
							41	9								
04	2910 X	2505	-0-	-405	-0-		52	1	2411	2	N	38	178	1	75	
							42	9								
05	3007 X	1175	-0-	-1832	-0-		21	1	1128	2	N	24			99	
							26	9								
BEINHORN RANCH													WELL #: 8H RRCID -> 260607			
													COMPL. DATE 06/11/2011			
													TOTAL DEPTH 8130			
													PERF. 8865 - 14139			
12	2511 X	2232	-0-	-279	-0-		13	1	1983	2	Y	153	150	0	17	
							68	4	168	9						
01	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-		13	1	2230	2	Y	165	165	0	17	
							5	4	182	9						
02	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-		11	1	1903	2	Y	118	119	0	16	
							3	4	130	9						
03	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-		18	1	2383	2	Y	151	145	0	22	
							9	4	166	9						
04	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-		20	1	2072	2	Y	169	164	0	27	
							213	4	186	9						
05	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-		14	1	2406	2	Y	145	153	0	19	
							5	4	160	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	368 1	3595 2	Y	478	472	0			18
						16 4	526 9							
01	4092 X	4046	-0-	-46	-0-	284 1	3297 2	Y	422	414	0			26
						1 4	464 9							
02	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	275 1	3188 2	Y	447	457	0			16
						4 4	492 9							
03	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	342 1	3670 2	Y	464	441	0			39
						510 9								
04	4110 X	3785	-0-	-325	-0-	184 1	2891 2	Y	371	381	0			29
						302 4	408 9							
05	4247 X	4068	-0-	-179	-0-	233 1	3035 2	Y	411	420	0			20
						348 4	452 9							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097														
12	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	289 1	4510 2	Y	488	494	0			52
						9 4	537 9							
01	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	181 1	4420 2	Y	533	533	0			52
						9 4	586 9							
02	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	141 1	3309 2	Y	402	390	0			64
						21 4	442 9							
03	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	182 1	3137 2	Y	480	483	0			61
						19 4	528 9							
04	3660 X	611	-0-	-3049	-0-	61 1	410 2	Y	75	113	0			23
						57 4	83 9							
05	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-			Y	-0-	23	0			-0-
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408														
12	3193 X	2643	-0-	-550	-0-	46 1	2428 2	Y	153	152	0			13
						1 4	168 9							
01	3193 X	2957	-0-	-236	-0-	40 1	2690 2	Y	186	183	0			16
						22 4	205 9							
02	2884 X	2532	-0-	-352	-0-	31 1	2320 2	Y	156	160	0			12
						9 4	172 9							
03	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	35 1	2849 2	Y	213	205	0			20
						3 4	234 9							
04	2850 X	2700	-0-	-150	-0-	33 1	2223 2	Y	165	171	0	1	8	13
						262 4	182 9							
05	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	31 1	2625 2	Y	199	192	0	1	8	19
						107 4	219 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008														
12	527 X	293	-0-	-234	-0-	266 1	26 2	Y	1	2	0			-0-
						1 9								
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	264 1	11 2	Y	-0-					-0-
02	616 N	319	-0-	-297	-0-	241 1	76 2	Y	2	2	0			-0-
						2 9								
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	296 1	24 2	Y	1	1	0			-0-
						1 9								
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	284 1	34 2	Y	2	2	0			-0-
						2 4	2 9							
05	341 N	326	-0-	-15	-0-	290 1	32 2	Y	4	4	0			-0-
						4 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	1984 N	1729	-0-	-255	-0-	379 1	1130 2	Y	195	194 0			7
						5 4	215 9						
01	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	419 1	1070 2	Y	179	175 0			11
						197 9							
02	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	290 1	1525 2	Y	202	206 0			7
						2 4	222 9						
03	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	345 1	1874 2	Y	221	210 0			18
						243 9							
04	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	323 1	1720 2	Y	204	206 0			16
						179 4	224 9						
05	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	302 1	1609 2	Y	200	206 0			10
						185 4	220 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258													
12	5518 X	4120	-0-	-1398	-0-	359 1	3293 2	Y	413	406 0			15
						14 4	454 9						
01	5518 X	5138	-0-	-380	-0-	337 1	4235 2	Y	513	496 0			32
						2 4	564 9						
02	4060 X	3271	-0-	-789	-0-	280 1	2639 2	Y	317	338 0			11
						3 4	349 9						
03	4123 X	4115	-0-	-8	-0-	339 1	3312 2	Y	422	398 0			35
						464 9							
04	4980 X	4544	-0-	-436	-0-	308 1	3395 2	Y	443	443 0			35
						354 4	487 9						
05	5146 X	4414	-0-	-732	-0-	274 1	3309 2	Y	410	425 0			20
						380 4	451 9						
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285													
12	992 N	450	-0-	-542	-0-	320 1	93 2	Y	34	37 0			4
						37 9							
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	417 1	12 2	Y	4	8 0			-0-
						4 9							
02	672 N	289	-0-	-383	-0-	173 1	84 2	Y	29	13 0	11 1		5
						32 9							
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	5 0			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-				-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-				-0-
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367													
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	245 1	238 2	Y	142	155 0			18
						156 9							
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	317 1	116 2	Y	53	65 0			6
						58 9							
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	187 1	188 2	Y	105	50 0	43 1		18
						116 9							
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	245 1	93 2	Y	27	42 0			3
						30 9							
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	208 1	55 2	Y	86	78 0			11
						4 4	95 9						
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	259 1	91 2	Y	119	117 0			13
						6 4	131 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2325 N	736	-0-	-1589	-0-	322 1	254 2	Y		145	138 0			19
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	160 9	255 1	401 2	Y	174	173 0			20
02	812 N	732	-0-	-80	-0-	191 9	164 1	359 2	Y	190	95 0	82 1		33
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	209 9	202 1	426 2	Y	200	210 0			23
04	810 N	744	-0-	-66	-0-	220 9	184 1	419 2	Y	104	114 0			13
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	27 4	217 1	469 2	Y	98	100 0			11
						32 4	108 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817														
12	2046 X	1813	-0-	-233	-0-	11 1	1615 2	Y		119	118 0			13
01	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	56 4	131 9							
02	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	10 1	1805 2	Y		128	128 0			13
03	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	4 4	141 9							
04	1890 N	1752	-0-	-138	-0-	10 1	1743 2	Y		104	103 0			14
05	2077 N	1881	-0-	-196	-0-	3 4	114 9							
						14 1	1903 2	Y		116	113 0			17
						7 4	128 9							
						14 1	1454 2	Y		123	120 0			20
						149 4	135 9							
						10 1	1720 2	Y		134	136 0			18
						4 4	147 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383														
12	2790 X	1416	-0-	-1374	-0-	19 1	725 2	Y		609	637 0			51
01	2790 X	1324	-0-	-1466	-0-	2 4	670 9							
02	2128 X	1993	-0-	-135	-0-	32 1	710 2	Y		528	517 0			62
03	2356 X	2049	-0-	-307	-0-	1 4	581 9							
04	1950 X	1751	-0-	-199	-0-	42 1	1060 2	Y		809	754 0	2 8		115
05	2201 X	1544	-0-	-657	-0-	1 4	890 9							
						366 1	1003 2	Y		617	330 0	312 1		89
						1 4	679 9				1 8			
						29 1	1052 2	Y		606	618 0	1 8		76
						3 4	667 9							
						26 1	1003 2	Y		465	490 0	1 5		49
						3 4	512 9				1 8			
SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440														
12	2790 X	478	-0-	-2312	-0-	96 1	291 2	Y		83	166 0			7
01	2790 X	677	-0-	-2113	-0-	91 9	122 1	421 2	Y	122	117 0			12
02	2324 X	327	-0-	-1997	-0-	134 9	57 1	186 2	Y	76	77 0			11
03	2511 X	890	-0-	-1621	-0-	84 9	171 1	490 2	Y	208	201 0			18
04	2430 X	297	-0-	-2133	-0-	229 9	46 1	146 2	Y	70	83 0			5
05	682 X	634	-0-	-48	-0-	28 4	28 4	77 9						
						122 1	290 2	Y		150	142 0			13
						57 4	165 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233															
12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-		21 1	823 2	Y	395	408 0				33
							2 4	435 9							
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-		35 1	780 2	Y	341	334 0				40
							2 4	375 9							
02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-		32 1	813 2	Y	309	304 0		1 8		44
							1 4	340 9							
03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-		32 1	981 2	Y	401	199 0		188 1		58
							1 4	441 9							
04	1140 N	1052	-0-	-88	-0-		16 1	692 2	Y	311	330 0				39
							2 4	342 9							
05	1271 N	1234	-0-	-37	-0-		22 1	887 2	Y	293	299 0		1 5		31
							3 4	322 9			1 8				

RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282															
12	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-		53 1	2495 2	Y	217	182 0				38
							239 9								
01	2263 X	1635	-0-	-628	-0-		37 1	1448 2	Y	136	147 0				27
							150 9								
02	2044 X	986	-0-	-1058	-0-		21 1	830 2	Y	123	130 0				20
							135 9								
03	2449 X	380	-0-	-2069	-0-		8 1	310 2	Y	56	56 0				20
							62 9								
04	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-		27 1	1450 2	Y	283	259 0				44
							1 4	311 9							
05	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-		23 1	1750 2	Y	222	236 0				30
							43 4	244 9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003															
12	1023 N	730	-0-	-293	-0-		190 1	342 2	Y	179	160 0				54
							1 4	197 9							
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-		58 1	169 2	Y	88	111 0				31
							97 9								
02	812 N	253	-0-	-559	-0-		159 1	94 9	Y	85	73 0				43
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-		85 1	378 2	Y	277	208 0				112
							1 4	305 9							
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-		53 1	252 2	Y	248	308 0				52
							273 9								
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-		42 1	194 2	Y	143	163 0				32
							1 4	157 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2139 X	1178	-0-	-961	-0-	18	1	672	2	Y	442	447	0	37
						2	4	486	9					
01	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	61	1	1341	2	Y	397	387	0	47
						3	4	437	9					
02	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	48	1	1233	2	Y	361	356	0	51
						1	4	397	9				1 8	
03	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	404	1	1311	2	Y	373	190	0	54
						1	4	410	9				180 1	
04	1770 N	1513	-0-	-257	-0-	31	1	1127	2	Y	320	334	0	40
						3	4	352	9					
05	1860 N	1261	-0-	-599	-0-	25	1	978	2	Y	232	247	0	24
						3	4	255	9				1 5	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253														
12	1395 N	386	-0-	-1009	-0-	136	1	145	2	Y	95	111	0	29
						105	9							
01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	212	1	634	2	Y	421	300	0	150
						463	9							
02	868 N	330	-0-	-538	-0-	189	1	141	9	Y	128	213	0	65
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	56	1	234	2	Y	217	194	0	88
						1	4	239	9					
04	1260 N	1129	-0-	-131	-0-	90	1	438	2	Y	546	520	0	114
						601	9							
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	51	1	242	2	Y	226	290	0	50
						1	4	249	9					
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960														
12	2821 X	2687	-0-	-134	-0-	200	1	2325	2	Y	144	159	0	15
						4	4	158	9					
01	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	124	1	2180	2	Y	151	151	0	15
						5	4	166	9					
02	2548 X	2201	-0-	-347	-0-	97	1	1939	2	Y	139	132	0	22
						12	4	153	9					
03	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	122	1	2536	2	Y	265	253	0	34
						15	4	292	9					
04	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	250	1	1739	2	Y	361	284	0	110
						240	4	397	9				1 8	
05	2697 X	2660	-0-	-37	-0-	315	1	1763	2	Y	360	192	0	278
						186	4	396	9					
STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303														
12	3813 X	3008	-0-	-805	-0-	19	1	2877	2	Y	94	94	1	10
						9	4	103	9					
01	3813 X	3038	-0-	-775	-0-	23	1	2783	2	Y	102	107	1	5
						120	4	112	9					
02	3444 X	1890	-0-	-1554	-0-	16	1	1765	2	Y	64	63	1	6
						39	4	70	9					
03	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	28	1	3717	2	Y	115	113	1	8
						2	4	127	9					
04	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	26	1	3231	2	Y	109	106	1	11
						11	4	120	9					
05	3038 X	2346	-0-	-692	-0-	16	1	2247	2	Y	71	79	1	3
						5	4	78	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
12	2883 N	2555	-0-	-328	-0-	31 1	2354 2	Y	154	153	0		13	
						1 4	169 9							
01	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	29 1	1974 2	Y	143	144	0		12	
						16 4	157 9							
02	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	32 1	2420 2	Y	170	169	0		13	
						10 4	187 9							
03	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	30 1	2401 2	Y	150	149	0		14	
						3 4	165 9							
04	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	30 1	1984 2	Y	143	145	0	1 8	11	
						234 4	157 9							
05	2883 N	2538	-0-	-345	-0-	26 1	2236 2	Y	168	162	0	1 8	16	
						91 4	185 9							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996														
12	3038 X	2531	-0-	-507	-0-	340 1	1779 2	Y	372	408	0		39	
						3 4	409 9							
01	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	205 1	2385 2	Y	558	543	0		54	
						5 4	614 9							
02	2744 X	2311	-0-	-433	-0-	167 1	1694 2	Y	399	389	0		64	
						11 4	439 9							
03	3038 X	2634	-0-	-404	-0-	201 1	1962 2	Y	417	428	0		53	
						12 4	459 9							
04	2940 X	2822	-0-	-118	-0-	312 1	1880 2	Y	337	286	0	1 8	103	
						259 4	371 9							
05	3038 X	2925	-0-	-113	-0-	341 1	1990 2	Y	349	182	0		270	
						210 4	384 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055														
12	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	174 1	1239 2	Y	71	81	1		8	
						34 4	78 9							
01	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	181 1	866 2	Y	53	58	1		3	
						394 4	58 9							
02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	162 1	1056 2	Y	58	57	1		4	
						260 4	64 9							
03	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	197 1	1715 2	Y	96	91	1		9	
						2 4	106 9							
04	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	174 1	1176 2	Y	66	69	1		6	
						216 4	73 9							
05	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	172 1	1640 2	Y	78	78	1		6	
						7 4	86 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141														
12	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	142 1	2652 2	Y	167	181	1		18	
						72 4	184 9							
01	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	142 1	1421 2	Y	121	131	1		8	
						646 4	133 9							
02	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	142 1	2272 2	Y	172	168	1		12	
						560 4	189 9							
03	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	151 1	2831 2	Y	181	176	1		17	
						3 4	199 9							
04	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	125 1	1984 2	Y	142	146	1		13	
						364 4	156 9							
05	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	130 1	3943 2	Y	273	263	1	1 8	22	
						17 4	300 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	5022 X	4713	-0-	-309	-0-	36 1	4190 2	Y	443	448 0				52
01	4960 X	4911	-0-	-49	-0-	487 9	4313 2	Y	510	482 0	1 8			79
02	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	37 1	3974 2	Y	439	416 0				102
03	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	561 9	4362 2	Y	487	514 0				75
04	4740 X	4696	-0-	-44	-0-	25 1	536 9		450	454 0				71
05	4960 X	4816	-0-	-144	-0-	483 9	3518 2	Y	461	449 0				83
						32 1	495 9							
						2 4	3454 2	Y						
						84 1	507 9							
						599 4								
						195 1								
						660 4								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048														
12	5239 X	4944	-0-	-295	-0-	38 1	4456 2	Y	409	410 0				48
01	5239 X	5143	-0-	-96	-0-	450 9	4583 2	Y	474	448 0	1 8			73
02	4648 X	4609	-0-	-39	-0-	39 1	4159 2	Y	385	368 0				90
03	5115 X	5100	-0-	-15	-0-	521 9	4589 2	Y	432	455 0				67
04	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	26 1	475 9		418	419 0				66
05	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	424 9	3835 2	Y	428	417 0				77
						34 1	460 9							
						2 4	3786 2	Y						
						91 1	471 9							
						653 4								
						214 1								
						723 4								
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949														
12	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	270 1	1460 2	Y	580	575 0				19
01	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	12 4	638 9		599	590 0				28
02	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	1175 1	851 2	Y	311	322 0	8 1			9
03	2387 N	1816	-0-	-571	-0-	1 4	659 9		230	226 0				13
04	2400 N	1725	-0-	-675	-0-	1410 1	360 2	Y	242	243 0				12
05	2325 N	1410	-0-	-915	-0-	342 9	565 2	Y	307	306 0				13
						998 1	266 9							
						253 9	536 2	Y						
						1099 1	338 9							
						52 4								
						532 1								
						4 4								
WORTHY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622														
12	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	7 1	7580 2	Y	116	106 1				29
01	7533 X	7231	-0-	-302	-0-	128 9	7075 2	Y	123	143 1				9
02	6636 X	6455	-0-	-181	-0-	7 1	135 9		108	99 1				18
03	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	14 4	6175 2	Y	155	155 1				18
04	9434 X	9434	-0-	-0-	-0-	6 1	119 9		141	138 1				21
05	7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	155 4	7888 2	Y	129	115 1	1 8			34
						5 1	171 9							
						177 4	9224 2	Y						
						9 1	155 9							
						46 4	7724 2	Y						
						14 1	142 9							
						110 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS		MGMT LLC//CONT.//		100351												
WORTHLEY RANCH		WELL #:		18H		RRCID -> 263435		COMPL. DATE 11/06/2022		TOTAL DEPTH		9064 PERF. 9202 - 14303				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	8928 X	7472	-0-	-1456	-0-	7 146	1 9	7319	2	Y	133	117	1			33
01	8928 X	5682	-0-	-3246	-0-	6 11	1 4	5538	2	Y	115	139	1			9
02	13254 X	13254	-0-	-0-	-0-	11 4	1 1	12684	2	Y	218	190	1	1	8	36
03	17349 X	17349	-0-	-0-	-0-	12 1	1 1	240 9	2	Y	218	228	1	1	8	25
04	13507 X	13507	-0-	-0-	-0-	318 4	1 1	16722	2	Y	180	177	1	1	8	27
05	12463 X	12463	-0-	-0-	-0-	11 1	1 1	240 9	2	Y	184	162	1	1	8	48
						376 4	1 1	13230	2	Y						
						13 1	1 1	198 9	2	Y						
						66 4	1 1	12068	2	Y						
						22 1	1 4	202 9	2	Y						
						171 4	1 9									

WORTHLEY RANCH		WELL #:		7H		RRCID -> 263436		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH		8608 PERF. 9121 - 14242				
12	12369 X	11071	-0-	-1298	-0-	10584 466	2 9	21	4	Y	424	501	1			10
01	11749 X	11203	-0-	-546	-0-	20 1	1 4	10711	2	Y	401	401	1			10
02	12516 X	11061	-0-	-1455	-0-	31 4	1 1	441 9	2	Y	370	369	1	2	8	9
03	13857 X	12723	-0-	-1134	-0-	240 1	1 1	10384	2	Y	384	388	1	1	8	4
04	11940 X	10368	-0-	-1572	-0-	30 4	1 1	407 9	2	Y	339	334	1	1	8	8
05	12245 X	9240	-0-	-3005	-0-	341 1	1 1	11883	2	Y	303	303	1	1	8	7
						77 4	1 1	422 9	2	Y						
						59 1	1 1	9881	2	Y						
						55 4	1 1	373 9	2	Y						
						38 1	1 1	8828	2	Y						
						41 4	1 1	333 9	2	Y						

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		3H		RRCID -> 263437		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH		6612 PERF. 7002 - 14272				
12	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	173 1	1 4	3131	2	Y	488	480	0			25
01	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	21 4	1 4	537 9	2	Y	264	272	0			17
02	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	123 1	1 4	2340	2	Y	436	423	0			30
03	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	49 4	1 4	290 9	2	Y	519	527	0			22
04	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	116 1	1 4	2402	2	Y	378	368	0			32
05	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	15 4	1 4	480 9	2	Y	531	503	0			60
						155 1	1 4	2888	2	Y						
						17 4	1 4	571 9	2	Y						
						174 1	1 4	1882	2	Y						
						144 4	1 4	416 9	2	Y						
						186 1	1 4	1732	2	Y						
						29 4	1 1	584 9	2	Y						

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		6H		RRCID -> 263438		COMPL. DATE 10/15/2011		TOTAL DEPTH		6559 PERF. 6967 - 12037				
12	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	195 1	1 4	4507	2	Y	563	553	0			29
01	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	31 4	1 4	619 9	2	Y	385	389	0			25
02	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	231 1	1 4	4250	2	Y	453	446	0			32
03	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	89 4	1 4	424 9	2	Y	517	527	0			22
04	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	187 1	1 4	3111	2	Y	393	382	0			33
05	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	19 4	1 4	498 9	2	Y	590	556	0			67
						250 1	1 4	3591	2	Y						
						22 4	1 4	569 9	2	Y						
						281 1	1 4	2438	2	Y						
						186 4	1 4	432 9	2	Y						
						357 1	1 4	2406	2	Y						
						41 4	1 9	649 9	2	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	116 1	1980 2	Y	261	257 0				13
						14 4	287 9							
01	2387 X	1867	-0-	-520	-0-	99 1	1569 2	Y	151	154 0				10
						33 4	166 9							
02	2156 X	1987	-0-	-169	-0-	143 1	1569 2	Y	241	234 0				17
						10 4	265 9							
03	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	112 1	3115 2	Y	473	470 0				20
						19 4	520 9							
04	2310 X	1520	-0-	-790	-0-	68 1	1149 2	Y	195	199 0				16
						88 4	215 9							
05	2387 X	1581	-0-	-806	-0-	120 1	1122 2	Y	291	274 0				33
						19 4	320 9							
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468														
12	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	202 1	3280 2	Y	653	658 1				89
						2 4	718 9							
01	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	112 1	3483 2	Y	687	696 1				80
						756 9								
02	3836 X	3556	-0-	-280	-0-	103 1	2804 2	Y	589	612 1				57
						1 4	648 9							
03	4247 X	3941	-0-	-306	-0-	86 1	3238 2	Y	561	536 1				82
						617 9								
04	4200 X	3923	-0-	-277	-0-	109 1	2807 2	Y	539	534 1				87
						414 4	593 9							
05	4340 X	3755	-0-	-585	-0-	117 1	3089 2	Y	432	465 1				54
						74 4	475 9							
WORTHY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 10046 - 14562														
12	11532 X	7269	-0-	-4263	-0-	6 1	7165 2	Y	89	90 1				22
						98 9								
01	11532 X	17	-0-	-11515	-0-	16 2	1 9	Y	1	23 1				-0-
02	8848 X	745	-0-	-8103	-0-	1 1	717 2	Y	8	7 1				1
						18 4	9 9							
03	9393 X	182	-0-	-9211	-0-	176 2	4 4	Y	2	3 1				-0-
						2 9								
04	9090 X	2921	-0-	-6169	-0-	3 1	2869 2	Y	32	27 1				5
						14 4	35 9							
05	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	16 1	8493 2	Y	103	80 1		1 8		27
						120 4	113 9							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036														
12	4092 X	2241	-0-	-1851	-0-	275 1	1496 2	Y	416	420 0				14
						12 4	458 9							
01	3100 X	2740	-0-	-360	-0-	1071 1	963 2	Y	641	625 0				30
						1 4	705 9							
02	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	1338 1	652 2	Y	669	663 0		16 1		19
						736 9								
03	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	1212 1	1625 2	Y	1053	1013 0		1 8		58
						1 4	1158 9							
04	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	1426 1	782 2	Y	674	697 0		1 8		34
						131 4	741 9							
05	3007 X	2849	-0-	-158	-0-	794 1	1220 2	Y	751	752 0		1 8		32
						9 4	826 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	BALANCE
12	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	20 1	3566 2	Y		459	458 0		36
01	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	505 9	23 1	3546 2	Y	486	475 0		47
02	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	535 9	17 1	2839 2	Y	348	359 0		36
03	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	383 9	18 1	3246 2	Y	366	369 0		33
04	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	1 4	23 1	2831 2	Y	325	322 0		36
05	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	23 1	316 4	358 9		378	371 0		43
						27 1	462 4	2744 2	Y				
								416 9					
STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429													
12	9920 X	9404	-0-	-516	-0-	59 1	9054 2	Y		237	245 1		26
01	9920 X	8348	-0-	-1572	-0-	30 4	261 9						
02	9576 X	7889	-0-	-1687	-0-	65 1	7702 2	Y		226	240 1		12
03	10807 X	10807	-0-	-0-	-0-	332 4	249 9						
04	9510 X	8543	-0-	-967	-0-	66 1	7439 2	Y		200	192 1		20
05	9483 X	9483	-0-	-0-	-0-	164 4	220 9						
						79 1	10462 2	Y		237	240 1		17
						5 4	261 9						
						66 1	8250 2	Y		181	180 1		18
						28 4	199 9						
						66 1	9186 2	Y		192	202 1		8
						20 4	211 9						
RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496													
12	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	75 1	3509 2	Y		232	192 0		41
01	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	255 9	68 1	2676 2	Y	199	200 0		40
02	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	219 9	62 1	2502 2	Y	150	166 0		24
03	3844 X	2561	-0-	-1283	-0-	165 9	63 1	2406 2	Y	84	78 0		30
04	3720 X	1503	-0-	-2217	-0-	92 9	24 1	1303 2	Y	159	164 0		25
05	3844 X	1506	-0-	-2338	-0-	1 4	17 1	175 9					
						17 1	33 4	1323 2	Y	121	130 0		16
								133 9					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788													
12	2542 X	1221	-0-	-1321	-0-	94 1	994 2	Y		121	126 0		16
01	2542 X	1061	-0-	-1481	-0-	133 9	81 1	896 2	Y	76	73 0		19
02	2296 X	1065	-0-	-1231	-0-	84 9	89 1	884 2	Y	81	74 0		26
03	2077 X	248	-0-	-1829	-0-	89 1	3 4	89 9					
04	1560 X	46	-0-	-1514	-0-	20 1	207 2	Y		19	38 0		7
05	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	21 9	3 1	37 2	Y	5	11 0		1
						6 9							
						134 1	15 4	1348 2	Y	148	112 0		37
								163 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1147 N	884	-0-	-263	-0-	150 1	315 9	419 2	Y	286	308 0		50
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	136 1	295 9	384 2	Y	268	283 0		35
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	141 1	394 9	531 2	Y	358	338 0		55
03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	157 1	430 9	571 2	Y	391	397 0		49
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	156 1	56 4	361 2	Y	295	311 0		33
05	1147 N	892	-0-	-255	-0-	176 1	10 4	427 2	Y	254	243 0		44
								279 9					
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663													
12	1457 N	1453	-0-	-4	-0-	308 1	332 9	813 2	Y	302	300 0		53
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	274 1	1 4	649 2	Y	248	268 0		33
02	1092 N	857	-0-	-235	-0-	250 1	174 9	433 2	Y	158	167 0		24
03	1457 N	393	-0-	-1064	-0-	237 1	47 9	109 2	Y	43	62 0		5
04	1170 N	266	-0-	-904	-0-	266 1			Y	-0-	5 0		-0-
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	357 1	19 4	855 2	Y	253	209 0		44
								278 9					
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682													
12	8742 X	8144	-0-	-598	-0-	36 1	9 4	7542 2	Y	506	505 0	1 8	26
01	8618 X	8089	-0-	-529	-0-	42 1	7 4	7489 2	Y	501	512 0	1 8	14
02	7728 X	7196	-0-	-532	-0-	37 1	8 4	6606 2	Y	495	491 0	1 8	17
03	8494 X	6317	-0-	-2177	-0-	30 1	10 4	5837 2	Y	400	401 0		16
04	8130 X	6803	-0-	-1327	-0-	31 1	669 4	5624 2	Y	435	432 0	1 8	18
05	8153 X	7360	-0-	-793	-0-	30 1	504 4	6416 2	Y	373	374 0		17
								410 9					
WORTHY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	8 1	1 4	330 2	Y	9	9 1		-0-
								10 9					
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 ROGERS DENTONIO RANCH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	2015 N	1879	-0-	-136	-0-	204 1	1119 2	Y	505	485 0	1 8		88	
01	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	556 9	203 1	Y	547	562 0	1 8		72	
02	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	1 4	1298 2	Y	636	611 0			97	
03	3100 N	3796	-0-	696	696	602 9	229 1	Y	813	808 0			102	
04	3000 N	3615	-0-	615	1311	700 9	2610 2	Y	659	685 0	1 8		75	
05	3100 N	3152	-0-	52	1363	292 1	2210 2	Y	486	476 0			85	
						894 9	535 9							
						335 1								
						345 4								
						315 1								
						50 4								
STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091														
12	3844 X	3423	-0-	-421	-0-	21 1	3282 2	Y	99	99 1			11	
01	3844 X	2629	-0-	-1215	-0-	11 4	109 9							
02	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	20 1	2416 2	Y	81	88 1			4	
03	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	104 4	89 9							
04	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	42 1	4757 2	Y	170	157 1			17	
05	5642 X	3963	-0-	-1679	-0-	105 4	187 9							
						40 1	5330 2	Y	163	168 1			12	
						3 4	179 9							
						35 1	4400 2	Y	129	128 1			13	
						15 4	142 9							
						27 1	3810 2	Y	107	115 1			5	
						8 4	118 9							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935														
12	5580 X	5108	-0-	-472	-0-	98 1	4723 2	Y	253	260 0			27	
01	5332 X	4989	-0-	-343	-0-	9 4	278 9							
02	4872 X	4170	-0-	-702	-0-	103 1	4578 2	Y	272	273 0			26	
03	5394 X	4309	-0-	-1085	-0-	9 4	299 9							
04	5160 X	24	-0-	-5136	-0-	54 1	3838 2	Y	231	220 0			37	
05	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-	24 4	254 9							
						60 1	3884 2	Y	311	308 0			40	
						23 4	342 9							
						2 1	18 2	Y	2	41 0			1	
						2 4	2 9							
								Y	-0-	1 0			-0-	
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685														
12	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	135 1	4272 2	Y	632	636 0			67	
01	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	8 4	695 9							
02	4284 X	3812	-0-	-472	-0-	105 1	4060 2	Y	671	672 0	1 8		65	
03	5115 X	3916	-0-	-1199	-0-	8 4	738 9							
04	4950 X	212	-0-	-4738	-0-	82 1	3136 2	Y	522	503 0	1 8		83	
05	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-	20 4	574 9							
						99 1	3409 2	Y	353	391 0			45	
						20 4	388 9							
						19 1	151 2	Y	19	58 0			6	
						21 4	21 9							
								Y	-0-	6 0			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	284 1	2357 2	Y	312	304 0		33
						4 4	343 9					
01	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	166 1	2207 2	Y	325	327 0		31
						5 4	358 9					
02	1736 N	1516	-0-	-220	-0-	136 1	1179 2	Y	176	179 0		28
						7 4	194 9					
03	2697 N	1828	-0-	-869	-0-	172 1	1449 2	Y	180	185 0		23
						9 4	198 9					
04	2610 N	345	-0-	-2265	-0-	44 1	223 2	Y	43	53 0		13
						31 4	47 9					
05	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-			Y	-0-	13 0		-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116												
12	2759 X	2603	-0-	-156	-0-	132 1	2325 2	Y	133	139 0		12
						146 9						
01	2728 X	2444	-0-	-284	-0-	148 1	2161 2	Y	123	125 0		10
						135 9						
02	2464 X	2201	-0-	-263	-0-	140 1	1953 2	Y	98	97 0		11
						108 9						
03	2728 X	2691	-0-	-37	-0-	131 1	2375 2	Y	168	166 0		13
						185 9						
04	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	126 1	2169 2	Y	163	163 0		13
						188 4	179 9					
05	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	130 1	2367 2	Y	163	170 0		6
						7 4	179 9					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8681 - 13303												
12	2232 N	1281	-0-	-951	-0-	82 1	1089 2	Y	100	112 0		13
						110 9						
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	99 1	1099 2	Y	69	65 0		17
						1 4	76 9					
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	122 1	1210 2	Y	79	71 0		25
						5 4	87 9					
03	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	151 1	1533 2	Y	122	102 0		45
						3 4	134 9					
04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	108 1	1283 2	Y	116	141 0		20
						5 4	128 9					
05	1581 N	836	-0-	-745	-0-	69 1	693 2	Y	60	65 0		15
						8 4	66 9					
CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
12	3100 N	3199	-0-	99	99	137	1	2741	2	Y	287	289	0	30
01	3100 N	3370	-0-	270	369	5	4	316	9					
02	2800 N	4343	-0-	1543	1912	99	1	2911	2	Y	322	321	0	31
03	5381 X	3469	-0-	-1912	-0-	6	4	354	9					
04	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	87	1	3769	2	Y	421	385	0	67
05	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	24	4	463	9					
						96	1	2926	2	Y	391	408	0	50
						17	4	430	9					
						161	1	941	2	Y	163	163	0	50
						130	4	179	9					
						354	1	997	2	Y	169	88	0	131
						105	4	186	9					
ROGERS DENTONIO RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100														
12	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	107	1	1098	2	Y	295	291	0	52
01	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	325	9							
02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	201	1	1549	2	Y	425	421	0	56
03	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2	4	468	9					
04	2130 N	1344	-0-	-786	-0-	179	1	1238	2	Y	328	334	0	50
05	1984 N	1753	-0-	-231	-0-	361	9							
						246	1	1432	2	Y	408	407	0	51
						449	9							
						255	1	692	2	Y	263	284	0	30
						108	4	289	9					
						244	1	1139	2	Y	314	289	0	55
						25	4	345	9					
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306														
12	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	33	1	3936	2	Y	462	469	0	54
01	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	508	9							
02	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	34	1	4046	2	Y	526	498	0	81
03	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	579	9							
04	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	23	1	3631	2	Y	422	405	0	98
05	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	464	9							
						29	1	3958	2	Y	483	506	0	75
						2	4	531	9					
						79	1	3311	2	Y	460	462	0	73
						564	4	506	9					
						185	1	3275	2	Y	462	452	0	83
						626	4	508	9					
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686														
12	1953 X	860	-0-	-1093	-0-	169	1	422	2	Y	241	247	0	8
01	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	4	4	265	9					
02	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	1136	1	297	2	Y	407	396	0	19
03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	448	9							
04	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1502	1	227	2	Y	383	382	0	11
05	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	421	9							
						1066	1	442	2	Y	411	399	0	23
						452	9							
						1020	1	246	2	Y	520	516	0	26
						41	4	572	9					
						658	1	827	2	Y	1271	1242	0	54
						6	4	1398	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: DIMMIT																													
BRISCOE CARLA RANCH															WELL #: 13H										RRCID -> 263870										COMPL. DATE 12/28/2011										TOTAL DEPTH 7258										PERF. 8209 - 13074									
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																											
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																											
12	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	118	6	1	3349	2	Y	236	247	0	25																																																
01	3410	X	2778	-0-	-632	-0-	93	5	4	2467	2	Y	194	200	0	19																																																
02	3892	X	2115	-0-	-1777	-0-	58	12	4	1881	2	Y	149	144	0	24																																																
03	4309	X	2965	-0-	-1344	-0-	67	16	4	2641	2	Y	219	215	0	28																																																
04	4170	X	1660	-0-	-2510	-0-	172	164	4	1186	2	Y	125	115	0	38																																																
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-	164	4	138	9	Y	-0-	38	0	-0-																																																	

BRISCOE CARLA RANCH															WELL #: 14H										RRCID -> 263871										COMPL. DATE 03/23/2012										TOTAL DEPTH 7270										PERF. 7938 - 12761									
12	4526	X	3718	-0-	-808	-0-	251	6	4	3141	2	Y	291	296	0	31																																																
01	4123	X	3463	-0-	-660	-0-	151	6	4	2969	2	Y	306	307	0	30																																																
02	3416	X	3258	-0-	-158	-0-	123	18	4	2882	2	Y	214	210	0	34																																																
03	3720	X	3478	-0-	-242	-0-	153	18	4	3012	2	Y	268	268	0	34																																																
04	3600	X	1373	-0-	-2227	-0-	139	18	4	952	2	Y	137	129	0	42																																																
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-	131	131	4	151	9	Y	-0-	42	0	-0-																																																

BRISCOE CARLA RANCH															WELL #: 15H										RRCID -> 263872										COMPL. DATE 12/28/2011										TOTAL DEPTH 7254										PERF. 8476 - 13147									
12	3193	X	3015	-0-	-178	-0-	249	5	4	2581	2	Y	164	169	0	17																																																
01	3038	X	3011	-0-	-27	-0-	144	5	4	2654	2	Y	189	188	0	18																																																
02	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	109	5	4	2854	2	Y	163	155	0	26																																																
03	3224	X	3080	-0-	-144	-0-	138	18	4	2709	2	Y	197	198	0	25																																																
04	3000	X	1279	-0-	-1721	-0-	124	16	4	892	2	Y	127	113	0	39																																																
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-	123	123	4	140	9	Y	-0-	39	0	-0-																																																

BEINHORN RANCH															WELL #: 11H										RRCID -> 263873										COMPL. DATE 10/31/2011										TOTAL DEPTH 8114										PERF. 9169 - 14508									
12	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	1	287	9	3468	2	Y	261	269	0	36																																																
01	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	1	248	9	3822	2	Y	225	223	0	38																																																
02	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	1	207	9	3371	2	Y	188	191	0	35																																																
03	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	1	219	9	3669	2	Y	199	203	0	31																																																
04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	1	12	4	2893	2	Y	264	246	0	49																																																
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	8	305	9	3570	2	Y	277	277	0	49																																																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
12	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	1 1	3200 2	Y	162	169	0			22
01	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	178 9	1 1	3555 2	Y	134	133	0		23
02	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	147 9	1 1	3194 2	Y	196	182	0		37
03	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	216 9	1 1	3543 2	Y	200	206	0		31
04	3570 X	3022	-0-	-548	-0-	220 9	1 1	2833 2	Y	160	162	0		29
05	3782 X	3706	-0-	-76	-0-	12 4	176 9	3525 2	Y	157	158	0		28
						8 1								
						173 9								
BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728														
12	1550 X	1408	-0-	-142	-0-	1295 2	113 9	Y	103	113	0			14
01	1550 X	1465	-0-	-85	-0-	1333 2	132 9	Y	120	114	0			20
02	2184 X	1223	-0-	-961	-0-	1140 2	83 9	Y	75	81	0			14
03	2418 X	1358	-0-	-1060	-0-	1314 2	44 9	Y	40	48	0			6
04	2220 X	1269	-0-	-951	-0-	1223 2	5 4	Y	37	36	0			7
						41 9								
05	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	7 1	3219 2	Y	80	73	0			14
						88 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934														
12	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	181 1	1067 2	Y	102	108	0			9
						112 9								
01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	235 1	919 2	Y	88	90	0			7
						97 9								
02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	198 1	1073 2	Y	90	87	0			10
						99 9								
03	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	212 1	1810 2	Y	215	208	0			17
						237 9								
04	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	198 1	1637 2	Y	205	206	0			16
						142 4	226 9							
05	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	213 1	1702 2	Y	196	205	0			7
						5 4	216 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245														
12	1271 X	989	-0-	-282	-0-	184 1	760 2	Y	41	42	0			4
						45 9								
01	1240 X	955	-0-	-285	-0-	220 1	695 2	Y	36	37	0			3
						40 9								
02	1036 X	781	-0-	-255	-0-	210 1	542 2	Y	26	26	0			3
						29 9								
03	1116 X	986	-0-	-130	-0-	189 1	743 2	Y	49	48	0			4
						54 9								
04	990 X	976	-0-	-14	-0-	171 1	692 2	Y	48	48	0			4
						60 4	53 9							
05	992 X	833	-0-	-159	-0-	111 1	674 2	Y	42	45	0			1
						2 4	46 9							
TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	59 1	763 2	N	68				330	
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	75 9	607 2	N	64				394	
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	55 1	670 2	N	60	178	1		276	
03	899 N	721	-0-	-178	-0-	70 9	597 2	N	66				342	
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	11 1	778 2	N	78	180	1		240	
05	837 N	596	-0-	-241	-0-	66 9	555 2	N	28				268	
						51 1								
						73 9								
						17 1								
						86 9								
						10 1								
						31 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443														
12	4123 X	4101	-0-	-22	-0-	19 1	3613 2	Y	426	424	0		34	
01	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	469 9	3585 2	Y	423	416	0		41	
02	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	23 1	3323 2	Y	410	409	0		42	
03	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	465 9	3861 2	Y	399	405	0		36	
04	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	20 1	439 9	Y	346	344	0		38	
05	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	451 9	3369 2	Y	401	393	0		46	
						21 1								
						1 4								
						28 1								
						376 4								
						32 1								
						547 4								
							441 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900														
12	4123 X	3647	-0-	-476	-0-	16 1	3116 2	Y	468	466	0		37	
01	3999 X	3571	-0-	-428	-0-	515 9	3021 2	Y	482	472	0		47	
02	3472 X	3221	-0-	-251	-0-	20 1	2703 2	Y	456	456	0		47	
03	3689 X	3596	-0-	-93	-0-	530 9	3043 2	Y	486	489	0		44	
04	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	16 1	535 9	Y	448	443	0		49	
05	3658 X	3486	-0-	-172	-0-	502 9	2743 2	Y	407	410	0		46	
						17 1								
						1 4								
						23 1								
						306 4								
						52 1								
						430 4								
							448 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898														
12	4960 X	4663	-0-	-297	-0-	22 1	4167 2	Y	430	435	0		34	
01	5115 X	4504	-0-	-611	-0-	1 4	473 9	Y	427	420	0		41	
02	4648 X	4165	-0-	-483	-0-	26 1	4008 2	Y	416	414	0		43	
03	5146 X	4896	-0-	-250	-0-	470 9	3685 2	Y	499	497	0		45	
04	4890 X	4725	-0-	-165	-0-	22 1	4322 2	Y	457	452	0		50	
05	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	458 9	3771 2	Y	520	511	0		59	
						24 1								
						1 4								
						31 1								
						420 4								
						35 1								
						600 4								
							572 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 17H RRCID -> 264017 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	5611 X	4984	-0-	-627	-0-	24 1	4554 2	Y	368	372 0			29	
						1 4	405 9							
01	5487 X	4901	-0-	-586	-0-	29 1	4465 2	Y	370	363 0			36	
						407 9								
02	4928 X	4481	-0-	-447	-0-	24 1	4066 2	Y	355	355 0			36	
						391 9								
03	5332 X	4915	-0-	-417	-0-	24 1	4466 2	Y	385	386 0			35	
						1 4	424 9							
04	5040 X	4712	-0-	-328	-0-	32 1	3877 2	Y	337	335 0			37	
						432 4	371 9							
05	4991 X	4950	-0-	-41	-0-	37 1	3827 2	Y	402	393 0			46	
						644 4	442 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909														
12	6014 X	5657	-0-	-357	-0-	27 1	5124 2	Y	459	458 0			36	
						1 4	505 9							
01	5859 X	5664	-0-	-195	-0-	33 1	5096 2	Y	486	475 0			47	
						535 9								
02	5292 X	5258	-0-	-34	-0-	29 1	4820 2	Y	372	381 0			38	
						409 9								
03	5735 X	5250	-0-	-485	-0-	26 1	4806 2	Y	379	383 0			34	
						1 4	417 9							
04	5490 X	4616	-0-	-874	-0-	31 1	3798 2	Y	331	329 0			36	
						423 4	364 9							
05	5828 X	5127	-0-	-701	-0-	39 1	4000 2	Y	377	370 0			43	
						673 4	415 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728														
12	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	366 1	4965 2	Y	515	515 0			26	
						34 4	567 9							
01	5146 X	4944	-0-	-202	-0-	307 1	4201 2	Y	316	322 0			20	
						88 4	348 9							
02	4648 X	4524	-0-	-124	-0-	249 1	3753 2	Y	454	442 0			32	
						23 4	499 9							
03	5146 X	4566	-0-	-580	-0-	260 1	3786 2	Y	452	465 0			19	
						23 4	497 9							
04	4980 X	3576	-0-	-1404	-0-	322 1	2676 2	Y	340	331 0			28	
						204 4	374 9							
05	5146 X	3074	-0-	-2072	-0-	360 1	2326 2	Y	317	309 0			36	
						39 4	349 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783														
12	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	2 1	7438 2	Y	407	442 0			56	
						448 9								
01	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	1 1	4995 2	Y	362	357 0			61	
						398 9								
02	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	1 1	4531 2	Y	317	319 0			59	
						349 9								
03	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	1 1	5116 2	Y	341	347 0			53	
						375 9								
04	4950 X	4416	-0-	-534	-0-	1 1	4075 2	Y	294	293 0			54	
						17 4	323 9							
05	5115 X	5055	-0-	-60	-0-	11 1	4725 2	Y	290	293 0			51	
						319 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C CODE	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	166	1	1686	2	Y	248	270	1	26
						46	4	273	9					
01	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	17	1	959	2	Y	191	205	1	12
						436	4	210	9					
02	1204 N	551	-0-	-653	-0-	61	1	340	2	Y	60	68	1	4
						84	4	66	9					
03	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	191	1	1956	2	Y	276	254	1	26
						2	4	304	9					
04	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	171	1	1055	2	Y	135	149	1	12
						194	4	149	9					
05	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	172	1	1605	2	Y	144	144	1	12
						7	4	158	9					
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				89
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625														
12	7130 X	6925	-0-	-205	-0-	30	1	6371	2	Y	469	470	0	24
						8	4	516	9					
01	7037 X	6840	-0-	-197	-0-	35	1	6289	2	Y	464	474	0	13
						6	4	510	9			1	8	
02	6328 X	6219	-0-	-109	-0-	32	1	5687	2	Y	448	444	0	16
						7	4	493	9					
03	7006 X	6559	-0-	-447	-0-	32	1	6041	2	Y	432	431	0	17
						11	4	475	9					
04	6780 X	6284	-0-	-496	-0-	29	1	5189	2	Y	408	407	0	17
						617	4	449	9			1	8	
05	6913 X	6526	-0-	-387	-0-	26	1	5610	2	Y	408	406	0	19
						441	4	449	9					
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518														
12	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	38	1	4936	2	Y	468	464	0	17
						21	4	515	9					
01	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	29	1	4924	2	Y	450	439	0	28
						2	4	495	9					
02	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	25	1	4474	2	Y	451	463	0	16
						5	4	496	9					
03	5518 X	5259	-0-	-259	-0-	23	1	4745	2	Y	445	424	0	37
						1	4	490	9					
04	5340 X	4897	-0-	-443	-0-	24	1	4058	2	Y	356	365	0	28
						423	4	392	9					
05	5549 X	5397	-0-	-152	-0-	26	1	4424	2	Y	399	407	0	20
						508	4	439	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3348 X	2925	-0-	-423	-0-	199 1	2366 2	Y	269	293	1			29
01	3255 X	2546	-0-	-709	-0-	64 4	296 9							
02	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	198 1	1453 2	Y	213	228	1			14
03	3131 X	2698	-0-	-433	-0-	661 4	234 9							
04	3000 X	2895	-0-	-105	-0-	193 1	1983 2	Y	258	253	1	1	8	18
05	3255 X	2251	-0-	-1004	-0-	489 4	284 9							
						199 1	2222 2	Y	250	244	1			24
						2 4	275 9							
						177 1	2061 2	Y	254	254	1	1	8	23
						378 4	279 9							
						174 1	1885 2	Y	167	177	1			13
						8 4	184 9							
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057														
12	4867 X	2759	-0-	-2108	-0-	168 1	2418 2	Y	157	118	1	1	8	67
01	4867 X	2409	-0-	-2458	-0-	173 9								
02	3948 X	2781	-0-	-1167	-0-	162 1	2104 2	Y	130	152	1	1	8	44
03	4371 X	4099	-0-	-272	-0-	143 9								
04	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	109 1	2481 2	Y	174	170	1			48
05	3069 X	2833	-0-	-236	-0-	191 9								
						154 1	3677 2	Y	244	241	1			51
						268 9								
						111 1	1362 2	Y	165	165	1	1	8	50
						1052 4	182 9							
						78 1	2551 2	Y	185	178	1			57
						204 9								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077														
12	3131 X	144	-0-	-2987	-0-	144 1		Y	-0-					-0-
01	1457 X	32	-0-	-1425	-0-	30 1	2 2	Y	-0-					-0-
02	756 X	56	-0-	-700	-0-	53 1	3 2	Y	-0-					-0-
03	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	370 1	2129 2	Y	235	126	1			109
04	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	259 9								
05	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	243 1	1619 2	Y	185	223	1			71
						73 4	204 9							
						161 1	1945 2	Y	126	149	1			48
						23 4	139 9							
CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335														
12	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	188 1	2452 2	N	69	184	1			117
01	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	76 9								
02	2128 N	2006	-0-	-122	-0-	173 1	1921 2	N	68					185
03	2387 N	1817	-0-	-570	-0-	75 9								
04	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	32 1	1909 2	N	59					244
05	2232 N	1726	-0-	-506	-0-	65 9								
						139 1	1631 2	N	43					287
						47 9								
						50 1	2326 2	N	52	176	1			163
						57 9								
						31 1	1658 2	N	34					197
						37 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
CAGE															
WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	154	1	2001	2	N	86			176	
01	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	95	9	1463	2	N	65			241	
02	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	132	1	1761	2	N	73	179	1	135	
03	2263 N	1796	-0-	-467	-0-	72	9	1592	2	N	62			197	
04	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	30	1	1887	2	N	64	178	1	83	
05	2077 N	1773	-0-	-304	-0-	80	9	1664	2	N	71			154	
						136	1								
						68	9								
						41	1								
						70	9								
						31	1								
						78	9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 9082 - 15124	
12	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	276	1	4216	2	Y	187	192	0	25	
01	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	206	9	4149	2	Y	237	202	0	60	
02	3304 X	2952	-0-	-352	-0-	375	1	2524	2	Y	148	161	0	47	
03	4216 X	2476	-0-	-1740	-0-	2	4	261	9						
04	4080 X	2513	-0-	-1567	-0-	255	1	2524	2	Y	125	126	0	46	
05	4216 X	2336	-0-	-1880	-0-	10	4	163	9						
						210	1	2124	2	Y	125	126	0	46	
						4	4	138	9						
						179	1	2132	2	Y	176	192	0	30	
						8	4	194	9						
						194	1	1946	2	Y	158	148	0	40	
						22	4	174	9						
STUMBERG RANCH														WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194	
12	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	238	1	1148	2	Y	277	271	0	25	
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	305	9	510	2	Y	215	218	0	22	
02	812 N	547	-0-	-265	-0-	91	1	377	2	Y	89	100	0	11	
03	899 N	241	-0-	-658	-0-	237	9	143	2	Y	58	60	0	8	
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-	72	1								
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	98	9			Y	83	78	0	12	
						34	1			Y	134	127	0	19	
						64	9								
						114	1	332	2						
						45	4	147	9						
STUMBERG RANCH														WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456	
12	1240 N	1015	-0-	-225	-0-	140	1	675	2	Y	182	174	0	17	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	200	9			Y	-0-	17	0	-0-	
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	84	1	438	2	Y	114	100	0	14	
03	1023 N	130	-0-	-893	-0-	125	9	75	2	Y	34	43	0	5	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1			Y	156	136	0	23	
05	713 N	578	-0-	-135	-0-	37	9			Y	132	136	0	19	
						100	1	293	2						
						40	4	145	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STUMBERG RANCH															
WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	120	1	579	2	Y	262	285	0	24	
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	288	9	447	2	Y	448	426	0	46	
02	840 N	9	-0-	-831	-0-	80	1	5	2	Y	3	49	0	-0-	
03	930 N	26	-0-	-904	-0-	493	9	11	2	Y	11	9	0	2	
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-	1	1			Y	97	84	0	14	
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	3	9	221	2	Y	218	201	0	31	
						12	9	30	4						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH														PERF. 8694 - 13860	
WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8112															
12	2480 X	2187	-0-	-293	-0-	121	1	1857	2	Y	190	189	0	25	
01	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	209	9	1749	2	Y	115	111	0	29	
02	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	158	1	127	9						
03	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	1	4	1504	2	Y	97	95	0	31	
04	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	152	1	107	9						
05	2201 X	1866	-0-	-335	-0-	6	4	2148	2	Y	148	124	0	55	
						212	1	163	9						
						4	4	1838	2	Y	146	176	0	25	
						154	1	161	9						
						7	4	1543	2	Y	138	128	0	35	
						154	1	152	9						
						17	4								

STANLEY RANCH														PERF. 9580 - 14132	
WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578															
12	9126 X	9126	-0-	-0-	-0-	57	1	8799	2	Y	219	223	1	24	
01	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	29	4	241	9						
02	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	50	1	5917	2	Y	166	181	1	9	
03	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	255	4	183	9						
04	7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	52	1	5853	2	Y	193	183	1	19	
05	8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	129	4	212	9						
						56	1	7376	2	Y	219	222	1	16	
						4	4	241	9						
						61	1	7605	2	Y	181	179	1	18	
						25	4	199	9						
						60	1	8341	2	Y	190	200	1	8	
						18	4	209	9						

STANLEY RANCH														PERF. 9340 - 14062	
WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654															
12	4867 X	140	-0-	-4727	-0-	1	1	136	2	Y	3	13	1	-0-	
01	4867 X	2957	-0-	-1910	-0-	3	9	2719	2	Y	89	84	1	5	
02	4508 X	2947	-0-	-1561	-0-	23	1	98	9						
03	4991 X	1363	-0-	-3628	-0-	117	4	2773	2	Y	81	78	1	8	
04	2850 X	8	-0-	-2842	-0-	24	1	89	9						
05	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-	61	4	1319	2	Y	30	36	1	2	
						10	1	33	9						
						1	4			Y	-0-	2	1	-0-	
						8	2			Y	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
STANLEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	30 1	4665 2	15 4	Y	128	131 1			14
01	4216 X	4088	-0-	-128	-0-	32 1	3766 2	162 4	Y	116	124 1			6
02	4200 X	4143	-0-	-57	-0-	34 1	3902 2	86 4	Y	110	105 1			11
03	4836 X	4197	-0-	-639	-0-	31 1	4066 2	2 4	Y	89	94 1			6
04	4680 X	4241	-0-	-439	-0-	33 1	4077 2	14 4	Y	106	102 1			10
05	4836 X	4687	-0-	-149	-0-	32 1	4522 2	10 4	Y	112	117 1			5
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264135 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976														
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	237 1	263 2	1 4	Y	171	164 0			18
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	166 1	184 2	147 9	Y	134	139 0			13
02	420 N	251	-0-	-169	-0-	128 1	68 2	55 9	Y	50	55 0			8
03	682 N	400	-0-	-282	-0-	194 1	100 2	1 4	Y	95	91 0			12
04	480 N	95	-0-	-385	-0-	23 1	23 2	3 4	Y	42	41 0			13
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-	13 0			-0-
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924														
12	3503 X	3487	-0-	-16	-0-	243 1	2571 2	5 4	Y	607	618 0			64
01	3317 X	2990	-0-	-327	-0-	143 1	2203 2	5 4	Y	581	589 0			56
02	2996 X	2575	-0-	-421	-0-	114 1	1895 2	12 4	Y	504	480 0			80
03	3472 X	2853	-0-	-619	-0-	149 1	2232 2	13 4	Y	417	444 0			53
04	3360 X	1658	-0-	-1702	-0-	178 1	1130 2	156 4	Y	176	175 0			54
05	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-				Y	-0-	54 0			-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586														
12	2108 X	1629	-0-	-479	-0-	109 1	1368 2	152 9	Y	138	146 0			18
01	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	151 1	1666 2	1 4	Y	213	177 0			54
02	1736 X	785	-0-	-951	-0-	64 1	630 2	2 4	Y	81	109 0			26
03	1922 X	2	-0-	-1920	-0-	2 2			Y	-0-	26 0			-0-
04	1980 X	1412	-0-	-568	-0-	98 1	1164 2	5 4	Y	132	109 0			23
05	2046 X	1561	-0-	-485	-0-	127 1	1275 2	14 4	Y	132	122 0			33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 WORTHY RANCH														
WORTHY RANCH														
WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	7 1	8512 2	Y	239		245 1			6
01	8308 X	5697	-0-	-2611	-0-	34 4	263 9							
02	7336 X	6555	-0-	-781	-0-	10 1	5322 2	Y	165		165 1			6
03	8804 X	7455	-0-	-1349	-0-	183 4	182 9							
04	8520 X	6010	-0-	-2510	-0-	27 1	6309 2	Y	199		196 1	1 8		8
05	8804 X	6846	-0-	-1958	-0-	219 9								
						90 1	7093 2	Y	216		218 1			6
						34 4	238 9							
						26 1	5685 2	Y	219		208 1	1 8		16
						58 4	241 9							
						61 1	6484 2	Y	241		241 1	1 8		15
						36 4	265 9							
WORTHY RANCH														
WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266														
12	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	3 1	4039 2	Y	104		108 1			2
01	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	16 4	114 9							
02	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	5 1	2775 2	Y	81		80 1			3
03	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	96 4	89 9							
04	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	11 1	2674 2	Y	77		77 1			3
05	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	85 9								
						42 1	3290 2	Y	93		93 1			3
						16 4	102 9							
						17 1	3662 2	Y	36		36 1			3
						37 4	40 9							
						29 1	3152 2	Y	18		20 1			1
						18 4	20 9							
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566														
12	3100 X	2337	-0-	-763	-0-	229 1	1252 2	Y	776		809 0			82
01	3100 X	1599	-0-	-1501	-0-	2 4	854 9							
02	2632 X	1959	-0-	-673	-0-	138 1	829 2	Y	573		600 0			55
03	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	2 4	630 9							
04	2490 X	2422	-0-	-68	-0-	110 1	1041 2	Y	728		666 0	1 8		116
05	2170 N	1	-0-	-2169	-0-	7 4	801 9							
						137 1	2489 2	Y	907		908 0			115
						15 4	998 9							
						209 1	1539 2	Y	420		406 0	1 8		128
						212 4	462 9							
						1 1		Y	-0-		128 0			-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712														
12	1395 N	865	-0-	-530	-0-	162 1	426 2	Y	251		214 0			76
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	1 4	276 9							
02	784 N	689	-0-	-95	-0-	110 1	328 2	Y	194		201 0			69
03	868 N	624	-0-	-244	-0-	213 9								
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	414 1	275 9	Y	250		192 0	1 8		126
05	775 N	742	-0-	-33	-0-	66 1	291 2	Y	242		270 0			98
						1 4	266 9							
						91 1	450 2	Y	500		494 0			104
						550 9								
						73 1	348 2	Y	291		330 0	1 8		64
						1 4	320 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 100351														
BEINHORN RANCH														
WELL #: 9H RRCID -> 264192													COMPL. DATE 08/26/2011	
CAPACITY													TOTAL DEPTH 8107	
PERF. 8610 - 14143														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	4650 X	3068	-0-	-1582	-0-	1 1	2838	2	Y	208	208	0	29	
01	4371 X	2690	-0-	-1681	-0-	229 9								
02	3836 X	3093	-0-	-743	-0-	1 1	2463	2	Y	205	199	0	35	
03	3906 X	3423	-0-	-483	-0-	226 9								
04	2970 X	2739	-0-	-231	-0-	1 1	2935	2	Y	143	151	0	27	
05	3410 X	3267	-0-	-143	-0-	157 9								
						1 1	3224	2	Y	180	179	0	28	
						198 9								
						1 1	2551	2	Y	161	159	0	30	
						10 4								
						7 1	3117	2	Y	130	137	0	23	
						143 9								
WORTHY RANCH													WELL #: 6H RRCID -> 264298	
COMPL. DATE 07/31/2011													TOTAL DEPTH 8585	
PERF. 9515 - 14480														
12	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	7399 2	14	4	Y	307	364	1	7	
01	8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	338 9								
02	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	15 1	7991	2	Y	310	310	1	7	
03	9102 X	9102	-0-	-0-	-0-	23 4	341 9							
04	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	143 1	6189	2	Y	252	252	1	1 8	
05	8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	18 4	277 9							
						241 1	8399	2	Y	371	373	1	1 8	
						54 4	408 9							
						43 1	7182	2	Y	320	315	1	1 8	
						40 4	352 9							
						35 1	8050	2	Y	358	356	1	1 8	
						37 4	394 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH													WELL #: 7H RRCID -> 264299	
COMPL. DATE 06/03/2011													TOTAL DEPTH 8344	
PERF. 8850 - 13403														
12	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	50 1	1952	2	Y	274	278	0	23	
01	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	5 4	301 9							
02	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	88 1	1955	2	Y	235	230	0	28	
03	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	4 4	259 9							
04	2220 N	1905	-0-	-315	-0-	76 1	1929	2	Y	211	208	0	1 8	
05	2480 N	1666	-0-	-814	-0-	2 4	232 9							
						383 1	2017	2	Y	210	108	0	102 1	
						2 4	231 9							
						43 1	1661	2	Y	179	187	0	22	
						4 4	197 9							
						36 1	1439	2	Y	170	173	0	1 5	
						4 4	187 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH													WELL #: 5H RRCID -> 264300	
COMPL. DATE 10/15/2011													TOTAL DEPTH 6545	
PERF. 7188 - 12990														
12	8680 X	7743	-0-	-937	-0-	248 1	6971	2	Y	433	428	0	22	
01	12558 X	12558	-0-	-0-	-0-	48 4	476 9							
02	7840 X	7443	-0-	-397	-0-	219 1	11526	2	Y	519	508	0	33	
03	8680 X	8196	-0-	-484	-0-	242 4	571 9							
04	8400 X	5900	-0-	-2500	-0-	116 1	6747	2	Y	489	488	0	34	
05	8680 X	6160	-0-	-2520	-0-	42 4	538 9							
						134 1	7432	2	Y	532	544	0	22	
						45 4	585 9							
						164 1	4925	2	Y	395	384	0	33	
						376 4	435 9							
						135 1	5233	2	Y	639	599	0	73	
						89 4	703 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	992 N	532	-0-	-460	-0-		134	1	137	2	Y	237	235	0			71
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-		261	9									
02	784 N	550	-0-	-234	-0-		69	1	203	2	Y	355	300	0			126
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-		391	9									
04	630 N	543	-0-	-87	-0-		186	1	364	9	Y	331	289	0	1	8	167
05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-		49	1	212	2	Y	518	476	0			209
							1	4	570	9							
							24	1	113	2	Y	369	501	0			77
							406	9									
							79	1	381	2	Y	940	807	0	2	8	208
							1	4	1034	9							
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779																	
12	6169 X	1041	-0-	-5128	-0-		12	1	942	2	Y	79	75	0			7
01	1116 X	259	-0-	-857	-0-		87	9									
02	979 X	979	-0-	-0-	-0-		3	1	230	2	Y	22	27	0			2
03	1054 X	86	-0-	-968	-0-		2	4	24	9							
04	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-		12	1	877	2	Y	79	75	0			6
05	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-		3	4	87	9							
							1	1	77	2	Y	7	12	0			1
							8	9									
							14	1	901	2	Y	92	86	0			7
							106	4	101	9							
							28	1	2392	2	Y	219	204	0	1	8	21
							97	4	241	9							
FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766																	
12	2759 X	2379	-0-	-380	-0-		159	1	1925	2	Y	268	259	0			36
01	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-		295	9									
02	2604 X	1880	-0-	-724	-0-		189	1	2235	2	Y	318	320	0			34
03	2883 X	1872	-0-	-1011	-0-		350	9									
04	2670 X	2106	-0-	-564	-0-		262	1	1396	2	Y	201	196	0			39
05	2759 X	2218	-0-	-541	-0-		1	4	221	9							
							284	1	1366	2	Y	202	222	0			19
							222	9									
							190	1	1580	2	Y	291	280	0			30
							16	4	320	9							
							254	1	1647	2	Y	287	298	0			19
							1	4	316	9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9065 - 13199																	
12	3131 X	3101	-0-	-30	-0-		68	1	2694	2	Y	301	303	0			25
01	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-		8	4	331	9							
02	2716 X	2635	-0-	-81	-0-		130	1	2885	2	Y	277	269	0			33
03	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-		6	4	305	9							
04	3210 X	2416	-0-	-794	-0-		90	1	2298	2	Y	223	223	0	1	8	32
05	3317 X	2198	-0-	-1119	-0-		2	4	245	9							
							312	1	2572	2	Y	285	142	0	134	1	41
							2	4	314	9							
							52	1	2081	2	Y	253	262	0			32
							5	4	278	9							
							48	1	1902	2	Y	220	228	0	1	5	23
							6	4	242	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2852 X	2175	-0-	-677	-0-	353 1	1674 2	Y	134	133 1				59
01	2852 X	2544	-0-	-308	-0-	1 4	147 9							
02	3416 X	2657	-0-	-759	-0-	159 1	2196 2	Y	172	89 1				142
03	3782 X	1334	-0-	-2448	-0-	189 9								
04	3540 X	220	-0-	-3320	-0-	273 1	2200 2	Y	165	213 1	1 8			93
05	2945 X	194	-0-	-2751	-0-	2 4	182 9							
						284 1	956 2	Y	85	139 1				39
						94 9								
						93 1	110 2	Y	11	46 1				4
						5 4	12 9							
						21 1	162 2	Y	8	9 1				3
						2 4	9 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842														
12	3162 X	2557	-0-	-605	-0-	310 1	1756 2	Y	444	392 0				134
01	2666 X	1427	-0-	-1239	-0-	3 4	488 9							
02	2604 X	29	-0-	-2575	-0-	295 1	884 2	Y	225	279 0				80
03	2883 X	260	-0-	-2623	-0-	248 9								
04	2790 X	1355	-0-	-1435	-0-	22 1	7 9	Y	6	83 0				3
05	2542 X	1277	-0-	-1265	-0-	33 1	163 2	Y	57	37 0				23
						1 4	63 9							
						152 1	788 2	Y	377	321 0				79
						415 9								
						164 1	796 2	Y	286	301 0	1 8			63
						2 4	315 9							
TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					69
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					69
TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633														
12	1054 N	150	-0-	-904	-0-	150 1		Y	-0-	3 0				-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	158 1	1 2	Y	-0-					-0-
02	420 N	319	-0-	-101	-0-	95 1	190 2	Y	31	28 0				3
						34 9								
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	112 1	150 2	Y	22	24 0				1
						24 9								
04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	207 1	957 2	Y	151	144 0				8
						2 4	166 9							
05	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	332 1	918 2	Y	143	142 0				9
						3 4	157 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	32 1	1272 2	Y	627	639	0		53	
						4 4	690 9							
01	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	60 1	1322 2	Y	590	573	0		70	
						3 4	649 9							
02	1848 N	1032	-0-	-816	-0-	26 1	671 2	Y	304	330	0	1 8	43	
						1 4	334 9							
03	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	104 1	1203 2	Y	619	294	0	278 1	89	
						1 4	681 9			1 8				
04	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	33 1	1291 2	Y	684	686	0	1 8	86	
						3 4	752 9							
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	20 1	803 2	Y	382	426	0	1 5	40	
						2 4	420 9			1 8				
CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493														
12	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	210 1	2736 2	N	176	179	1		195	
						194 9								
01	2449 X	2393	-0-	-56	-0-	183 1	2028 2	N	165	166	1		194	
						182 9								
02	2324 X	2179	-0-	-145	-0-	33 1	1981 2	N	150	171	1		173	
						165 9								
03	3131 X	2158	-0-	-973	-0-	158 1	1854 2	N	133				306	
						146 9								
04	3030 X	1662	-0-	-1368	-0-	33 1	1530 2	N	90	175	1		221	
						99 9								
05	3131 X	2633	-0-	-498	-0-	45 1	2420 2	N	153	177	1		197	
						168 9								
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659														
12	3224 X	9	-0-	-3215	-0-	8 2	1 9	Y	1	4	0		-0-	
01	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	55 1	3318 2	Y	296	282	0	1 8	13	
						1 4	326 9							
02	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	43 1	3310 2	Y	310	316	0	1 8	6	
						2 4	341 9							
03	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	39 1	3207 2	Y	296	298	0		4	
						3 4	326 9							
04	3180 X	3146	-0-	-34	-0-	35 1	2765 2	Y	234	232	0	1 8	5	
						89 4	257 9							
05	3286 X	3220	-0-	-66	-0-	52 1	2895 2	Y	225	225	0	1 8	4	
						25 4	248 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704														
12	2015 X	140	-0-	-1875	-0-	3 1	128 2	Y	8	9	0		-0-	
						9 9								
01	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	38 1	2306 2	Y	145	138	0	1 8	6	
						1 4	160 9							
02	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	32 1	2458 2	Y	162	165	0		3	
						2 4	178 9							
03	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	31 1	2587 2	Y	173	174	0		2	
						2 4	190 9							
04	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	27 1	2176 2	Y	166	164	0		4	
						70 4	183 9							
05	2945 X	2285	-0-	-660	-0-	37 1	2055 2	Y	159	160	0		3	
						18 4	175 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	2542 N	16	-0-	-2526	-0-	15	2	1	9	Y	1	3	0	-0-
01	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	36	1	2198	2	Y	168	160	0	7
						1	4	185	9					
02	2800 N	2827	-0-	27	27	33	1	2565	2	Y	206	209	0	4
						2	4	227	9					
03	2920 N	2893	-0-	-27	-0-	32	1	2625	2	Y	213	214	0	3
						2	4	234	9					
04	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	28	1	2202	2	Y	201	199	0	4
						71	4	221	9					
05	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	45	1	2503	2	Y	216	215	0	4
						22	4	238	9					

WORTHY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345														
12	3689 X	2808	-0-	-881	-0-	2	1	2754	2	Y	37	40	1	1
						11	4	41	9					
01	3689 X	2736	-0-	-953	-0-	5	1	2598	2	Y	39	39	1	1
						90	4	43	9					
02	3024 X	2270	-0-	-754	-0-	9	1	2222	2	Y	35	35	1	1
						39	9							
03	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	42	1	3313	2	Y	70	69	1	2
						16	4	77	9					
04	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	15	1	3321	2	Y	92	87	1	7
						34	4	101	9					
05	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	30	1	3263	2	Y	89	91	1	5
						18	4	98	9					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842														
12	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	335	1	2525	2	Y	227	175	1	100
						2	4	250	9					
01	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	143	1	2222	2	Y	129	122	1	107
						142	9							
02	2324 X	2021	-0-	-303	-0-	211	1	1703	2	Y	95	148	1	54
						2	4	105	9					
03	3100 X	1746	-0-	-1354	-0-	255	1	1390	2	Y	92	103	1	43
						101	9							
04	3000 X	87	-0-	-2913	-0-	28	1	54	2	Y	3	45	1	1
						2	4	3	9					
05	3100 X	61	-0-	-3039	-0-	5	1	52	2	Y	3	3	1	1
						1	4	3	9					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117														
12	775 N	709	-0-	-66	-0-	257	1	367	2	Y	77	75	1	34
						85	9							
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	68	1	107	2	Y	21	37	1	18
						23	9							
02	924 N	166	-0-	-758	-0-	166	1			Y	-0-	18	1	-0-
03	713 N	315	-0-	-398	-0-	234	1	64	2	Y	15	8	1	7
						17	9							
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	150	1	343	2	Y	81	57	1	31
						15	4	89	9					
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	29	1	218	2	Y	29	49	1	11
						3	4	32	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	79 1	3003 2	Y	307	300 0			12	
						8 4	338 9							
01	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	50 1	3016 2	Y	306	304 0	1 8		13	
						1 4	337 9							
02	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	35 1	2687 2	Y	287	294 0	1 8		5	
						2 4	316 9							
03	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	40 1	3318 2	Y	192	194 0			3	
						3 4	211 9							
04	3360 X	3328	-0-	-32	-0-	38 1	2981 2	Y	194	192 0	1 8		4	
						96 4	213 9							
05	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	74 1	4109 2	Y	253	251 0	1 8		5	
						35 4	278 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503														
12	3069 X	2604	-0-	-465	-0-	62 1	2372 2	Y	149	146 0			6	
						6 4	164 9							
01	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	40 1	2435 2	Y	153	151 0	1 8		7	
						1 4	168 9							
02	2436 N	2431	-0-	-5	-0-	29 1	2238 2	Y	147	151 0			3	
						2 4	162 9							
03	2635 N	2443	-0-	-192	-0-	28 1	2324 2	Y	81	83 0			1	
						2 4	89 9							
04	2520 N	2233	-0-	-287	-0-	26 1	2054 2	Y	79	78 0			2	
						66 4	87 9							
05	2697 N	2674	-0-	-23	-0-	45 1	2507 2	Y	91	91 0			2	
						22 4	100 9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423														
12	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	150 1	1090 2	Y	290	292 0			13	
						319 9								
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	105 1	724 2	Y	189	188 0			14	
						208 9								
02	1316 N	1152	-0-	-164	-0-	132 1	812 2	Y	189	187 0			16	
						208 9								
03	1550 N	1285	-0-	-265	-0-	134 1	928 2	Y	202	206 0			12	
						1 4	222 9							
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	182 1	880 2	Y	177	180 0			9	
						2 4	195 9							
05	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	265 1	1551 2	Y	289	280 0			18	
						5 4	318 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068														
12	4526 X	4481	-0-	-45	-0-	30 1	3867 2	Y	515	510 0			19	
						17 4	567 9							
01	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	23 1	3917 2	Y	503	491 0			31	
						1 4	553 9							
02	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	20 1	3560 2	Y	505	518 0			18	
						4 4	556 9							
03	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	20 1	4080 2	Y	435	417 0			36	
						1 4	479 9							
04	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	21 1	3631 2	Y	382	388 0			30	
						379 4	420 9							
05	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	22 1	3789 2	Y	397	407 0			20	
						435 4	437 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	4619 X	4381	-0-	-238	-0-	29 1	3814 2	Y	474	470	0		17	
						17 4	521 9							
01	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	25 1	4172 2	Y	501	487	0		31	
						2 4	551 9							
02	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	21 1	3681 2	Y	487	501	0		17	
						4 4	536 9							
03	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	22 1	4461 2	Y	483	460	0		40	
						1 4	531 9							
04	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	23 1	4011 2	Y	438	444	0		34	
						418 4	482 9							
05	4619 X	4477	-0-	-142	-0-	21 1	3637 2	Y	365	381	0		18	
						417 4	402 9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633														
12	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	122 1	1349 2	Y	692	696	0		30	
						761 9								
01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	158 1	857 2	Y	432	431	0		31	
						475 9								
02	1792 N	992	-0-	-800	-0-	98 1	597 2	Y	270	277	0	1 8	23	
						297 9								
03	2170 N	868	-0-	-1302	-0-	95 1	528 2	Y	223	232	0		14	
						245 9								
04	1440 N	772	-0-	-668	-0-	199 1	401 2	Y	155	161	0		8	
						1 4	171 9							
05	1085 N	767	-0-	-318	-0-	234 1	381 2	Y	137	137	0		8	
						1 4	151 9							
STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666														
12	5487 X	4240	-0-	-1247	-0-	27 1	4100 2	Y	91	93	1		10	
						13 4	100 9							
01	5487 X	676	-0-	-4811	-0-	5 1	626 2	Y	16	25	1		1	
						27 4	18 9							
02	4956 X	2050	-0-	-2906	-0-	17 1	1942 2	Y	44	41	1		4	
						43 4	48 9							
03	4650 X	3226	-0-	-1424	-0-	24 1	3137 2	Y	57	57	1		4	
						2 4	63 9							
04	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	51 1	6293 2	Y	110	103	1		11	
						21 4	121 9							
05	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	45 1	6269 2	Y	103	110	1		4	
						14 4	113 9							
STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629														
12	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	40 1	6134 2	Y	290	312	1		31	
						20 4	319 9							
01	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	43 1	5057 2	Y	269	286	1		14	
						218 4	296 9							
02	8120 X	5484	-0-	-2636	-0-	45 1	5057 2	Y	245	235	1		24	
						112 4	270 9							
03	8990 X	6127	-0-	-2863	-0-	44 1	5834 2	Y	224	232	1		16	
						3 4	246 9							
04	8700 X	5295	-0-	-3405	-0-	40 1	5033 2	Y	186	184	1		18	
						17 4	205 9							
05	6510 X	5614	-0-	-896	-0-	38 1	5355 2	Y	190	200	1		8	
						12 4	209 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	234 1	934 2	Y	208	211	0		7	
01	1581 X	1462	-0-	-119	-0-	229 9	987 2	Y	200	198	0		9	
02	1568 X	1353	-0-	-215	-0-	255 1	935 2	Y	189	192	0		6	
03	1736 X	1721	-0-	-15	-0-	220 9	1196 2	Y	210	210	0		6	
04	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	210 1	231 9	Y	189	179	0		16	
05	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	208 9	1254 2	Y	214	220	0		10	
						289 1	208 9							
						5 4	235 9							
						236 1								
						34 4								
						258 1								
						1 4								
STANLEY RANCH														
WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427														
12	6634 X	4178	-0-	-2456	-0-	26 1	4045 2	Y	85	87	1		9	
01	6603 X	5613	-0-	-990	-0-	13 4	94 9	Y	122	125	1		6	
02	5712 X	4028	-0-	-1684	-0-	44 1	5210 2	Y	82	80	1		8	
03	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	225 4	134 9	Y	132	131	1		9	
04	5430 X	3918	-0-	-1512	-0-	34 1	3820 2	Y	101	100	1		10	
05	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	84 4	90 9	Y	138	142	1		6	
						38 1	5053 2	Y						
						3 4	145 9							
						30 1	3764 2	Y						
						13 4	111 9	Y						
						39 1	5440 2	Y						
						12 4	152 9							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090														
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	227 1	144 2	Y	17	17	0		1	
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	19 9	121 2	Y	14	14	0		1	
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	221 1	166 2	Y	19	19	0		1	
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	15 9	253 2	Y	29	29	0		1	
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	165 1	32 9	Y	29	28	0		2	
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	21 9	206 2	Y	37	37	0		2	
						259 1	32 9							
						1 4	206 2							
						206 1	32 9							
						6 4	239 2							
						235 1								
						41 9								
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552														
12	5177 X	4585	-0-	-592	-0-	90 1	4213 2	Y	256	286	0		45	
01	5022 X	4188	-0-	-834	-0-	282 9	3817 2	Y	250	245	0		50	
02	4788 X	4051	-0-	-737	-0-	96 1	3708 2	Y	228	240	0	1 8	37	
03	5301 X	4711	-0-	-590	-0-	275 9	4435 2	Y	145	131	0		51	
04	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	92 1	5092 2	Y	241	255	0		37	
05	4588 X	4235	-0-	-353	-0-	251 9	265 9	Y	323	317	0		43	
						116 1	355 9							
						160 9								
						94 1								
						4 4								
						49 1								
						92 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH														
WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	6138 X	5315	-0-	-823	-0-	33	1	5107	2	Y	144	147	1	16
						17	4	158	9					
01	6138 X	5509	-0-	-629	-0-	43	1	5071	2	Y	160	168	1	8
						219	4	176	9					
02	5572 X	4568	-0-	-1004	-0-	38	1	4299	2	Y	124	120	1	12
						95	4	136	9					
03	6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	51	1	6713	2	Y	205	202	1	15
						3	4	226	9					
04	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	48	1	5948	2	Y	186	183	1	18
						20	4	205	9					
05	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	47	1	6510	2	Y	196	206	1	8
						14	4	216	9					
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041														
12	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	328	1	2343	2	Y	209	212	0	7
						1	4	230	9					
01	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	311	1	2039	2	Y	169	169	0	7
						186	9							
02	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	237	1	2026	2	Y	168	170	0	5
						185	9							
03	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	364	1	2174	2	Y	204	203	0	6
						9	4	224	9					
04	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	257	1	1920	2	Y	164	156	0	14
						52	4	180	9					
05	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	268	1	1928	2	Y	169	175	0	8
						1	4	186	9					
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 17H RRCID -> 265588 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362														
12	1581 N	1204	-0-	-377	-0-	349	1	735	2	Y	109	75	1	48
						120	9							
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	131	1	1152	2	Y	187	81	1	154
						206	9							
02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	223	1	881	2	Y	138	214	1	78
						1	4	152	9					
03	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	180	1	1199	2	Y	219	195	1	102
						241	9							
04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	234	1	1145	2	Y	217	236	1	83
						52	4	239	9					
05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	102	1	1143	2	Y	124	160	1	47
						14	4	136	9					
STUMBERG RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500														
12	2728 X	2064	-0-	-664	-0-	286	1	1510	2	Y	244	242	0	20
						268	9							
01	2728 X	2095	-0-	-633	-0-	292	1	1539	2	Y	240	232	0	28
						264	9							
02	2744 X	2297	-0-	-447	-0-	266	1	1725	2	Y	278	278	0	28
						306	9							
03	3038 X	2655	-0-	-383	-0-	266	1	1976	2	Y	337	348	0	17
						42	4	371	9					
04	2820 X	2353	-0-	-467	-0-	307	1	1452	2	Y	327	324	0	20
						234	4	360	9					
05	2542 X	2346	-0-	-196	-0-	267	1	1393	2	Y	370	360	0	30
						279	4	407	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	5921 X	5115	-0-	-806	-0-		26 1	4871 2	Y	198	143 1	1 8	54				
							218 9										
01	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-		24 1	4202 2	Y	211	217 1	1 8	47				
							232 9										
02	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-		19 1	3720 2	Y	178	201 1		24				
							196 9										
03	5115 X	4222	-0-	-893	-0-		24 1	3979 2	Y	199	158 1		65				
							219 9										
04	4950 X	4052	-0-	-898	-0-		32 1	3298 2	Y	214	227 1		52				
							487 4	235 9									
05	5115 X	4181	-0-	-934	-0-		35 1	3911 2	Y	212	237 1		27				
							2 4	233 9									
BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565																	
12	4619 X	3973	-0-	-646	-0-		20 1	3727 2	Y	205	187 1	1 8	56				
							226 9										
01	4588 X	3695	-0-	-893	-0-		20 1	3433 2	Y	220	226 1	1 8	49				
							242 9										
02	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-		15 1	3039 2	Y	176	201 1		24				
							194 9										
03	3968 X	3703	-0-	-265	-0-		21 1	3471 2	Y	192	153 1		63				
							211 9										
04	3840 X	3469	-0-	-371	-0-		27 1	2856 2	Y	149	176 1		36				
							422 4	164 9									
05	3968 X	3622	-0-	-346	-0-		30 1	3425 2	Y	150	167 1		19				
							2 4	165 9									
BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817																	
12	5022 X	4830	-0-	-192	-0-		24 1	4550 2	Y	233	235 1	1 8	64				
							256 9										
01	5022 X	4915	-0-	-107	-0-		27 1	4592 2	Y	269	272 1	1 8	60				
							296 9										
02	4648 X	4463	-0-	-185	-0-		21 1	4190 2	Y	229	258 1		31				
							252 9										
03	5146 X	4740	-0-	-406	-0-		27 1	4461 2	Y	229	185 1		75				
							252 9										
04	4980 X	4370	-0-	-610	-0-		34 1	3561 2	Y	226	246 1		55				
							526 4	249 9									
05	4929 X	4569	-0-	-360	-0-		38 1	4280 2	Y	226	252 1		29				
							2 4	249 9									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910																	
12	310 N	64	-0-	-246	-0-		39 1	14 2	Y	10	22 0		3				
							11 9										
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-		41 1	123 2	Y	85	58 0		30				
							94 9										
02	280 N	100	-0-	-180	-0-		56 1	44 9	Y	40	50 0		20				
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-		27 1	103 2	Y	100	80 0		40				
							110 9										
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-		38 1	169 2	Y	221	215 0		46				
							243 9										
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-		25 1	109 2	Y	107	129 0		24				
							118 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	713 X	386	-0-	-327	-0-	154	1	175	2	Y	52	82	1		23
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	57	9	228	2	Y	65	34	1		54
02	1064 N	932	-0-	-132	-0-	22	1	596	2	Y	182	132	1	1 8	103
03	372 N	361	-0-	-11	-0-	72	9	200	9						
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	135	1	170	2	Y	71	141	1		33
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1	4	230	2	Y	100	95	1		38
						78	9	110	9						
						94	1	790	2	Y	197	160	1		75
						10	4	217	9						
						68	1								
						9	4								
STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995															
12	3007 X	2914	-0-	-93	-0-	277	1	2364	2	Y	248	249	0		20
01	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	273	9	3579	2	Y	363	341	0		42
02	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	319	1	399	9						
03	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	1	4	3324	2	Y	348	355	0		35
04	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	260	1	4903	2	Y	490	500	0		25
05	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	383	9	539	9						
						296	1	3360	2	Y	435	433	0		27
						105	4	479	9						
						309	1	2982	2	Y	474	462	0		39
						542	4	521	9						
						265	1								
						598	4								
STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881															
12	2759 X	2073	-0-	-686	-0-	276	1	1491	2	Y	278	274	0		23
01	2759 X	2298	-0-	-461	-0-	306	9	1657	2	Y	299	287	0		35
02	2492 X	1574	-0-	-918	-0-	312	1	1084	2	Y	201	216	0		20
03	2759 X	1929	-0-	-830	-0-	329	9	1247	2	Y	351	353	0		18
04	2640 X	1808	-0-	-832	-0-	269	1	386	9						
05	2294 X	1991	-0-	-303	-0-	221	9	954	2	Y	351	347	0		22
						27	4	386	9						
						314	1	1026	2	Y	444	430	0		36
						154	4	386	9						
						271	1	488	9						
						206	4								
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-				89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-				89
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-				89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-				89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-				89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-				89

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*12	3844 X	3833	-0-	-11	-0-	14 1	3524 2	Y	265	263	0		7	
						3 4	292 9							
*01	3844 X	3547	-0-	-297	-0-	15 1	3250 2	Y	255	247	0		15	
						1 4	281 9							
*02	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	18 1	3558 2	Y	248	257	0		6	
						2 4	273 9							
*03	3906 X	3741	-0-	-165	-0-	14 1	3434 2	Y	265	265	0	1 8	5	
						1 4	292 9							
*04	3780 X	3614	-0-	-166	-0-	14 1	3228 2	Y	254	252	0	1 8	6	
						93 4	279 9							
05	4371 X	3939	-0-	-432	-0-	15 1	3591 2	Y	269	266	0		9	
						37 4	296 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061														
*12	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	18 1	4542 2	Y	254	252	0		7	
						4 4	279 9							
*01	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	22 1	4591 2	Y	269	260	0		16	
						2 4	296 9							
*02	4396 X	4371	-0-	-25	-0-	18 1	4090 2	Y	236	247	0		5	
						3 4	260 9							
*03	4960 X	4310	-0-	-650	-0-	16 1	4012 2	Y	255	254	0	1 8	5	
						1 4	281 9							
*04	4920 X	3977	-0-	-943	-0-	16 1	3616 2	Y	218	218	0		5	
						105 4	240 9							
05	5084 X	4369	-0-	-715	-0-	17 1	4045 2	Y	242	239	0		8	
						41 4	266 9							
SOUTH SPUR STATE WELL #: 2H RRCID -> 266434 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798														
12	2263 X	2204	-0-	-59	-0-	111 1	1651 2	Y	402	419	1		55	
						442 9								
01	2263 X	2148	-0-	-115	-0-	132 1	1564 2	Y	409	423	1		41	
						2 4	450 9							
02	2072 X	1777	-0-	-295	-0-	196 1	1199 2	Y	347	356	1		32	
						382 9								
03	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	405 1	1365 2	Y	446	411	1		67	
						1 4	491 9							
04	2070 N	1876	-0-	-194	-0-	239 1	1012 2	Y	391	391	1		67	
						195 4	430 9							
05	1953 N	1942	-0-	-11	-0-	113 1	1394 2	Y	368	372	1		63	
						30 4	405 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 266443 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725														
12	5332 X	4847	-0-	-485	-0-	252 1	4427 2	Y	150	138	1		28	
						3 4	165 9							
01	5332 X	4483	-0-	-849	-0-	263 1	4069 2	Y	137	142	1		23	
						151 9								
02	4788 X	3852	-0-	-936	-0-	229 1	3454 2	Y	154	154	1		23	
						169 9								
03	5301 X	4636	-0-	-665	-0-	273 1	4195 2	Y	153	152	1		24	
						168 9								
04	4680 X	4610	-0-	-70	-0-	251 1	3777 2	Y	135	146	1		13	
						433 4	149 9							
05	4836 X	3566	-0-	-1270	-0-	104 1	3296 2	Y	106	106	1		13	
						49 4	117 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 266448 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * CODE	EOM BALANCE
12		1705 X	848	-0-	-857	-0-	251 1	484	2	Y	103	97	1	19
							113 9							
01		2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	266 1	2025	2	Y	231	211	1	39
							254 9							
02		2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	248 1	1830	2	Y	203	212	1	30
							223 9							
03		2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	285 1	2020	2	Y	212	209	1	33
							233 9							
04		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	267 1	1777	2	Y	196	211	1	18
							203 4	216	9					
05		2542 X	2331	-0-	-211	-0-	304 1	1799	2	Y	183	178	1	23
							27 4	201	9					
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558														
12		5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	41 1	4645	2	Y	283	265	1	52
							3 4	311	9					
01		4588 X	4224	-0-	-364	-0-	36 1	3882	2	Y	278	283	1	47
							306 9							
02		4732 X	3656	-0-	-1076	-0-	31 1	3362	2	Y	239	251	1	35
							263 9							
03		5239 X	4349	-0-	-890	-0-	34 1	4070	2	Y	223	223	1	35
							245 9							
04		4860 X	4073	-0-	-787	-0-	30 1	3444	2	Y	186	204	1	17
							394 4	205	9					
05		4991 X	4461	-0-	-530	-0-	30 1	4145	2	Y	204	196	1	25
							62 4	224	9					
TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568														
12		294 N	294	-0-	-0-	-0-	102 1	169	2	Y	18	19	1	25
							3 4	20	9					
01		947 N	947	-0-	-0-	-0-	118 1	784	4	Y	41			66
							45 9							
02		532 N	532	-0-	-0-	-0-	73 1	380	2	Y	28	32	1	62
							48 4	31	9					
03		279 N	255	-0-	-24	-0-	59 1	181	2	Y	9	33	1	38
							5 4	10	9					
04		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	249 1	893	2	Y	27			65
							588 4	30	9					
05		802 N	802	-0-	-0-	-0-	137 1	204	2	Y	19	38	1	46
							440 4	21	9					
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878														
12		1426 N	809	-0-	-617	-0-	46 1	430	2	Y	303	317	0	25
							333 9							
01		382 N	382	-0-	-0-	-0-	10 1	236	2	Y	124	131	0	18
							136 9							
02		896 N	739	-0-	-157	-0-	452 1	156	2	Y	119	122	0	15
							131 9							
03		978 N	978	-0-	-0-	-0-	530 1	262	2	Y	169	165	0	19
							186 9							
04		937 N	937	-0-	-0-	-0-	442 1	295	2	Y	149	138	0	30
							36 4	164	9					
05		806 N	629	-0-	-177	-0-	73 1	404	2	Y	138	143	0	25
							152 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329														
CNTY: DIMMIT														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1860 N	1593	-0-	-267	-0-	223 1	1251 2	Y	107	100	1			20
01	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1 4	118 9							
02	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	221 1	1493 2	Y	117	117	1			20
03	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	129 9								
04	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	195 1	1519 2	Y	115	118	1			17
05	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	127 9								
						193 1	1541 2	Y	211	195	1			33
						232 9								
						144 1	1402 2	Y	227	239	1			21
						161 4	250 9							
						161 1	1504 2	Y	220	214	1			27
						23 4	242 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178														
12	2480 X	2094	-0-	-386	-0-	270 1	1512 2	Y	283	288	0			9
01	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	1 4	311 9							
02	2800 N	3454	-0-	654	654	287 1	1859 2	Y	399	390	0	1 8		17
03	2378 N	1724	-0-	-654	-0-	439 9								
04	2490 N	1519	-0-	-971	-0-	229 1	2601 2	Y	567	566	0	1 8		17
05	2573 X	2153	-0-	-420	-0-	624 9								
						313 1	1141 2	Y	241	251	0			7
						5 4	265 9							
						207 1	1065 2	Y	198	189	0			16
						29 4	218 9							
						237 1	1656 2	Y	235	240	0			11
						1 4	259 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184														
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	274 1	268 2	Y	74	74	0			2
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	81 9								
02	504 N	391	-0-	-113	-0-	279 1	115 2	Y	30	31	0			1
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	33 9								
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	207 1	142 2	Y	38	38	0			1
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	42 9								
						314 1	254 2	Y	65	64	0			2
						1 4	72 9							
						255 1	350 2	Y	83	78	0			7
						9 4	91 9							
						289 1	646 2	Y	109	111	0			5
						120 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114														
12	1829 N	1019	-0-	-810	-0-	297 1	646 2	Y	69	77	0			2
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	76 9								
02	1512 N	698	-0-	-814	-0-	260 1	323 2	Y	33	34	0			1
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	36 9								
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	213 1	435 2	Y	45	45	0			1
05	775 N	649	-0-	-126	-0-	50 9								
						342 1	814 2	Y	81	80	0			2
						3 4	89 9							
						276 1	760 2	Y	75	71	0			6
						20 4	83 9							
						306 1	240 2	Y	94	96	0			4
						103 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266573														
NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	210 1	1294 2	Y	389	399 0	1 8	68		
01	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	428 9	1534 2	Y	470	476 0		62		
02	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	216 1	517 9		419	417 0		64		
03	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	232 1	1419 2	Y	457	464 0		57		
04	2190 N	2131	-0-	-59	-0-	461 9	1441 2	Y	493	493 0	1 8	56		
05	2325 N	1299	-0-	-1026	-0-	251 1	1161 2	Y	325	324 0		57		
						503 9	542 9							
						247 1	695 2	Y						
						181 4	358 9							
						231 1								
						15 4								
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354														
12	558 N	466	-0-	-92	-0-	371 1	81 2	Y	13	18 0		2		
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	14 9	34 2	Y	6	7 0		1		
02	504 N	358	-0-	-146	-0-	301 1	102 2	Y	17	15 0		3		
03	465 N	423	-0-	-42	-0-	7 9	82 2	Y	16	17 0		2		
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	237 1	14 2	Y	6	7 0		1		
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	19 9	7 9	Y	97	81 0		17		
						323 1	328 2	Y						
						18 9	107 9							
						356 1								
						2 4								
						398 1								
						7 4								
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082														
12	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	260 1	1928 2	Y	205	208 0		36		
01	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	226 9	1922 2	Y	266	267 0		35		
02	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	251 1	293 9		227	227 0		35		
03	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2 4	1658 2	Y	268	269 0		34		
04	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	239 1	1829 2	Y	310	309 0		35		
05	2232 N	1906	-0-	-326	-0-	250 9	1588 2	Y	195	196 0		34		
						265 1	341 9							
						295 9	1372 2	Y						
						282 1	215 9							
						248 4								
						289 1								
						30 4								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147														
*12	3069 X	2518	-0-	-551	-0-	217 1	2120 2	Y	163	162 0		4		
*01	3007 X	2179	-0-	-828	-0-	2 4	179 9		153	148 0		9		
*02	2632 X	2282	-0-	-350	-0-	105 1	1905 2	Y	154	159 0		4		
*03	2914 X	2051	-0-	-863	-0-	1 4	168 9		144	145 0		3		
*04	2580 X	1541	-0-	-1039	-0-	179 1	1933 2	Y	109	109 0		3		
05	2573 X	940	-0-	-1633	-0-	1 4	169 9		113	112 0		4		
						210 1	1682 2	Y						
						1 4	158 9							
						152 1	1233 2	Y						
						36 4	120 9							
						94 1	715 2	Y						
						7 4	124 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	5084 X	5047	-0-	-37	-0-		54	1 4603	4 4	386 9	Y	351	348 0		10
*01	5084 X	4151	-0-	-933	-0-		51	1 3769	1 4	330 9	Y	300	292 0		18
*02	4564 X	3981	-0-	-583	-0-		60	1 3608	2 4	311 9	Y	283	295 0		6
*03	5146 X	4605	-0-	-541	-0-		17	1 4147	1 4	440 9	Y	400	397 0	1 8	8
*04	4980 X	4653	-0-	-327	-0-		18	1 4090	118 4	427 9	Y	388	386 0	1 8	9
05	5146 X	4781	-0-	-365	-0-		18	1 4280	44 4	439 9	Y	399	395 0		13
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370															
*12	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-		299	1 4851	4 4	497 9	Y	452	447 0		12
*01	4185 X	3881	-0-	-304	-0-		134	1 3382	1 4	364 9	Y	331	323 0		20
*02	4060 X	3848	-0-	-212	-0-		222	1 3277	2 4	347 9	Y	315	328 0		7
*03	5766 X	4162	-0-	-1604	-0-		265	1 3499	1 4	397 9	Y	361	360 0	1 8	7
*04	5580 X	4131	-0-	-1449	-0-		234	1 3421	99 4	377 9	Y	343	341 0	1 8	8
05	5766 X	4200	-0-	-1566	-0-		280	1 3504	36 4	380 9	Y	345	341 0		12
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813															
*12	2914 X	1520	-0-	-1394	-0-		256	1 1133	1 4	130 9	Y	118	119 0		3
*01	2914 X	1335	-0-	-1579	-0-		104	1 1099	132 9		Y	120	116 0		7
*02	2296 X	1854	-0-	-442	-0-		166	1 1508	1 4	179 9	Y	163	166 0		4
*03	2542 X	1569	-0-	-973	-0-		186	1 1254	129 9		Y	117	119 0		2
*04	2250 X	1825	-0-	-425	-0-		198	1 1444	42 4	141 9	Y	128	127 0		3
05	2108 X	1675	-0-	-433	-0-		266	1 1261	13 4	135 9	Y	123	122 0		4
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032															
12	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-						Y	-0-	3 0		-0-
01	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-						Y	-0-			-0-
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-						Y	-0-			-0-
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
12	4185 X	1512	-0-	-2673	-0-	25 1	1434 2	Y	48	25 0			37	
01	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	53 9	2353 2	Y	89	77 0			49	
02	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	39 1	2193 2	Y	82	80 0			51	
03	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	98 9	90 9	Y	115	114 0			52	
04	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	28 1	2206 2	Y	95	75 0			72	
05	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	20 4	2418 2	Y	106	109 0			69	
						35 1	117 9							
						127 9								
						43 1								
						94 4								
						41 1								
						194 4								
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607														
12	6014 X	5510	-0-	-504	-0-	89 1	5135 2	Y	260	299 0	1 8		201	
01	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	286 9	4495 2	Y	231	303 0	1 8		128	
02	5908 X	4088	-0-	-1820	-0-	75 1	3791 2	Y	195	202 0	1 8		120	
03	6541 X	4593	-0-	-1948	-0-	254 9	215 9	Y	202	230 0	1 8		91	
04	6330 X	4085	-0-	-2245	-0-	48 1	3666 2	Y	174	133 0			132	
05	5518 X	4383	-0-	-1135	-0-	34 4	191 9	Y	185	196 0	1 8		120	
						57 1	204 9							
						222 9								
						71 1								
						157 4								
						65 1								
						306 4								
STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472														
12	749 X	749	-0-	-0-	-0-	46 1	562 2	Y	128	128 0			4	
01	742 X	742	-0-	-0-	-0-	141 9	537 2	Y	147	146 0			5	
02	840 X	840	-0-	-0-	-0-	43 1	575 2	Y	169	160 0			14	
03	906 X	906	-0-	-0-	-0-	162 9	186 9	Y	154	137 0	11 8		20	
04	720 X	524	-0-	-196	-0-	76 1	628 2	Y	79	97 0	1 8		1	
05	930 X	786	-0-	-144	-0-	3 4	169 9	Y	132	132 0			1	
						107 1	400 2							
						2 4	87 9							
						18 1	623 2							
						19 4	145 9							
						16 1								
						2 4								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537														
12	5456 X	5406	-0-	-50	-0-	38 1	4942 2	Y	368	365 0			14	
01	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	21 4	405 9	Y	366	357 0			23	
02	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	30 1	5093 2	Y	363	373 0			13	
03	5394 X	5272	-0-	-122	-0-	2 4	403 9	Y	362	345 0			30	
04	5340 X	4710	-0-	-630	-0-	26 1	4849 2	Y	304	310 0			24	
05	5549 X	5533	-0-	-16	-0-	5 4	399 9	Y	371	377 0			18	
						24 1	334 9							
						1 4	408 9							
						23 1								
						411 4								
						27 1								
						525 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	5983 X	5046	-0-	-937	-0-	35	1 20 4	4542 449 9	2	Y	408	407 0		15
01	5828 X	4935	-0-	-893	-0-	26	1 2 4	4479 428 9	2	Y	389	380 0		24
02	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	33	1 7 4	5806 611 9	2	Y	555	560 0		19
03	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	27	1 1 4	5588 548 9	2	Y	498	476 0		41
04	5610 X	5386	-0-	-224	-0-	26	1 464 4	4448 448 9	2	Y	407	416 0		32
05	6076 X	4142	-0-	-1934	-0-	20	1 387 4	3377 358 9	2	Y	325	341 0		16
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	263					Y	-0-	2 0		-0-
01	263 X	-0-	-0-	-263	-0-					Y	-0-			-0-
02	252 X	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-			-0-
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241														
12	3999 X	3896	-0-	-103	-0-	26	1 15 4	3429 426 9	2	Y	387	384 0		14
01	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	21	1 1 4	3543 425 9	2	Y	386	376 0		24
02	3584 X	3472	-0-	-112	-0-	17	1 4 4	3064 387 9	2	Y	352	364 0		12
03	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	18	1 406 9	3603 387 9	2	Y	369	350 0		31
04	3870 X	3575	-0-	-295	-0-	17	1 305 4	2919 334 9	2	Y	304	311 0		24
05	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	19	1 370 4	3225 389 9	2	Y	354	360 0		18
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001														
12	5673 X	5212	-0-	-461	-0-	370	1 19 4	4472 351 9	2	Y	319	316 0		12
01	5642 X	5139	-0-	-503	-0-	421	1 2 4	4384 332 9	2	Y	302	295 0		19
02	4872 X	3736	-0-	-1136	-0-	272	1 4 4	3171 289 9	2	Y	263	273 0		9
03	5394 X	4118	-0-	-1276	-0-	339	1 299 9	3480 289 9	2	Y	272	258 0		23
04	5190 X	4088	-0-	-1102	-0-	295	1 332 4	3182 279 9	2	Y	254	257 0		20
05	5208 X	4279	-0-	-929	-0-	288	1 379 4	3305 307 9	2	Y	279	285 0		14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	4743 X	4548	-0-	-195	-0-	31 1	4075 2	Y	385	382 0			14
						18 4	424 9						
01	4712 X	4537	-0-	-175	-0-	24 1	4101 2	Y	374	365 0			23
						1 4	411 9						
02	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	22 1	3814 2	Y	383	393 0			13
						5 4	421 9						
03	4557 X	4339	-0-	-218	-0-	19 1	3917 2	Y	365	348 0			30
						1 4	402 9						
04	4410 X	4107	-0-	-303	-0-	20 1	3381 2	Y	321	326 0			25
						353 4	353 9						
05	4712 X	4515	-0-	-197	-0-	21 1	3677 2	Y	359	366 0			18
						422 4	395 9						
DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111													
12	3472 X	2164	-0-	-1308	-0-	418 1	1448 2	Y	271	269 0			7
						298 9							
01	4154 X	2213	-0-	-1941	-0-	267 1	1663 2	Y	257	258 0			6
						283 9							
02	3752 X	1325	-0-	-2427	-0-	155 1	1016 2	Y	112	113 0	1 1		3
						31 4	123 9			1 8			
03	2759 X	1266	-0-	-1493	-0-	319 1	828 2	Y	99	99 0	1 8		2
						10 4	109 9						
04	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	240 1	1979 2	Y	315	309 0	1 8		7
						3 4	347 9						
05	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	654 1	1828 2	Y	82	88 0			1
						16 4	90 9						
DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917													
12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	593 1	738 2	Y	108	107 0			3
						119 9							
01	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	372 1	1139 2	Y	201	199 0			5
						221 9							
02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	199 1	989 2	Y	127	126 0	1 1		4
						31 4	140 9			1 8			
03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	444 1	1005 2	Y	139	139 0	1 8		3
						12 4	153 9						
04	1680 N	912	-0-	-768	-0-	181 1	674 2	Y	51	53 0			1
						1 4	56 9						
05	1519 N	1242	-0-	-277	-0-	375 1	776 2	Y	76	76 0			1
						7 4	84 9						
RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148													
12	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	16 1	3790 2	Y	168	158 0			56
						185 9							
01	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	17 1	3776 2	Y	186	185 0			57
						205 9							
02	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	18 1	3638 2	Y	177	189 0	1 8		44
						195 9							
03	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	9 1	3034 2	Y	84	102 0			26
						92 9							
04	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	7 1	2570 2	Y	90	86 0			30
						9 4	99 9						
05	2573 X	2428	-0-	-145	-0-	17 1	2218 2	Y	92	96 0			26
						92 4	101 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	9 56	1 9	2038	2	Y	51	50 0		17
01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	9 57	1 9	1891	2	Y	52	53 0		16
02	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	8 77	1 9	1750	2	Y	70	69 0		17
03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	5 54	1 9	1854	2	Y	49	51 0		15
04	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	5 7	1 4	1881	2	Y	69	61 0		23
05	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	14 75	1 4	1810	2	Y	71	74 0		20
RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341														
12	2728 X	2518	-0-	-210	-0-	10 183	1 9	2325	2	Y	166	162 0		55
01	2573 X	2153	-0-	-420	-0-	9 174	1 9	1970	2	Y	158	165 0		48
02	2380 X	1845	-0-	-535	-0-	8 188	1 9	1649	2	Y	171	176 0	1 8	42
03	2635 X	2318	-0-	-317	-0-	6 114	1 9	2198	2	Y	104	114 0		32
04	2520 X	1990	-0-	-530	-0-	5 7	1 4	1848	2	Y	118	111 0		39
05	2511 X	2318	-0-	-193	-0-	16 83	1 4	2000	2	Y	199	182 0		56
RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695														
12	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	67 48	1 9	3152	2	Y	44	49 0		8
01	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	92 59	1 9	3626	2	Y	54	51 0		11
02	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	77 96	1 9	3091	2	Y	87	84 0		14
03	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	71 52	1 9	2723	2	Y	47	44 0		17
04	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	89 4	1 4	4791	2	Y	97	99 0		15
05	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	30 57	1 4	2317	2	Y	67	73 0		9
RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	47	1	2207	2	Y	51	56	0	9
01	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	56	9	2046	2	Y	52	51	0	10
02	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	52	1	2276	2	Y	156	141	0	25
03	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	57	9	2347	2	Y	110	96	0	39
04	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	172	9	2123	2	Y	143	160	0	22
05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	61	1	1849	2	Y	148	150	0	20
						121	9	163	9					
						39	1							
						2	4							
						24	1							
						46	4							
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447														
12	2201 N	2096	-0-	-105	-0-	40	1	1862	2	Y	176	192	0	31
01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	194	9	1676	2	Y	170	167	0	34
02	1848 N	1698	-0-	-150	-0-	42	1	1527	2	Y	121	135	0	20
03	2108 N	1838	-0-	-270	-0-	187	9	1716	2	Y	70	65	0	25
04	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	38	1	2191	2	Y	103	112	0	16
05	3100 N	4744	-0-	1644	1644	133	9	4413	2	Y	149	145	0	20
						45	1							
						77	9							
						41	1							
						2	4							
						58	1							
						109	4							
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 13561 - 13776														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661														
12	4154 X	3149	-0-	-1005	-0-	13	1	3034	2	Y	93	90	0	31
01	3658 X	2832	-0-	-826	-0-	102	9	2718	2	Y	93	96	0	28
02	3220 X	2339	-0-	-881	-0-	12	1	2233	2	Y	86	92	0	21
03	3565 X	2900	-0-	-665	-0-	102	9	2807	2	Y	77	74	0	24
04	3120 X	2866	-0-	-254	-0-	11	1	2731	2	Y	106	95	0	35
05	3162 X	2541	-0-	-621	-0-	95	9	2310	2	Y	107	112	0	30
						8	1							
						85	9							
						10	4							
						18	1							
						95	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 RANCHO ENCANTADO														CMTY: DIMMIT	
WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	69 1	123 9	3205 2	Y	112	122 0			20	
01	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	75 1	122 9	2980 2	Y	111	109 0			22	
02	3052 X	2989	-0-	-63	-0-	69 1	135 9	2785 2	Y	123	125 0			20	
03	3410 X	2422	-0-	-988	-0-	60 1	68 9	2294 2	Y	62	60 0			22	
04	3300 X	1650	-0-	-1650	-0-	29 1	1 4	1569 2	Y	46	61 0			7	
05	3410 X	2679	-0-	-731	-0-	33 1	62 4	2526 2	Y	53	53 0			7	
								58 9							
RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018															
12	3906 X	2560	-0-	-1346	-0-	50 1	152 9	2358 2	Y	138	163 0			24	
01	3906 X	1457	-0-	-2449	-0-	34 1	94 9	1329 2	Y	85	92 0			17	
02	3332 X	2411	-0-	-921	-0-	56 1	121 9	2234 2	Y	110	109 0			18	
03	3689 X	2692	-0-	-997	-0-	67 1	72 9	2553 2	Y	65	60 0			23	
04	3210 X	2568	-0-	-642	-0-	45 1	2 4	2430 2	Y	83	93 0			13	
05	2666 X	1997	-0-	-669	-0-	24 1	45 4	1836 2	Y	84	86 0			11	
								92 9							
RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802															
12	2170 N	1586	-0-	-584	-0-	6 1	68 9	1512 2	Y	62	66 0			21	
01	2170 X	1460	-0-	-710	-0-	6 1	69 9	1385 2	Y	63	65 0			19	
02	2576 X	1319	-0-	-1257	-0-	6 1	56 9	1257 2	Y	51	57 0			13	
03	2852 X	1315	-0-	-1537	-0-	4 1	34 9	1277 2	Y	31	34 0			10	
04	2040 X	1261	-0-	-779	-0-	3 1	4 4	1207 2	Y	43	39 0			14	
05	1581 X	1246	-0-	-335	-0-	9 1	47 9	1136 2	Y	49	49 0			14	
								54 9							
STUMBERG RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413															
12	806 X	693	-0-	-113	-0-	47 1	74 9	572 2	Y	67	67 0			2	
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	80 1	154 9	993 2	Y	140	137 0			5	
02	616 N	219	-0-	-397	-0-	22 1	1 4	168 2	Y	25	28 0			2	
03	682 N	339	-0-	-343	-0-	44 1	1 4	259 2	Y	32	28 0	2 8		4	
04	1200 N	467	-0-	-733	-0-	18 1	18 4	387 2	Y	40	43 0	1 8		-0-	
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	11 1	1 4	415 2	Y	45	45 0			-0-	
								50 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1426 X	1210	-0-	-216	-0-	87 1	1058 2	Y	59	59 0				2
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	65 9	420 2	Y	28	29 0				1
02	1148 N	595	-0-	-553	-0-	34 1	488 2	Y	35	33 0				3
03	1209 N	644	-0-	-565	-0-	31 9	39 9		31	28 0	2 8			4
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	65 1	520 2	Y	32	35 0	1 8			-0-
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	3 4	644 2	Y	59	59 0				-0-
						29 1	1144 2	Y						
						31 4	35 9							
						29 1	65 9							
						3 4								
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161	
12	8765 X	8765	-0-	-0-	-0-	70 1	8265 2	Y	391	394 0				46
01	9207 X	7943	-0-	-1264	-0-	430 9	7531 2	Y	316	313 0				49
02	8316 X	7090	-0-	-1226	-0-	64 1	6761 2	Y	261	249 0				61
03	9207 X	7834	-0-	-1373	-0-	348 9	7446 2	Y	299	314 0				46
04	8790 X	7972	-0-	-818	-0-	42 1	329 9		286	287 0				45
05	8773 X	8672	-0-	-101	-0-	287 9	6413 2	Y	310	299 0				56
						55 1	315 9							
						4 4	6677 2	Y						
						152 1	341 9							
						1092 4								
						378 1								
						1276 4								
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250	
12	5 X	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911	
12	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	35 1	4071 2	Y	257	280 0				30
01	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	283 9	4221 2	Y	290	275 0				45
02	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	36 1	3801 2	Y	240	229 0				56
03	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	319 9	4035 2	Y	256	272 0				40
04	4110 X	3561	-0-	-549	-0-	24 1	282 9		203	211 0				32
05	4247 X	3137	-0-	-1110	-0-	264 9	2796 2	Y	150	155 0				27
						30 1	223 9							
						2 4	2382 2	Y						
						66 1	165 9							
						476 4								
						135 1								
						455 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-		29 1	4429 2	14 4	130 9	Y	118	122 1		13
01	4929 X	4696	-0-	-233	-0-		36 1	4330 2	187 4	143 9	Y	130	136 1		7
02	4704 X	3014	-0-	-1690	-0-		25 1	2840 2	63 4	86 9	Y	78	77 1		8
03	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-		45 1	5913 2	45 1	149 9	Y	135	133 1		10
04	4920 X	3912	-0-	-1008	-0-		30 1	3772 2	3 4	149 9	Y	88	89 1		9
05	4681 X	3887	-0-	-794	-0-		13 4	97 9	27 1	3760 2	Y	84	89 1		4
							8 4	92 9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866															
12	8215 X	2911	-0-	-5304	-0-		47 1	2715 2	149 9		Y	135	30 0		105
01	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-		43 1	2560 2	169 9		Y	154	173 0		86
02	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-		23 1	1834 2	23 1	129 9	Y	117	130 0		73
03	2573 X	2183	-0-	-390	-0-		17 4	129 9	27 1	2044 2	Y	102	129 0		46
04	2490 N	1806	-0-	-684	-0-		112 9		31 1	1606 2	Y	91	68 0		69
05	2232 N	1986	-0-	-246	-0-		69 4	100 9	29 1	1711 2	Y	98	103 0		64
							138 4	108 9							

LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436															
12	620 X	331	-0-	-289	-0-		63 1	206 2	1 4	61 9	Y	55	39 1		31
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-		78 1	302 2	90 9		Y	82	93 1		20
02	392 N	112	-0-	-280	-0-		16 1	77 2	19 9		Y	17	31 1		6
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-		114 1	425 2	4 4	127 9	Y	115	88 1		33
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-		163 1	374 2	64 4	122 9	Y	111	115 1		29
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-		183 1	384 2	116 9		Y	105	113 1		21

LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788															
12	2201 X	302	-0-	-1899	-0-		253 1	38 2	11 9		Y	10	7 1		6
01	1674 X	821	-0-	-853	-0-		239 1	453 2	129 9		Y	117	94 1		29
02	1512 X	476	-0-	-1036	-0-		262 1	173 2	41 9		Y	37	52 1		14
03	775 X	345	-0-	-430	-0-		234 1	86 2	1 4	24 9	Y	22	30 1		6
04	780 X	254	-0-	-526	-0-		220 1	22 2	4 4	8 9	Y	7	11 1		2
05	806 X	234	-0-	-572	-0-		229 1	4 2	1 9		Y	1	3 1		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	2480 X	1882	-0-	-598	-0-	8 1	1785 2	Y	81	79	0		27	
						89 9								
01	2108 X	1723	-0-	-385	-0-	7 1	1625 2	Y	83	85	0		25	
						91 9								
02	1904 X	1575	-0-	-329	-0-	7 1	1485 2	Y	75	81	0		19	
						83 9								
03	2077 X	1699	-0-	-378	-0-	5 1	1640 2	Y	49	53	0		15	
						54 9								
04	1860 X	1795	-0-	-65	-0-	5 1	1697 2	Y	79	68	0		26	
						6 4	87 9							
05	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	14 1	1842 2	Y	108	104	0		30	
						76 4	119 9							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344														
12	3224 X	2722	-0-	-502	-0-	258 1	2375 2	Y	81	85	0		10	
						89 9								
01	3193 X	2823	-0-	-370	-0-	291 1	2434 2	Y	89	83	0		16	
						98 9								
02	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	270 1	3296 2	Y	121	113	0		24	
						133 9								
03	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	292 1	3304 2	Y	128	132	0		20	
						141 9								
04	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	256 1	2600 2	Y	96	98	0		18	
						285 4	106 9							
05	4092 X	2837	-0-	-1255	-0-	281 1	2166 2	Y	118	111	0		25	
						260 4	130 9							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543														
12	3689 X	2519	-0-	-1170	-0-	213 1	2130 2	Y	160	168	0		20	
						176 9								
01	3410 X	2143	-0-	-1267	-0-	233 1	1747 2	Y	148	142	0		26	
						163 9								
02	3108 X	1155	-0-	-1953	-0-	210 1	865 2	Y	73	85	0		14	
						80 9								
03	3441 X	2390	-0-	-1051	-0-	234 1	1977 2	Y	163	151	0		26	
						179 9								
04	3330 X	2135	-0-	-1195	-0-	208 1	1659 2	Y	78	89	0		15	
						182 4	86 9							
05	2511 X	1488	-0-	-1023	-0-	225 1	1071 2	Y	57	60	0		12	
						129 4	63 9							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321														
12	4061 X	3158	-0-	-903	-0-	264 1	2707 2	Y	170	186	0		21	
						187 9								
01	4061 X	3008	-0-	-1053	-0-	288 1	2546 2	Y	158	151	0		28	
						174 9								
02	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	274 1	4026 2	Y	249	228	0		49	
						274 9								
03	4216 X	4028	-0-	-188	-0-	293 1	3487 2	Y	225	238	0		36	
						248 9								
04	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	264 1	3516 2	Y	195	194	0		37	
						385 4	215 9							
05	5053 X	3672	-0-	-1381	-0-	288 1	2841 2	Y	184	182	0		39	
						341 4	202 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052														
12	436 X	436	-0-	-0-	-0-	4	1	414	2	Y	16	16	0	2
						18	9							
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	3	1	390	2	Y	17	16	0	3
						19	9							
02	392 N	342	-0-	-50	-0-	2	1	327	2	Y	12	12	0	3
						13	9							
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	3	1	418	2	Y	12	13	0	2
						13	9							
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	8	1	323	2	Y	11	11	0	2
						55	4	12	9					
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2	Y	10	10	0	2
						58	4	11	9					
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156														
12	961 N	808	-0-	-153	-0-	212	1	542	2	Y	49	51	0	6
						54	9							
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	244	1	490	2	Y	50	47	0	9
						55	9							
02	896 N	884	-0-	-12	-0-	223	1	595	2	Y	60	57	0	12
						66	9							
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	243	1	742	2	Y	76	76	0	12
						84	9							
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	213	1	730	2	Y	65	65	0	12
						80	4	72	9					
05	992 N	951	-0-	-41	-0-	235	1	580	2	Y	60	59	0	13
						70	4	66	9					
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032														
12	1426 N	1276	-0-	-150	-0-	248	1	970	2	Y	53	55	0	7
						58	9							
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	282	1	907	2	Y	55	52	0	10
						61	9							
02	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	257	1	1080	2	Y	66	63	0	13
						73	9							
03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	280	1	1296	2	Y	83	83	0	13
						91	9							
04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	246	1	1041	2	Y	64	65	0	12
						114	4	70	9					
05	1550 N	990	-0-	-560	-0-	270	1	597	2	Y	46	48	0	10
						72	4	51	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	961 N	844	-0-	-117	-0-	218 1	507 2	Y	108	104 0				13
						119 9								
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	242 1	272 2	Y	64	66 0				11
						70 9								
02	588 N	485	-0-	-103	-0-	219 1	211 2	Y	50	51 0				10
						55 9								
03	837 N	560	-0-	-277	-0-	238 1	253 2	Y	63	63 0				10
						69 9								
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	213 1	471 2	Y	111	100 0				21
						52 4	122 9							
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	237 1	461 2	Y	115	112 0				24
						55 4	127 9							
STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680														
12	4309 X	3080	-0-	-1229	-0-	19 1	2992 2	Y	54	57 1				6
						10 4	59 9							
01	4309 X	2644	-0-	-1665	-0-	21 1	2462 2	Y	50	53 1				3
						106 4	55 9							
02	3892 X	1369	-0-	-2523	-0-	12 1	1303 2	Y	23	24 1				2
						29 4	25 9							
03	3999 X	685	-0-	-3314	-0-	5 1	669 2	Y	10	11 1				1
						11 9								
04	3300 X	1	-0-	-3299	-0-	1 2		Y	-0-	1 1				-0-
05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			Y	-0-					-0-
STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020														
12	7812 X	7396	-0-	-416	-0-	16 1	7207 2	Y	157	173 1				11
						173 9								
01	7812 X	7730	-0-	-82	-0-	30 1	7495 2	Y	185	166 1				30
						1 4	204 9							
02	7364 X	6985	-0-	-379	-0-	22 1	6687 2	Y	233	230 1	1 8			32
						20 4	256 9							
03	8153 X	7855	-0-	-298	-0-	28 1	7600 2	Y	206	214 1				24
						227 9								
04	7650 X	7227	-0-	-423	-0-	21 1	7018 2	Y	138	138 1				24
						36 4	152 9							
05	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	24 1	7546 2	Y	141	151 1	1 8			13
						4 4	155 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403														
12	7750 X	7155	-0-	-595	-0-	32 1	6795 2	Y	291	293 0				15
						8 4	320 9							
01	8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	44 1	7790 2	Y	333	339 0				9
						7 4	366 9							
02	7000 X	6329	-0-	-671	-0-	33 1	5991 2	Y	271	270 0				10
						7 4	298 9							
03	7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	38 1	7316 2	Y	302	300 0				12
						13 4	332 9							
04	8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	38 1	6842 2	Y	319	318 0				13
						814 4	351 9							
05	8215 X	8079	-0-	-136	-0-	33 1	7152 2	Y	302	301 0				14
						562 4	332 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	1643 N	1482	-0-	-161	-0-	7 1	1386 2	Y	79	79	0		4	
						2 4	87 9							
01	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	9 1	1645 2	Y	94	95	0		3	
						2 4	103 9							
02	1372 N	1346	-0-	-26	-0-	7 1	1262 2	Y	68	69	0		2	
						2 4	75 9							
03	1488 N	1255	-0-	-233	-0-	6 1	1186 2	Y	55	55	0		2	
						2 4	61 9							
04	1710 N	1376	-0-	-334	-0-	6 1	1177 2	Y	48	48	0		2	
						140 4	53 9							
05	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	7 1	1524 2	Y	50	50	0		2	
						120 4	55 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556														
12	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	15 1	3222 2	Y	194	193	0		10	
						4 4	213 9							
01	3286 X	1517	-0-	-1769	-0-	8 1	1414 2	Y	85	93	0		2	
						1 4	94 9							
02	3192 X	3114	-0-	-78	-0-	16 1	2894 2	Y	182	178	0		6	
						4 4	200 9							
03	3534 X	1100	-0-	-2434	-0-	5 1	1028 2	Y	59	63	0		2	
						2 4	65 9							
04	3330 X	16	-0-	-3314	-0-	13 2	2 4	Y	1	3	0		-0-	
						1 9								
05	3441 X	3	-0-	-3438	-0-	3 2		Y	-0-				-0-	
TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654														
12	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	352 1	4492 2	Y	111	180	1		160	
						122 9								
01	4247 X	4020	-0-	-227	-0-	329 1	3570 2	Y	110				270	
						121 9								
02	4228 X	4020	-0-	-208	-0-	71 1	3836 2	Y	103	181	1		192	
						113 9								
03	4960 X	4108	-0-	-852	-0-	322 1	3689 2	Y	88	179	1		101	
						97 9								
04	4800 X	4300	-0-	-500	-0-	96 1	4104 2	Y	91				192	
						100 9								
05	4960 X	3625	-0-	-1335	-0-	70 1	3470 2	Y	77				269	
						85 9								
STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309														
12	2883 X	2399	-0-	-484	-0-	135 1	1862 2	Y	361	356	0		29	
						5 4	397 9							
01	2883 X	2112	-0-	-771	-0-	147 1	1590 2	Y	340	338	0		31	
						1 4	374 9							
02	2660 X	1682	-0-	-978	-0-	152 1	1258 2	Y	243	236	0		38	
						5 4	267 9							
03	2945 X	1494	-0-	-1451	-0-	222 1	1020 2	Y	222	225	0	2 8	33	
						8 4	244 9							
04	2550 X	2301	-0-	-249	-0-	210 1	1488 2	Y	334	319	0	2 8	46	
						236 4	367 9							
05	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	237 1	1494 2	Y	328	340	0		34	
						307 4	361 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	527 N	519	-0-	-8	-0-	2 1	483 2	Y	30	30	0		2	
						1 4	33 9							
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	3 1	487 2	Y	30	31	0		1	
						33 9								
02	476 N	475	-0-	-1	-0-	2 1	440 2	Y	29	29	0		1	
						1 4	32 9							
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	3 1	505 2	Y	30	30	0		1	
						1 4	33 9							
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	2 1	440 2	Y	29	29	0		1	
						52 4	32 9							
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	2 1	492 2	Y	48	47	0		2	
						39 4	53 9							
STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215														
12	2883 X	1918	-0-	-965	-0-	97 1	1600 2	Y	197	197	0		16	
						4 4	217 9							
01	2883 X	2608	-0-	-275	-0-	149 1	2138 2	Y	291	281	0		26	
						1 4	320 9							
02	2520 X	2500	-0-	-20	-0-	146 1	2065 2	Y	255	241	0		40	
						8 4	281 9							
03	2480 X	2322	-0-	-158	-0-	158 1	1874 2	Y	250	250	0	3 8	37	
						15 4	275 9							
04	2520 X	1956	-0-	-564	-0-	106 1	1399 2	Y	208	215	0	1 8	29	
						222 4	229 9							
05	2759 X	2560	-0-	-199	-0-	153 1	1759 2	Y	261	263	0		27	
						361 4	287 9							
STUMBERG RANCH WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188														
12	2976 X	1875	-0-	-1101	-0-	81 1	1501 2	Y	263	263	0		21	
						4 4	289 9							
01	2790 X	2547	-0-	-243	-0-	128 1	1994 2	Y	385	371	0		35	
						1 4	424 9							
02	2520 X	1635	-0-	-885	-0-	126 1	1261 2	Y	221	221	0		35	
						5 4	243 9							
03	2697 X	1892	-0-	-805	-0-	166 1	1420 2	Y	268	261	0	3 8	39	
						11 4	295 9							
04	2460 X	2272	-0-	-188	-0-	156 1	1521 2	Y	321	314	0	2 8	44	
						242 4	353 9							
05	2542 X	2143	-0-	-399	-0-	148 1	1389 2	Y	292	306	0		30	
						285 4	321 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267118 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335														
12	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	8 1	1684 2	Y	136	136	0		7	
						2 4	150 9							
01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	7 1	1247 2	Y	101	105	0		3	
						1 4	111 9							
02	1680 N	1392	-0-	-288	-0-	7 1	1265 2	Y	107	106	0		4	
						2 4	118 9							
03	1829 N	1123	-0-	-706	-0-	5 1	1029 2	Y	79	80	0		3	
						2 4	87 9							
04	1320 N	810	-0-	-510	-0-	4 1	664 2	Y	57	58	0		2	
						79 4	63 9							
05	1550 N	742	-0-	-808	-0-	3 1	630 2	Y	54	54	0		2	
						50 4	59 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	5 1	957 2	Y	82	82	0		4	
						1 4	90 9							
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	4 1	723 2	Y	62	64	0		2	
						1 4	68 9							
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	5 1	923 2	Y	82	81	0		3	
						1 4	90 9							
03	1054 N	860	-0-	-194	-0-	4 1	785 2	Y	64	64	0		3	
						1 4	70 9							
04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	5 1	921 2	Y	83	83	0		3	
						109 4	91 9							
05	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	5 1	1115 2	Y	68	68	0		3	
						88 4	75 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177														
12	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	20 1	3795 2	Y	330	335	0		26	
						1 4	363 9							
01	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	24 1	3718 2	Y	342	335	0		33	
						376 9								
02	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	20 1	3386 2	Y	329	328	0		34	
						362 9								
03	4185 X	3579	-0-	-606	-0-	17 1	3177 2	Y	349	352	0		31	
						1 4	384 9							
04	4050 X	3925	-0-	-125	-0-	27 1	3218 2	Y	292	291	0		32	
						359 4	321 9							
05	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	35 1	3553 2	Y	388	376	0		44	
						598 4	427 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113														
12	5332 X	4225	-0-	-1107	-0-	21 1	3980 2	Y	203	202	0		16	
						1 4	223 9							
01	5332 X	4294	-0-	-1038	-0-	26 1	4027 2	Y	219	214	0		21	
						241 9								
02	4816 X	3981	-0-	-835	-0-	22 1	3722 2	Y	215	214	0		22	
						237 9								
03	5053 X	4856	-0-	-197	-0-	25 1	4557 2	Y	248	248	0		22	
						1 4	273 9							
04	4440 X	3927	-0-	-513	-0-	27 1	3325 2	Y	185	187	0		20	
						371 4	204 9							
05	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	36 1	3735 2	Y	231	225	0		26	
						629 4	254 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182														
12	3720 X	3592	-0-	-128	-0-	17 1	3358 2	Y	197	198	0		16	
						217 9								
01	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	22 1	3411 2	Y	213	208	0		21	
						234 9								
02	3528 X	3082	-0-	-446	-0-	17 1	2853 2	Y	193	194	0		20	
						212 9								
03	3906 X	3325	-0-	-581	-0-	17 1	3105 2	Y	184	187	0		17	
						1 4	202 9							
04	3780 X	3286	-0-	-494	-0-	23 1	2795 2	Y	142	143	0		16	
						312 4	156 9							
05	3658 X	3327	-0-	-331	-0-	26 1	2672 2	Y	163	160	0		19	
						450 4	179 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 27H RRCID -> 267134 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
12	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	5 1	1863 2	Y	56	57 0			1	
01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	62 9	1949 2	Y	59	59 0			1	
02	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	65 9	1778 2	Y	57	56 0			2	
03	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	4 1	1820 2	Y	89	88 0			3	
04	1950 N	1868	-0-	-82	-0-	1 4	1721 2	Y	95	95 0			3	
05	2046 N	2010	-0-	-36	-0-	4 1	1885 2	Y	108	107 0			4	
						2 4	119 9							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618														
12	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	7 1	2809 2	Y	205	205 0			5	
01	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	226 9	2628 2	Y	193	193 0	1 8		4	
02	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	8 1	2384 2	Y	182	179 0	1 8		6	
03	2976 N	2590	-0-	-386	-0-	212 9	200 9	Y	153	154 0			5	
04	2760 N	2144	-0-	-616	-0-	6 1	2416 2	Y	114	116 0			3	
05	2883 N	2625	-0-	-258	-0-	1 4	168 9	Y	138	136 0			5	
						5 1	1970 2	Y						
						44 4	125 9	Y						
						5 1	2466 2	Y						
						2 4	152 9							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
ROGERS DENTONIO 16 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767														
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-				24	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 0			21	
02	644 N	496	-0-	-148	-0-	137 1	190 2	Y	154	173 0			2	
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	169 9	296 2	Y	184	185 0			1	
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	297 1	360 2	Y	130	130 0			1	
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	202 9	143 9	Y	251	250 0			2	
						252 1	379 2	Y						
						11 4	276 9							
						292 1								
						4 4								

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 224

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										//CONT./		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT./										100351													
ROGERS DENTONIO 16 UNIT										WELL #:		2H		RRCID -> 267212		COMPL. DATE 04/27/2012		TOTAL DEPTH		6882 PERF. 7829 - 12785			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE					
12	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-							Y	-0-					79					
01	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-							Y	-0-					69					
02	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-			125	1	2340	2	Y	919	978	0			10					
								2	4	1011	2												
03	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-			245	1	2956	2	Y	902	906	0			6					
								5	4	992	9												
04	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-			187	1	2726	2	Y	352	356	0			2					
								81	4	387	9												
05	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-			229	1	3687	2	Y	639	637	0			4					
								40	4	703	9												
BEINHORN RANCH										WELL #:		13H		RRCID -> 267225		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH		8059 PERF. 8846 - 13888			
12	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-			53	1	1052	2	Y	209	207	0			16					
								230	9														
01	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-			34	1	1134	2	Y	229	213	0			32					
								1	4	252	9												
02	1176 N	995	-0-	-181	-0-			7	1	853	2	Y	121	133	0			20					
								2	4	133	9												
03	1333 N	1030	-0-	-303	-0-			6	1	943	2	Y	74	87	0			7					
								81	9														
04	1380 N	896	-0-	-484	-0-			6	1	727	2	Y	66	66	0			7					
								90	4	73	9												
05	1116 N	1061	-0-	-55	-0-			6	1	930	2	Y	113	109	0			11					
								1	4	124	9												
BEINHORN RANCH										WELL #:		14H		RRCID -> 267233		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH		8034 PERF. 8466 - 13986			
12	3906 X	3891	-0-	-15	-0-			177	1	3491	2	Y	203	201	0			15					
								223	9														
01	3782 X	3636	-0-	-146	-0-			100	1	3316	2	Y	197	184	0			28					
								3	4	217	9												
02	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-			28	1	3201	2	Y	284	265	0			47					
								6	4	312	9												
03	3906 X	3426	-0-	-480	-0-			21	1	3045	2	Y	327	344	0			30					
								360	9														
04	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-			25	1	2993	2	Y	376	369	0			37					
								369	4	414	9												
05	3937 X	3828	-0-	-109	-0-			23	1	3511	2	Y	264	275	0			26					
								4	4	290	9												
BEINHORN RANCH										WELL #:		15H		RRCID -> 267236		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH		8040 PERF. 8554 - 14005			
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-			34	1	572	2	Y	78	78	0			6					
								86	9														
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-			46	1	589	2	Y	83	77	0			12					
								1	4	91	9												
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-			28	1	594	2	Y	83	81	0			14					
								1	4	91	9												
03	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-			54	1	2507	2	Y	240	232	0			22					
								264	9														
04	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-			49	1	1888	2	Y	153	160	0			15					
								233	4	168	9												
05	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-			53	1	2349	2	Y	181	178	0			18					
								3	4	199	9												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267264 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	32 1	3395 2	Y	293	307	0		19
						17 4	322 9						
01	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	24 1	3527 2	Y	320	320	0		19
						11 4	352 9						
02	3164 X	2999	-0-	-165	-0-	20 1	2705 2	Y	248	244	0		23
						1 4	273 9						
03	3751 X	746	-0-	-3005	-0-	7 1	672 2	Y	61	79	0		5
						67 9							
04	3780 X	1680	-0-	-2100	-0-	16 1	1426 2	Y	122	117	0	1 8	9
						104 4	134 9						
05	3906 X	2437	-0-	-1469	-0-	20 1	1950 2	Y	161	155	0		15
						290 4	177 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061													
12	2635 X	1514	-0-	-1121	-0-	13 1	1377 2	Y	106	120	0		7
						7 4	117 9						
01	2480 X	1285	-0-	-1195	-0-	8 1	1168 2	Y	95	96	0		6
						4 4	105 9						
02	2212 X	2100	-0-	-112	-0-	15 1	1971 2	Y	103	99	0		10
						1 4	113 9						
03	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	31 1	3145 2	Y	141	139	0		12
						2 4	155 9						
04	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	38 1	3413 2	Y	119	121	0	1 8	9
						250 4	131 9						
05	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	35 1	3441 2	Y	114	112	0		11
						513 4	125 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426													
12	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	38 1	4072 2	Y	234	245	0		15
						20 4	257 9						
01	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	29 1	4205 2	Y	254	254	0		15
						13 4	279 9						
02	3696 X	3459	-0-	-237	-0-	24 1	3217 2	Y	197	194	0		18
						1 4	217 9						
03	4402 X	943	-0-	-3459	-0-	9 1	876 2	Y	53	66	0		5
						58 9							
04	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-			Y	-0-	5	0		-0-
05	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-			Y	-0-				-0-
STANLEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763													
12	10096 X	10096	-0-	-0-	-0-	10 1	9942 2	N	114	122	1		4
						19 4	125 9						
01	9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	5 1	9679 2	Y	113	114	1		3
						89 4	124 9						
02	7364 X	5348	-0-	-2016	-0-	3 1	5260 2	Y	64	64	1		3
						15 4	70 9						
03	10106 X	7721	-0-	-2385	-0-	4 1	7493 2	Y	169	167	1		5
						38 4	186 9						
04	9780 X	5930	-0-	-3850	-0-	96 1	5552 2	Y	192	183	1		14
						71 4	211 9						
05	10106 X	6451	-0-	-3655	-0-	91 1	6079 2	Y	199	202	1		11
						62 4	219 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH														
WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	8	1	7498	2	N	291	297	1	10
01	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	14	4	320	9					
02	6244 X	5748	-0-	-496	-0-	4	1	7159	2	Y	282	284	1	8
03	7843 X	7174	-0-	-669	-0-	66	4	310	9					
04	7590 X	6780	-0-	-810	-0-	4	1	5528	2	Y	182	183	1	7
05	7843 X	5685	-0-	-2158	-0-	16	4	200	9					
						3	1	6854	2	Y	257	257	1	7
						34	4	283	9					
						109	1	6296	2	Y	268	256	1	19
						80	4	295	9					
						79	1	5311	2	Y	219	226	1	12
						54	4	241	9					
STANLEY RANCH														
WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898														
12	7874 X	6727	-0-	-1147	-0-	7	1	6456	2	N	229	234	1	8
01	7874 X	7017	-0-	-857	-0-	12	4	252	9					
02	6776 X	6191	-0-	-585	-0-	4	1	6663	2	Y	262	262	1	8
03	7440 X	7404	-0-	-36	-0-	62	4	288	9					
04	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	4	1	5905	2	Y	241	239	1	10
05	7006 X	6310	-0-	-696	-0-	17	4	265	9					
						3	1	7055	2	Y	283	285	1	8
						35	4	311	9					
						114	1	6596	2	Y	237	228	1	17
						84	4	261	9					
						89	1	5935	2	Y	205	210	1	12
						60	4	226	9					
STANLEY RANCH														
WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665														
12	6386 X	5007	-0-	-1379	-0-	5	1	4881	2	N	102	108	1	3
01	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	9	4	112	9					
02	5936 X	5810	-0-	-126	-0-	4	1	6406	2	Y	137	136	1	4
03	6572 X	6320	-0-	-252	-0-	59	4	151	9					
04	6420 X	6172	-0-	-248	-0-	4	1	5654	2	Y	124	123	1	5
05	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	16	4	136	9					
						3	1	6125	2	Y	146	147	1	4
						31	4	161	9					
						101	1	5850	2	Y	134	128	1	10
						74	4	147	9					
						96	1	6405	2	Y	139	141	1	8
						65	4	153	9					
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B														
WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670														
12	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B														
WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449														
12	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
12	3627 X	1809	-0-	-1818	-0-	30 1	1701 2	Y	71	75	0		55	
01	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	78 9	1716 2	Y	66	84	0		37	
02	1764 X	1531	-0-	-233	-0-	29 1	1439 2	Y	55	58	0		34	
03	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	73 9	2188 2	Y	77	76	0		35	
04	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	18 1	1716 2	Y	46	46	0		35	
05	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	13 4	1699 2	Y	45	50	0		30	
						29 1	50 9							
						137 4								

DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056														
12	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	24 1	3065 2	Y	418	416	0		6	
01	3069 X	2255	-0-	-814	-0-	30 4	460 9							
02	2744 X	1053	-0-	-1691	-0-	85 1	1850 2	Y	270	274	0		2	
03	3565 X	2250	-0-	-1315	-0-	23 4	297 9							
04	3450 X	2194	-0-	-1256	-0-	132 1	735 2	Y	169	169	0	1 8	1	
05	3565 X	2148	-0-	-1417	-0-	186 9	1691 2	Y	380	378	0	1 8	2	
						139 1	418 9							
						2 4	1740 2	Y	291	288	0	1 8	4	
						127 1	320 9							
						7 4	1743 2	Y	231	230	0	2 8	3	
						144 1	254 9							
						7 4								

DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243														
12	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	601 1	1276 2	Y	372	367	0	1 8	10	
01	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	409 9	874 2	Y	271	275	0		6	
02	1876 N	836	-0-	-1040	-0-	431 1	494 2	Y	152	151	0	1 1	4	
03	2263 N	549	-0-	-1714	-0-	298 9	167 9							
04	1560 N	586	-0-	-974	-0-	160 1	238 2	Y	80	81	0	1 8	2	
05	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	15 4	88 9							
						220 1	269 2	Y	98	98	0		2	
						3 4	465 2	Y	165	164	0	1 8	2	
						209 1	182 9							
						108 9								
						829 1								
						4 4								

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917														
12	3844 X	3691	-0-	-153	-0-	59 1	3390 2	Y	220	234	0	1 8	170	
01	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	242 9	3526 2	Y	244	278	0	1 8	135	
02	3584 X	3546	-0-	-38	-0-	59 1	3232 2	Y	222	219	0	1 8	137	
03	3968 X	3567	-0-	-401	-0-	268 9	244 9							
04	3840 X	3611	-0-	-229	-0-	41 1	3283 2	Y	218	256	0	1 8	98	
05	3937 X	3726	-0-	-211	-0-	29 4	3184 2	Y	208	148	0		158	
						44 1	229 9							
						240 9	3182 2	Y	213	232	0	1 8	138	
						62 1	234 9							
						136 4								
						54 1								
						256 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
RANCHO ENCANTADO																
WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333			
12	2666 X	2547	-0-	-119	-0-	23	1	2398	2	Y	104	111	0		7	
						12	4	114	9							
01	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	16	1	2310	2	Y	104	105	0		6	
						7	4	114	9							
02	2436 N	2120	-0-	-316	-0-	15	1	2002	2	Y	93	90	0		9	
						1	4	102	9							
03	2542 N	2251	-0-	-291	-0-	21	1	2112	2	Y	106	106	0		9	
						1	4	117	9							
04	3000 N	3408	-0-	408	408	33	1	3005	2	Y	136	133	0	1 8	11	
						220	4	150	9							
05	3100 N	3590	-0-	490	898	30	1	2967	2	Y	137	135	0		13	
						442	4	151	9							

LA BANDERA RANCH													WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352			
12	868 N	526	-0-	-342	-0-	85	1	255	2	Y	168	136	1		95	
						1	4	185	9							
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	108	1	498	2	Y	330	344	1		81	
						363	9									
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	113	1	469	2	Y	255	242	1		94	
						281	9									
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	126	1	435	2	Y	289	301	1		82	
						5	4	318	9							
04	900 N	835	-0-	-65	-0-	186	1	328	2	Y	241	260	1		63	
						56	4	265	9							
05	930 N	890	-0-	-40	-0-	193	1	408	2	Y	263	273	1		53	
						289	9									

BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391			
12	1426 X	1206	-0-	-220	-0-	162	1	983	2	Y	51	55	0		3	
						5	4	56	9							
01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	158	1	891	2	Y	50	50	0		3	
						3	4	55	9							
02	1148 N	1063	-0-	-85	-0-	165	1	846	2	Y	47	46	0		4	
						52	9									
03	1209 N	262	-0-	-947	-0-	138	1	114	2	Y	9	12	0		1	
						10	9									
04	1080 N	270	-0-	-810	-0-	190	1	73	2	Y	2	3	0		-0-	
						5	4	2	9							
05	1178 N	309	-0-	-869	-0-	231	1	58	2	Y	10	9	0		1	
						9	4	11	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE		
12	3348 X	3195	-0-	-153	-0-	27 1 15 4	2909 2 244 9	Y	222	237 0	14	
01	3255 X	3154	-0-	-101	-0-	20 1 9 4	2870 2 255 9	Y	232	232 0	14	
02	2968 X	2606	-0-	-362	-0-	18 1 1 4	2375 2 212 9	Y	193	189 0	18	
03	3286 X	2163	-0-	-1123	-0-	19 1 1 4	1954 2 189 9	Y	172	175 0	15	
04	3180 X	2276	-0-	-904	-0-	21 1 142 4	1933 2 180 9	Y	164	165 0	1 8 13	
05	3193 X	2616	-0-	-577	-0-	21 1 309 4	2074 2 212 9	Y	193	188 0	18	
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544												
12	3751 X	3409	-0-	-342	-0-	30 1 16 4	3141 2 222 9	Y	202	215 0	13	
01	3751 X	3399	-0-	-352	-0-	22 1 10 4	3134 2 233 9	Y	212	213 0	12	
02	3388 X	2850	-0-	-538	-0-	20 1 1 4	2630 2 199 9	Y	181	176 0	17	
03	3503 X	845	-0-	-2658	-0-	8 1 62 9	775 2	Y	56	68 0	5	
04	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	35 1 229 4	3132 2 254 9	Y	231	216 0	2 8 18	
05	3410 X	2874	-0-	-536	-0-	23 1 347 4	2332 2 172 9	Y	156	159 0	15	
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626												
12	4402 X	4219	-0-	-183	-0-	37 1 20 4	3956 2 206 9	Y	187	200 0	12	
01	4371 X	4088	-0-	-283	-0-	27 1 12 4	3839 2 210 9	Y	191	192 0	11	
02	4004 X	3402	-0-	-602	-0-	24 1 1 4	3199 2 178 9	Y	162	158 0	15	
03	4433 X	2732	-0-	-1701	-0-	51 1 1 4	2556 2 124 9	Y	113	118 0	10	
04	4290 X	2889	-0-	-1401	-0-	85 1 186 4	2534 2 84 9	Y	76	79 0	1 8 6	
05	4216 X	3305	-0-	-911	-0-	86 1 404 4	2713 2 102 9	Y	93	90 0	9	
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309												
12	3069 X	2721	-0-	-348	-0-	23 1 12 4	2473 2 213 9	Y	194	207 0	12	
01	2945 X	2665	-0-	-280	-0-	17 1 8 4	2420 2 220 9	Y	200	200 0	12	
02	2604 X	2279	-0-	-325	-0-	16 1 1 4	2062 2 200 9	Y	182	177 0	17	
03	2883 X	555	-0-	-2328	-0-	5 1 48 9	502 2	Y	44	57 0	4	
04	2730 X	5	-0-	-2725	-0-	5 2		Y	-0-	4 0	-0-	
05	2728 X	15	-0-	-2713	-0-	13 2	2 4	Y	-0-		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3472 X	1791	-0-	-1681	-0-	7	1	1715	2	Y	63	69	0			21
01	2542 X	2333	-0-	-209	-0-	69	9	2222	2	Y	92	85	0			28
02	2436 X	1979	-0-	-457	-0-	101	9	1875	2	Y	86	92	0	1	8	21
03	2697 X	2117	-0-	-580	-0-	95	9	2044	2	Y	61	63	0			19
04	2490 X	2183	-0-	-307	-0-	67	9	2089	2	Y	73	68	0			24
05	2325 X	2157	-0-	-168	-0-	6	1	1993	2	Y	60	67	0			17
						8	4	80	9							
						16	1	66	9							
						82	4									
RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439																
12	1054 N	635	-0-	-419	-0-	3	1	618	2	Y	13	9	0			4
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	14	9	261	2	Y	6	8	0			2
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	172	2	Y	4	5	0			1
03	620 N	2	-0-	-618	-0-	7	9			Y	-0-	1	0			-0-
04	270 N	11	-0-	-259	-0-	4	9			Y	-0-					-0-
05	186 N	20	-0-	-166	-0-	2	2	1	4	Y	-0-					-0-
						11	2									
						19	2									
RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494																
12	3782 X	2897	-0-	-885	-0-	12	1	2797	2	Y	80	79	0			27
01	3007 X	2548	-0-	-459	-0-	88	9	2450	2	Y	79	82	0			24
02	3080 X	2558	-0-	-522	-0-	11	1	2436	2	Y	100	98	0	1	8	25
03	3410 X	2501	-0-	-909	-0-	87	9	2426	2	Y	62	68	0			19
04	3000 X	2460	-0-	-540	-0-	12	1	2367	2	Y	70	66	0			23
05	2883 X	2413	-0-	-470	-0-	7	1	2248	2	Y	49	58	0			14
						68	9									
						9	4									
						18	1									
						93	4									
						77	9									
						54	9									
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878																
12	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	135	1	1733	2	Y	161	162	1			22
01	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1	4	177	9							
02	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	80	1	1725	2	Y	136	142	1			16
03	2046 X	2009	-0-	-37	-0-	150	9	1582	2	Y	114	119	1			11
04	1980 X	1751	-0-	-229	-0-	77	1	125	9							
05	2046 X	1247	-0-	-799	-0-	1	4	1785	2	Y	142	132	1			21
						68	1									
						156	9									
						89	1	1314	2	Y	140	138	1			23
						194	4	154	9							
						84	1	1039	2	Y	90	102	1			11
						25	4	99	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC										12018 200 NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SOUTH SPUR UNIT A										WELL #: 2H		RRCID -> 267399		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 6809		PERF. 7285 - 12414	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	2697 X	2495	-0-	-202	-0-			117 1	2241 2	Y		124	127 1					17	
01	2635 X	2390	-0-	-245	-0-			1 4	136 9									14	
02	2380 X	1955	-0-	-425	-0-			59 1	2199 2	Y		120	123 1					10	
03	2604 X	2120	-0-	-484	-0-			132 9										18	
04	2400 X	1757	-0-	-643	-0-			50 1	1790 2	Y		104	108 1					21	
05	2480 X	1945	-0-	-535	-0-			1 4	114 9									18	
								44 1	1940 2	Y		124	116 1						
								136 9											
								63 1	1351 2	Y		131	128 1						
								199 4	144 9										
								69 1	1681 2	Y		141	144 1						
								40 4	155 9										
SOUTH SPUR STATE										WELL #: 5H		RRCID -> 267400		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 6790		PERF. 7554 - 12262	
12	2666 X	2255	-0-	-411	-0-			146 1	1661 2	Y		407	441 1					56	
01	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-			448 9										37	
02	2072 N	1876	-0-	-196	-0-			182 1	1647 2	Y		373	392 1					25	
03	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-			2 4	410 9									58	
04	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-			246 1	1334 2	Y		269	281 1					60	
05	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-			296 9										68	
								533 1	1903 2	Y		388	355 1						
								1 4	427 9										
								299 1	1255 2	Y		350	348 1						
								242 4	385 9										
								139 1	1524 2	Y		398	390 1						
								33 4	438 9										
LA BANDERA RANCH										WELL #: 2H		RRCID -> 267439		COMPL. DATE 02/09/2010		TOTAL DEPTH 5875		PERF. 6760 - 10744	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						9	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						9	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						9	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						9	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	5 1					4	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						4	
SOUTH SPUR STATE										WELL #: 6H		RRCID -> 267546		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 6806		PERF. 7460 - 12243	
12	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-			186 1	1562 2	Y		342	344 1					47	
01	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-			376 9										34	
02	1624 X	1172	-0-	-452	-0-			211 1	1523 2	Y		339	352 1					16	
03	2139 X	1742	-0-	-397	-0-			2 4	373 9									41	
04	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-			186 1	791 2	Y		177	195 1					50	
05	2139 X	1812	-0-	-327	-0-			195 9										39	
								344 1	1096 2	Y		274	249 1						
								1 4	301 9										
								314 1	1346 2	Y		294	285 1						
								260 4	323 9										
								147 1	1381 2	Y		231	242 1						
								30 4	254 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
SOUTH SPUR STATE														
WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	1643 X	1583	-0-	-60	-0-	143 1	1152 2	Y	262	267	1		36	
01	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	288 9	1658 2	Y	325	329	1		32	
02	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	211 1	358 9							
03	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	3 4	1356 2	Y	217	229	1		20	
04	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	275 1	1621 2	Y	262	243	1		39	
05	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	239 9	288 9							
						518 1	1510 2	Y	278	270	1		47	
						1 4	306 9							
						331 1	1840 2	Y	304	299	1		52	
						292 4	334 9							
						143 1								
						39 4								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306														
12	2573 X	2475	-0-	-98	-0-	6 1	2336 2	Y	121	122	0		3	
01	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	133 9	2367 2	Y	122	122	0		3	
02	2296 N	2207	-0-	-89	-0-	7 1	2077 2	Y	113	112	0		4	
03	2480 N	2328	-0-	-152	-0-	134 9	124 9							
04	2430 N	2045	-0-	-385	-0-	5 1	2203 2	Y	108	108	0		4	
05	2449 N	2189	-0-	-260	-0-	1 4	119 9							
						5 1	1912 2	Y	78	80	0		2	
						42 4	86 9							
						4 1	2085 2	Y	89	88	0		3	
						2 4	98 9							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378														
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
STANLEY RANCH														
WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039														
12	11346 X	10340	-0-	-1006	-0-	10 1	10096 2	N	195	201	1		7	
01	11346 X	7492	-0-	-3854	-0-	19 4	215 9							
02	10248 X	8142	-0-	-2106	-0-	4 1	7265 2	Y	142	145	1		4	
03	10912 X	9328	-0-	-1584	-0-	67 4	156 9							
04	10020 X	10014	-0-	-6	-0-	5 1	7934 2	Y	164	161	1		7	
05	11085 X	11085	-0-	-0-	-0-	23 4	180 9							
						4 1	9020 2	Y	235	235	1		7	
						45 4	259 9							
						164 1	9500 2	Y	208	200	1		15	
						121 4	229 9							
						158 1	10576 2	Y	221	224	1		12	
						108 4	243 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
12	2728 X	2553	-0-	-175	-0-	172 1	2091 2	Y			264	265 0		8
01	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	290 9	1724 2	Y			262	261 0		9
02	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	139 1	288 9				286	271 0		24
03	2449 N	1437	-0-	-1012	-0-	232 1	1747 2	Y			148	142 0	11 8	19
04	2070 N	1554	-0-	-516	-0-	11 4	315 9				142	157 0	3 8	1
05	2449 N	1813	-0-	-636	-0-	185 1	1085 2	Y			184	184 0		1
						4 4	163 9							
						58 1	1279 2	Y						
						61 4	156 9							
						40 1	1567 2	Y						
						4 4	202 9							
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120														
12	7688 X	7620	-0-	-68	-0-	33 1	6978 2	Y			546	544 0	1 8	28
01	7502 X	7453	-0-	-49	-0-	8 4	601 9				533	545 0	1 8	15
02	6776 X	6583	-0-	-193	-0-	38 1	6823 2	Y			488	485 0	1 8	17
03	7502 X	7237	-0-	-265	-0-	6 4	586 9				490	488 0		19
04	7260 X	7106	-0-	-154	-0-	34 1	6005 2	Y			488	486 0	1 8	20
05	7502 X	7249	-0-	-253	-0-	7 4	537 9				470	467 0	1 8	22
						35 1	6651 2	Y						
						12 4	539 9							
						32 1	5842 2	Y						
						695 4	537 9							
						29 1	6215 2	Y						
						488 4	517 9							
STUMBERG RANCH														
WELL #: 20H RRCID -> 267560 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165														
12	4030 X	4017	-0-	-13	-0-	281 1	3413 2	Y			294	296 0		9
01	4030 X	3934	-0-	-96	-0-	323 9	3291 2	Y			342	339 0		12
02	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	265 1	376 9				339	322 0		29
03	4030 X	3836	-0-	-194	-0-	2 4	3034 2	Y			279	252 0	20 8	36
04	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	404 1	373 9				273	302 0	5 8	2
05	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	18 4	3006 2	Y			335	334 0	1 8	2
						511 1	3007 9							
						12 4	307 9							
						164 1	3618 2	Y						
						173 4	300 9							
						106 1	4168 2	Y						
						11 4	369 9							
STUMBERG RANCH														
WELL #: 21H RRCID -> 267561 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059														
12	2635 X	2368	-0-	-267	-0-	158 1	1917 2	Y			266	268 0		8
01	2449 X	2126	-0-	-323	-0-	293 9	1680 2	Y			282	280 0		10
02	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	135 1	310 9				318	301 0		27
03	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	1 4	1765 2	Y			295	262 0	22 8	38
04	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	235 1	350 9				258	289 0	5 8	2
05	2604 X	2520	-0-	-84	-0-	11 4	325 9				279	278 0	1 8	2
						335 1	1968 2	Y						
						8 4	325 9							
						96 1	2115 2	Y						
						101 4	284 9							
						55 1	2152 2	Y						
						6 4	307 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STANLEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-						N	-0-			-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-			-0-
02	11 X	-0-	-0-	-11	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
WORTHY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233															
12	6355 X	5550	-0-	-805	-0-		4 1	5390 2	Y		123	127 1			3
							21 4	135 9							
01	6355 X	5397	-0-	-958	-0-		10 1	5071 2	Y		128	127 1			4
							175 4	141 9							
02	5740 X	3602	-0-	-2138	-0-		15 1	3488 2	Y		90	90 1			4
							99 9								
03	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-		78 1	6146 2	Y		152	152 1			4
							30 4	167 9							
04	5520 X	1578	-0-	-3942	-0-		7 1	1514 2	Y		38	39 1			3
							15 4	42 9							
05	5549 X	1667	-0-	-3882	-0-		15 1	1602 2	Y		37	38 1			2
							9 4	41 9							
WORTHY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928															
12	6944 X	5863	-0-	-1081	-0-		5 1	5590 2	Y		224	232 1			5
							22 4	246 9							
01	6944 X	5285	-0-	-1659	-0-		9 1	4870 2	Y		216	214 1			7
							168 4	238 9							
02	6272 X	4057	-0-	-2215	-0-		16 1	3851 2	Y		173	173 1			7
							190 9								
03	6727 X	3368	-0-	-3359	-0-		40 1	3161 2	Y		138	141 1			4
							15 4	152 9							
04	6150 X	3203	-0-	-2947	-0-		14 1	3014 2	Y		131	125 1			10
							31 4	144 9							
05	5859 X	2527	-0-	-3332	-0-		22 1	2384 2	Y		98	102 1			6
							13 4	108 9							
DIAMOND H RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268															
12	992 N	405	-0-	-587	-0-		7 1	287 2	Y		98	100 0			1
							3 4	108 9							
01	992 X	449	-0-	-543	-0-		70 1	267 2	Y		99	99 0			1
							3 4	109 9							
02	896 X	241	-0-	-655	-0-		79 1	99 2	Y		57	58 0			-0-
							63 9								
03	744 X	617	-0-	-127	-0-		125 1	303 2	Y		172	170 0	1 8		1
							189 9								
04	701 X	701	-0-	-0-	-0-		148 1	373 2	Y		163	162 0			2
							1 4	179 9							
05	779 X	779	-0-	-0-	-0-		192 1	268 2	Y		289	285 0	2 8		4
							1 4	318 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DIAMOND H RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1519 X	1451	-0-	-68	-0-	10 1	1080 2	Y			318	318 0		4
						11 4	350 9							
01	1488 X	1014	-0-	-474	-0-	68 1	695 2	Y			220	223 0		1
						9 4	242 9							
02	1148 X	516	-0-	-632	-0-	98 1	269 2	Y			135	134 0	1 8	1
						149 9								
03	1457 X	1103	-0-	-354	-0-	92 1	657 2	Y			321	319 0	1 8	2
						1 4	353 9							
04	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	157 1	971 2	Y			352	349 0	1 8	4
						4 4	387 9							
05	1457 X	1205	-0-	-252	-0-	179 1	748 2	Y			250	248 0	2 8	4
						3 4	275 9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976														
12	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	197 1	1568 2	Y			681	680 0		13
						10 4	749 9							
01	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	153 1	1027 2	Y			367	375 0		5
						4 4	404 9							
02	1484 N	601	-0-	-883	-0-	108 1	360 2	Y			120	123 0		2
						1 4	132 9							
03	2511 N	526	-0-	-1985	-0-	69 1	366 2	Y			82	82 0		2
						1 4	90 9							
04	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	146 1	1365 2	Y			305	301 0		6
						1 4	336 9							
05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	174 1	1074 2	Y			234	231 0		9
						9 4	257 9							
STUMBERG RANCH														
WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050														
12	2821 X	2659	-0-	-162	-0-	180 1	2193 2	Y			260	263 0		8
						286 9								
01	2821 X	2633	-0-	-188	-0-	171 1	2127 2	Y			304	302 0		10
						1 4	334 9							
02	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	276 1	2074 2	Y			319	302 0		27
						13 4	351 9							
03	3100 N	3296	-0-	196	196	426 1	2507 2	Y			321	283 0	24 8	41
						10 4	353 9							
04	3000 N	2850	-0-	-150	46	107 1	2360 2	Y			245	280 0	4 8	2
						113 4	270 9							
05	3065 N	3019	-0-	-46	-0-	67 1	2625 2	Y			291	290 0	1 8	2
						7 4	320 9							
STUMBERG RANCH														
WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128														
12	1705 N	1674	-0-	-31	-0-	108 1	1312 2	Y			231	231 0		7
						254 9								
01	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	131 1	1623 2	Y			345	340 0		12
						1 4	380 9							
02	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	179 1	1343 2	Y			306	292 0		26
						8 4	337 9							
03	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	243 1	1426 2	Y			271	242 0	20 8	35
						5 4	298 9							
04	2070 N	2030	-0-	-40	-0-	73 1	1606 2	Y			249	277 0	5 8	2
						77 4	274 9							
05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	44 1	1734 2	Y			285	284 0	1 8	2
						5 4	314 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 STUMBERG RANCH														CMTY: DIMMIT	
WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	190 1	2308 2	Y	468	465 0			14		
01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	515 9	1295 2	Y	317	320 0			11		
02	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	104 1	1388 2	Y	365	345 0			31		
03	1767 N	1317	-0-	-450	-0-	1 4	402 9		204	194 0	15 8		26		
04	1680 N	1569	-0-	-111	-0-	185 1	931 2	Y	217	237 0	4 8		2		
05	1767 N	1718	-0-	-49	-0-	8 4	224 9		263	262 0	1 8		2		
						55 1	1217 2	Y							
						58 4	239 9								
						35 1	1390 2	Y							
						4 4	289 9								
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042	
12	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	18 1	3695 2	Y	226	224 0			12		
01	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	4 4	249 9		292	296 0			8		
02	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	27 1	4796 2	Y	253	252 0			9		
03	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	5 4	321 9		221	221 0			9		
04	4560 X	3590	-0-	-970	-0-	21 1	3778 2	Y	157	160 0			6		
05	4712 X	3714	-0-	-998	-0-	5 4	278 9		154	153 0			7		
						21 1	4004 2	Y							
						7 4	243 9								
						17 1	3039 2	Y							
						361 4	173 9								
						15 1	3273 2	Y							
						257 4	169 9								
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076	
12	7967 X	7336	-0-	-631	-0-	33 1	6906 2	Y	354	353 0			18		
01	7905 X	5790	-0-	-2115	-0-	8 4	389 9		279	289 0			8		
02	6944 X	6438	-0-	-506	-0-	30 1	5448 2	Y	303	300 0			11		
03	7347 X	7169	-0-	-178	-0-	5 4	307 9		271	271 0			11		
04	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	34 1	6064 2	Y	250	251 0			10		
05	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	7 4	333 9		239	238 0			11		
						36 1	6823 2	Y							
						12 4	298 9								
						34 1	6188 2	Y							
						736 4	275 9								
						32 1	6808 2	Y							
						535 4	263 9								
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 37H RRCID -> 267898 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144	
12	3689 X	3408	-0-	-281	-0-	15 1	3198 2	Y	174	174 0			9		
01	3689 X	3382	-0-	-307	-0-	4 4	191 9		172	176 0			5		
02	3276 X	3000	-0-	-276	-0-	18 1	3172 2	Y	136	136 0			5		
03	3627 X	3341	-0-	-286	-0-	3 4	189 9		116	116 0			5		
04	3360 X	3116	-0-	-244	-0-	16 1	2831 2	Y	105	106 0			4		
05	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3 4	150 9		114	113 0			5		
						17 1	3190 2	Y							
						6 4	128 9								
						15 1	2668 2	Y							
						317 4	116 9								
						15 1	3241 2	Y							
						255 4	125 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
12	5704 X	5664	-0-	-40	-0-	25 1	5185 2	Y	407	406 0			21	
						6 4	448 9							
01	5704 X	5678	-0-	-26	-0-	29 1	5194 2	Y	409	417 0	1 8		12	
						5 4	450 9							
02	5152 X	4945	-0-	-207	-0-	25 1	4554 2	Y	327	326 0	1 8		12	
						6 4	360 9							
03	5704 X	5161	-0-	-543	-0-	25 1	4810 2	Y	288	289 0			11	
						9 4	317 9							
04	5520 X	5101	-0-	-419	-0-	23 1	4253 2	Y	290	289 0			12	
						506 4	319 9							
05	5673 X	5126	-0-	-547	-0-	21 1	4455 2	Y	273	272 0			13	
						350 4	300 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450														
12	3131 X	3039	-0-	-92	-0-	14 1	2858 2	Y	149	148 0			8	
						3 4	164 9							
01	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	16 1	2812 2	Y	145	149 0			4	
						3 4	160 9							
02	2828 X	2711	-0-	-117	-0-	14 1	2548 2	Y	133	132 0			5	
						3 4	146 9							
03	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	16 1	3007 2	Y	124	124 0			5	
						5 4	136 9							
04	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	14 1	2604 2	Y	114	114 0			5	
						310 4	125 9							
05	3038 X	2972	-0-	-66	-0-	12 1	2639 2	Y	104	104 0			5	
						207 4	114 9							
WORTHY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073														
12	8990 X	8512	-0-	-478	-0-	7 1	8152 2	Y	292	300 1			7	
						32 4	321 9							
01	8990 X	8030	-0-	-960	-0-	14 1	7435 2	Y	295	292 1			10	
						256 4	325 9							
02	8708 X	2106	-0-	-6602	-0-	8 1	2010 2	Y	80	87 1			3	
						88 9								
03	12300 X	12300	-0-	-0-	-0-	148 1	11637 2	Y	417	407 1	1 8		12	
						56 4	459 9							
04	8640 X	8516	-0-	-124	-0-	37 1	8121 2	Y	250	243 1	1 8		18	
						83 4	275 9							
05	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	80 1	8604 2	Y	252	254 1	1 8		15	
						48 4	277 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417														
12	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	347 1	6237 2	Y	771	740 0	1 8		58	
						848 9								
01	6882 X	5020	-0-	-1862	-0-	272 1	4164 2	Y	527	510 0	1 8		74	
						4 4	580 9							
02	6216 X	2227	-0-	-3989	-0-	146 1	1825 2	Y	230	266 0			38	
						3 4	253 9							
03	7440 X	5517	-0-	-1923	-0-	79 1	4807 2	Y	573	559 0			52	
						1 4	630 9							
04	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	145 1	5643 2	Y	694	677 0	1 8		68	
						695 4	763 9							
05	7440 X	7217	-0-	-223	-0-	148 1	6268 2	Y	721	716 0	1 8		72	
						8 4	793 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	6076 X	5532	-0-	-544	-0-	267 1	4698 2	Y		515	514 0			39
01	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	567 9	5490 2	Y		614	566 0	1 8		86
02	5488 X	5262	-0-	-226	-0-	315 1	675 9			507	508 0	1 8		84
03	5952 X	4996	-0-	-956	-0-	179 1	4517 2	Y		402	449 0			37
04	6270 X	4317	-0-	-1953	-0-	8 4	558 9			340	344 0			33
05	6479 X	4625	-0-	-1854	-0-	253 1	4300 2	Y		396	390 0			39
						1 4	442 9							
						257 1	3282 2	Y						
						404 4	374 9							
						256 1	3928 2	Y						
						5 4	436 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321														
12	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	303 1	5546 2	Y		561	544 0			43
01	4526 X	4430	-0-	-96	-0-	617 9	3750 2	Y		386	375 0			54
02	4340 X	3278	-0-	-1062	-0-	252 1	425 9			289	295 0			48
03	5301 X	5232	-0-	-69	-0-	3 4	2792 2	Y		455	462 0			41
04	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	163 1	318 9			520	509 0	1 8		51
05	5301 X	4781	-0-	-520	-0-	5 4	4481 2	Y		415	425 0			41
						249 1	501 9							
						1 4	572 9							
						269 1	4344 2	Y						
						535 4	572 9							
						229 1	4090 2	Y						
						5 4	457 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375														
12	3689 X	77	-0-	-3612	-0-	2 1	71 2	Y		4	6 0			-0-
01	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-	4 9		Y		-0-				-0-
02	2744 X	246	-0-	-2498	-0-	3 1	229 2	Y		13	13 0			-0-
03	3038 X	232	-0-	-2806	-0-	14 9	215 2	Y		13	13 0			-0-
04	1830 X	84	-0-	-1746	-0-	3 1	75 2	Y		5	5 0			-0-
05	346 X	346	-0-	-0-	-0-	14 9	6 9			20	20 0			-0-
						1 1	315 2	Y						
						2 4	22 9							
						6 1								
						3 4								
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683														
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	10 1	78 2	Y		12	13 0			1
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	13 9	16 2	Y		2	3 0			-0-
02	168 N	2	-0-	-166	-0-	1 1	1 2	Y		-0-				-0-
03	93 N	1	-0-	-92	-0-	2 9		Y		-0-				-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 2	21 2	Y		4	3 0			1
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5 1	4 9			7	7 0			1
						3 4								
						7 1	55 2	Y						
						8 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													WELL #: 4H		RRCID -> 267967		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 6731		PERF. 7720 - 11963	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE								
12	2139	N	1782	-0-	-357	-0-	92 1	1304	2	Y	351	367 0		29								
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	386 9	672	2	Y	134	143 0		20								
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	26 1	1111	2	Y	322	301 0	1 8	40								
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	147 9	1134	2	Y	322	326 0		36								
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	434 1	430	2	Y	147	153 0		30								
05	2108	N	862	-0-	-1246	-0-	354 9	607	2	Y	150	152 0		28								
							578 1															
							354 9															
							359 1															
							52 4															
							90 1															
							165 9															
BRISCOE CARLA RANCH													WELL #: 10H		RRCID -> 267973		COMPL. DATE 03/07/2011		TOTAL DEPTH 6824		PERF. 7767 - 11858	
12	124	N	43	-0-	-81	-0-	41 1	2	2	Y	-0-	1 0		-0-								
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	9	2	Y	1	1 0		-0-								
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1 9	12	2	Y	1	1 0		-0-								
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	149 1	19	2	Y	2	2 0		-0-								
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	196 1	16	2	Y	2	2 0		-0-								
05	124	N	47	-0-	-77	-0-	2 9	18	2	Y	2	2 0		-0-								
							226 1															
							2 4															
							27 1															
							2 9															
BRISCOE CHIP EAST RANCH													WELL #: 12H		RRCID -> 268064		COMPL. DATE 05/21/2012		TOTAL DEPTH 7953		PERF. 8695 - 13948	
12	2077	X	335	-0-	-1742	-0-	8 1	307	2	Y	17	17 0		1								
01	2077	X	1347	-0-	-730	-0-	1 4	19	9		67	65 0		3								
02	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	21 1	1252	2	Y	128	129 0		2								
03	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	74 9	2257	2	Y	142	142 0		2								
04	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	29 1	141	9		104	104 0		2								
05	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2 4	156	9		128	128 0		2								
							29 1	2429	2	Y												
							2 4	156	9													
							31 1	2456	2	Y												
							79 4	114	9													
							48 1	2659	2	Y												
							23 4	141	9													
BRISCOE CHIP EAST RANCH													WELL #: 13H		RRCID -> 268067		COMPL. DATE 05/30/2012		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 8579 - 13823	
12	3100	X	245	-0-	-2855	-0-	6 1	219	2	Y	17	19 0		1								
01	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	1 4	19	9		290	277 0	1 8	13								
02	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	61 1	3681	2	Y	266	274 0		5								
03	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	1 4	319	9		269	270 0		4								
04	3870	X	2927	-0-	-943	-0-	42 1	3221	2	Y	224	222 0	1 8	5								
05	4061	X	2979	-0-	-1082	-0-	2 4	293	9		212	212 0	1 8	4								
							38 1	3178	2	Y												
							3 4	296	9													
							32 1	2566	2	Y												
							83 4	246	9													
							48 1	2675	2	Y												
							23 4	233	9													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2759 X	297	-0-	-2462	-0-	7 1	271 2	Y	16	17 0				1
						1 4	18 9							
01	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	63 1	3817 2	Y	217	208 0	1 8			9
						1 4	239 9							
02	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	51 1	3929 2	Y	235	240 0				4
						3 4	259 9							
03	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	59 1	4878 2	Y	305	305 0				4
						4 4	336 9							
04	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	47 1	3738 2	Y	208	207 0	1 8			4
						121 4	229 9							
05	4557 X	4342	-0-	-215	-0-	73 1	4035 2	Y	181	182 0				3
						35 4	199 9							
WORTHY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.	296	-0-	296	296	1 1	291 2	Y	4	4 1				-0-
						4 9								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	296			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	296			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	296			Y	-0-					-0-
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010														
12	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			Y	-0-	1 0				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212														
12	1643 X	27	-0-	-1616	-0-	1 1	25 2	Y	1	3 0				-0-
						1 9								
01	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-			Y	-0-					-0-
02	1456 X	-0-	-0-	-1456	-0-			Y	-0-					-0-
03	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			Y	-0-					-0-
04	1560 X	2	-0-	-1558	-0-	2 2		Y	-0-					-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-					-0-
WORTHY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116														
12	4340 X	4260	-0-	-80	-0-	3 1	4167 2	Y	66	66 1				2
						17 4	73 9							
01	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	6 1	3067 2	Y	54	54 1				2
						106 4	59 9							
02	1932 X	1647	-0-	-285	-0-	7 1	1609 2	Y	28	29 1				1
						31 9								
03	3875 X	2142	-0-	-1733	-0-	26 1	2066 2	Y	36	36 1				1
						10 4	40 9							
04	3750 X	1521	-0-	-2229	-0-	7 1	1442 2	Y	52	49 1				4
						15 4	57 9							
05	3875 X	1636	-0-	-2239	-0-	14 1	1540 2	Y	66	66 1				4
						9 4	73 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	302 1	1184 2	Y			236	224 0	28
						260 9							
01	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	312 1	1426 2	Y			332	314 0	46
						365 9							
02	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	282 1	1588 2	Y			353	350 0	49
						388 9							
03	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	311 1	1471 2	Y			244	259 0	34
						268 9							
04	2040 N	1934	-0-	-106	-0-	312 1	1226 2	Y			178	190 0	22
						200 4	196 9						
05	2511 N	1868	-0-	-643	-0-	318 1	1312 2	Y			216	208 0	30
						238 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350													
12	2759 X	1580	-0-	-1179	-0-	313 1	1099 2	Y			153	163 0	18
						168 9							
01	2573 X	270	-0-	-2303	-0-	270 1		Y			-0-	18 0	-0-
02	2324 X	266	-0-	-2058	-0-	266 1		Y			-0-		-0-
03	2418 X	300	-0-	-2118	-0-	300 1		Y			-0-		-0-
04	2040 X	290	-0-	-1750	-0-	287 1	3 2	Y			-0-		-0-
05	1581 X	296	-0-	-1285	-0-	291 1	5 2	Y			-0-		-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216													
12	2976 X	1677	-0-	-1299	-0-	186 1	1358 2	Y			121	136 0	14
						133 9							
01	2976 X	583	-0-	-2393	-0-	190 1	353 2	Y			36	45 0	5
						40 9							
02	2688 X	558	-0-	-2130	-0-	172 1	349 2	Y			34	34 0	5
						37 9							
03	2976 X	537	-0-	-2439	-0-	189 1	314 2	Y			31	32 0	4
						34 9							
04	2820 X	638	-0-	-2182	-0-	183 1	351 2	Y			43	42 0	5
						57 4	47 9						
05	1674 X	759	-0-	-915	-0-	194 1	500 2	Y			59	56 0	8
						65 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017													
12	4681 X	2909	-0-	-1772	-0-	282 1	2458 2	Y			154	167 0	18
						169 9							
01	4681 X	3085	-0-	-1596	-0-	263 1	2618 2	Y			185	178 0	25
						204 9							
02	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	275 1	5896 2	Y			400	369 0	56
						1 4	440 9						
03	8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	284 1	7749 2	Y			539	519 0	76
						593 9							
04	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	301 1	6171 2	Y			348	381 0	43
						1007 4	383 9						
05	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	327 1	7741 2	Y			285	288 0	40
						3 4	314 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 268291 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	216 1	1	7 2	Y	-0-	1	0	-0-	-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	198 9	1		Y	-0-			-0-	-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	218 1	1		Y	-0-			-0-	-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	201 1	1		Y	-0-			-0-	-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	223 1	1	1 2	Y	-0-			-0-	-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	221 1	1	6 2	Y	-0-	2	0	-0-	-0-
						224 1	1							
						2 9	9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907														
12	2573 X	1595	-0-	-978	-0-	245 1	1	1152 2	Y	180	204	0	21	
01	2418 X	652	-0-	-1766	-0-	198 9	1	336 2	Y	59	72	0	8	
02	2604 X	526	-0-	-2078	-0-	251 1	1	253 2	Y	43	45	0	6	
03	2883 X	1973	-0-	-910	-0-	65 9	1	1452 2	Y	250	221	0	35	
04	2790 X	582	-0-	-2208	-0-	226 1	1	236 2	Y	50	79	0	6	
05	1581 X	622	-0-	-959	-0-	47 9	1	55 9	Y	67	64	0	9	
						246 1	1	326 2	Y					
						275 9	1							
						253 1	1							
						38 4	4							
						222 1	1							
						74 9	9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 54H RRCID -> 268297 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 55H RRCID -> 268298 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763													
12	2015 X	1673	-0-	-342	-0-	165 1	1057 2	Y			410	419 0	18
						451 9							
01	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	191 1	1612 2	Y			454	439 0	33
						499 9							
02	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	173 1	1339 2	Y			284	292 0	24
						312 9						1 8	
03	1984 X	1633	-0-	-351	-0-	154 1	1213 2	Y			241	250 0	15
						1 4	265 9						
04	2220 X	1992	-0-	-228	-0-	219 1	1474 2	Y			269	270 0	14
						3 4	296 9						
05	2294 X	2190	-0-	-104	-0-	260 1	1624 2	Y			274	271 0	17
						5 4	301 9						
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005													
12	2170 X	739	-0-	-1431	-0-	178 1	519 2	Y			38	42 0	2
						42 9							
01	2077 X	440	-0-	-1637	-0-	180 1	164 2	Y			87	83 0	6
						96 9							
02	1876 X	1629	-0-	-247	-0-	176 1	580 2	Y			794	731 0	67
						873 9						2 8	
03	2077 X	1788	-0-	-289	-0-	187 1	664 2	Y			851	865 0	52
						1 4	936 9					1 8	
04	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	259 1	782 2	Y			922	925 0	48
						1 4	1014 9					1 8	
05	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	266 1	1497 2	Y			1637	1582 0	101
						5 4	1801 9					2 8	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874													
12	1581 N	1038	-0-	-543	-0-	168 1	705 2	Y			150	154 0	7
						165 9							
01	1798 X	1370	-0-	-428	-0-	170 1	699 2	Y			455	429 0	33
						501 9							
02	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	186 1	914 2	Y			683	657 0	58
						751 9						1 8	
03	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	190 1	1004 2	Y			702	717 0	43
						1 4	772 9						
04	1320 X	1303	-0-	-17	-0-	258 1	740 2	Y			276	305 0	14
						1 4	304 9						
05	2046 X	1347	-0-	-699	-0-	278 1	810 2	Y			233	233 0	14
						3 4	256 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 CAGE													CNTY: DIMMIT											
WELL #: 12018 200 9TV RRCID -> 268306													COMPL. DATE 08/24/2012		TOTAL DEPTH 4837		PERF. 5319 - 9573							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
12	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-		321 1	4182 2	N			49					183							
01	3751 X	3431	-0-	-320	-0-		54 9	280 1	3099 2	N		47					230							
02	3556 X	3148	-0-	-408	-0-		52 9	51 1	3054 2	N		39	179 1				90							
03	3968 X	2920	-0-	-1048	-0-		43 9	228 1	2670 2	N		20					110							
04	3840 X	3130	-0-	-710	-0-		22 9	66 1	3041 2	N		21					131							
05	3968 X	2511	-0-	-1457	-0-		66 1	23 9	2451 2	N		13					144							
							46 1	14 9																
TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT													WELL #:		1H		RRCID -> 268307		COMPL. DATE 09/17/2012		TOTAL DEPTH 5679		PERF. 6394 - 10652	
12	7440 X	5931	-0-	-1509	-0-		2159 1	3568 2	Y			125	160 1				190							
01	7440 X	7244	-0-	-196	-0-		66 4	928 1	6194 4	Y		111					301							
02	6720 X	6621	-0-	-99	-0-		122 9	944 1	4920 2	Y		122	146 1				277							
03	6107 X	6098	-0-	-9	-0-		623 4	1454 1	134 9	Y		70	146 1				201							
04	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-		134 4	1020 1	77 9	Y		38					239							
05	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-		2413 4	1424 1	42 9	Y		65	139 1				165							
							4558 4	2115 2	72 9															
TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT													WELL #:		1H		RRCID -> 268308		COMPL. DATE 09/04/2012		TOTAL DEPTH 4907		PERF. 5314 - 9568	
12	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-		428 1	5565 2	N			196	186 1				247							
01	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-		216 9	415 1	4596 2	N		183	185 1				245							
02	5180 X	5084	-0-	-96	-0-		201 9	81 1	4817 2	N		169	179 1				235							
03	5735 X	4607	-0-	-1128	-0-		186 9	351 1	4107 2	N		135	175 1				195							
04	5550 X	5002	-0-	-548	-0-		149 9	102 1	4734 2	N		151	175 1				171							
05	5735 X	4587	-0-	-1148	-0-		166 9	81 1	4342 2	N		149	169 1				151							
							164 9																	
MAUND RANCH 19 UNIT													WELL #:		4H		RRCID -> 268309		COMPL. DATE 02/04/2023		TOTAL DEPTH 6301		PERF. 7226 - 11735	
12	2263 X	1686	-0-	-577	-0-		122 1	1353 2	Y			192	152 1	2 8			82							
01	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-		211 9	182 1	892 2	Y		121	161 1	1 8			41							
02	1792 N	1651	-0-	-141	-0-		133 9	170 1	1266 2	Y		195	182 1				54							
03	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-		215 9	107 1	1532 2	Y		216	225 1				45							
04	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-		238 9	101 1	781 2	Y		194	179 1	1 8			59							
05	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-		603 4	92 1	213 9	Y		223	213 1				69							
							245 9																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	7533 X	6389	-0-	-1144	-0-	38 1	5862 2	Y	441	439 0			18
						4 4	485 9						
01	7533 X	6439	-0-	-1094	-0-	33 1	5920 2	Y	440	443 0			15
						2 4	484 9						
02	6804 X	6333	-0-	-471	-0-	34 1	5773 2	Y	477	469 0	1 8		22
						1 4	525 9						
03	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	43 1	7203 2	Y	591	588 0			25
						650 9							
04	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	38 1	5892 2	Y	523	523 0			25
						726 4	575 9						
05	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	37 1	6737 2	Y	525	522 0	1 8		27
						2 4	578 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158													
12	5084 X	4271	-0-	-813	-0-	26 1	3953 2	Y	263	258 0			11
						3 4	289 9						
01	4991 X	4140	-0-	-851	-0-	21 1	3842 2	Y	251	254 0			8
						1 4	276 9						
02	4340 X	3648	-0-	-692	-0-	20 1	3398 2	Y	208	206 0			10
						1 4	229 9						
03	4805 X	4148	-0-	-657	-0-	23 1	3885 2	Y	218	219 0			9
						240 9							
04	4140 X	3912	-0-	-228	-0-	21 1	3299 2	Y	169	170 0			8
						406 4	186 9						
05	4278 X	3973	-0-	-305	-0-	21 1	3804 2	Y	134	135 0			7
						1 4	147 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642													
12	9021 X	8808	-0-	-213	-0-	54 1	8259 2	Y	445	442 0			18
						5 4	490 9						
01	8988 X	8988	-0-	-0-	-0-	47 1	8443 2	Y	450	453 0			15
						3 4	495 9						
02	8064 X	8028	-0-	-36	-0-	44 1	7551 2	Y	393	390 0			18
						1 4	432 9						
03	8928 X	8632	-0-	-296	-0-	48 1	8067 2	Y	469	467 0			20
						1 4	516 9						
04	8700 X	7579	-0-	-1121	-0-	41 1	6333 2	Y	386	387 0			19
						780 4	425 9						
05	9005 X	9005	-0-	-0-	-0-	46 1	8451 2	Y	459	455 0			23
						3 4	505 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	5580 X	5451	-0-	-129	-0-	34 1	5177 2	Y	215	213	0		9	
						3 4	237 9							
01	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	32 1	5656 2	Y	232	233	0		8	
						2 4	255 9							
02	5096 X	4778	-0-	-318	-0-	27 1	4557 2	Y	175	175	0		8	
						1 4	193 9							
03	5642 X	4438	-0-	-1204	-0-	25 1	4235 2	Y	162	163	0		7	
						178 9								
04	5760 X	3959	-0-	-1801	-0-	22 1	3378 2	Y	130	131	0		6	
						416 4	143 9							
05	5952 X	4527	-0-	-1425	-0-	24 1	4364 2	Y	125	125	0		6	
						1 4	138 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800														
12	5518 X	5232	-0-	-286	-0-	32 1	4911 2	Y	260	258	0		11	
						3 4	286 9							
01	5456 X	5276	-0-	-180	-0-	28 1	4961 2	Y	259	261	0		9	
						2 4	285 9							
02	4732 X	4716	-0-	-16	-0-	26 1	4439 2	Y	227	225	0		11	
						1 4	250 9							
03	5239 X	4745	-0-	-494	-0-	26 1	4364 2	Y	323	320	0		14	
						355 9								
04	5100 X	4521	-0-	-579	-0-	24 1	3747 2	Y	263	264	0		13	
						461 4	289 9							
05	5270 X	4557	-0-	-713	-0-	23 1	4240 2	Y	266	265	0		14	
						1 4	293 9							
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364														
12	2542 X	2013	-0-	-529	-0-	118 1	1854 2	Y	36	37	1		5	
						1 4	40 9							
01	2077 X	1050	-0-	-1027	-0-	56 1	973 2	Y	19	22	1		2	
						21 9								
02	1876 X	57	-0-	-1819	-0-	57 1		Y	-0-	2	1		-0-	
03	2015 X	482	-0-	-1533	-0-	43 1	430 2	Y	8	7	1		1	
						9 9								
04	1950 X	1325	-0-	-625	-0-	80 1	1043 2	Y	44	38	1		7	
						154 4	48 9							
05	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	79 1	2226 2	Y	153	141	1		19	
						53 4	168 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047														
12	4061 X	3756	-0-	-305	-0-	22 1	3443 2	Y	263	261	0		11	
						2 4	289 9							
01	4061 X	3823	-0-	-238	-0-	20 1	3510 2	Y	265	267	0		9	
						1 4	292 9							
02	3752 X	3287	-0-	-465	-0-	18 1	3006 2	Y	239	237	0		11	
						263 9								
03	4154 X	3884	-0-	-270	-0-	21 1	3556 2	Y	279	278	0		12	
						307 9								
04	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	21 1	3231 2	Y	268	267	0		13	
						398 4	295 9							
05	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	20 1	3638 2	Y	203	206	0		10	
						1 4	223 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
12	1798 X	970	-0-	-828	-0-		152 1	643 2	Y			159	130 1	2 8	68
01	1798 X	1032	-0-	-766	-0-		175 9	702 2	Y			166	176 1	2 8	56
02	1428 X	1298	-0-	-130	-0-		147 1	907 2	Y			242	231 1		67
03	1581 X	1468	-0-	-113	-0-		183 9	1049 2	Y			251	266 1		52
04	1170 X	1161	-0-	-9	-0-		125 1	454 2	Y			176	174 1	1 8	53
05	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-		266 9	1271 2	Y			282	248 1		87
							143 1								
							276 9								
							163 1								
							350 4								
							163 1								
							310 9								
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422															
12	2325 X	1640	-0-	-685	-0-		103 1	1474 2	Y			56	55 1		8
01	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-		1 4	62 9	Y			100	96 1		12
02	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-		107 1	2706 2	Y			116	117 1		11
03	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-		110 9	2936 2	Y			114	108 1		17
04	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-		105 1	128 9	Y			144	138 1		23
05	3503 X	2328	-0-	-1175	-0-		80 1	3308 2	Y			123	131 1		15
							125 9								
							80 1	2371 2	Y						
							350 4	158 9	Y						
							96 1	2048 2	Y						
							49 4	135 9							
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190															
12	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-		94 1	1822 2	Y			119	117 1		16
01	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-		1 4	131 9	Y			102	106 1		12
02	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-		57 1	1573 2	Y			114	115 1		11
03	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-		112 9	1668 2	Y			141	131 1		21
04	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-		57 1	125 9	Y			152	148 1		25
05	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-		1 4	2366 2	Y			184	186 1		23
							51 1								
							155 9								
							75 1	2018 2	Y						
							298 4	167 9	Y						
							76 1	1947 2	Y						
							46 4	202 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 9032 - 14196															
12	2666 X	1407	-0-	-1259	-0-		232 1	1099 2	Y			69	74 1		46
01	2666 X	1583	-0-	-1083	-0-		76 9	1287 2	Y			82	85 1		43
02	2408 X	1460	-0-	-948	-0-		205 1	90 9	Y			72	75 1		40
03	1643 X	1606	-0-	-37	-0-		1 4	1194 2	Y			78	76 1		42
04	1590 X	1570	-0-	-20	-0-		187 1	1343 2	Y			68	74 1		36
05	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-		79 9	1253 2	Y			66	19 1		83
							177 1	75 9	Y						
							86 9								
							201 1								
							41 4								
							176 1	1686 2	Y						
							95 4	73 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	162 1	3608 2	Y	545	551 0			24
01	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	600 9							
02	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	195 1	3525 2	Y	524	510 0			38
03	4371 X	4157	-0-	-214	-0-	576 9							
04	4230 X	3888	-0-	-342	-0-	191 1	3123 2	Y	411	413 0	1 8		35
05	4371 X	3007	-0-	-1364	-0-	452 9							
						184 1	3434 2	Y	487	492 0			30
						3 4	536 9						
						212 1	3086 2	Y	531	534 0			27
						6 4	584 9						
						243 1	2343 2	Y	376	379 0	1 8		23
						7 4	414 9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9068 - 14280													
12	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	158 1	2833 2	Y	184	164 1			122
01	3193 X	3119	-0-	-74	-0-	202 9							
02	2884 X	2596	-0-	-288	-0-	162 1	2757 2	Y	181	208 1			95
03	3193 X	2902	-0-	-291	-0-	1 4	199 9						
04	3090 X	2796	-0-	-294	-0-	164 1	2275 2	Y	143	158 1	1 8		79
05	3193 X	2993	-0-	-200	-0-	157 9							
						160 1	2574 2	Y	153	149 1			83
						168 9							
						162 1	2406 2	Y	135	147 1			71
						79 4	149 9						
						143 1	2588 2	Y	105	37 1			139
						146 4	116 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330													
12	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	29 1	5618 2	Y	523	527 0			41
01	5983 X	5371	-0-	-612	-0-	1 4	575 9						
02	5740 X	5484	-0-	-256	-0-	32 1	4859 2	Y	436	435 0			42
03	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	480 9							
04	6150 X	6080	-0-	-70	-0-	29 1	4939 2	Y	469	463 0			48
05	6231 X	5175	-0-	-1056	-0-	516 9							
						32 1	5792 2	Y	541	540 0			49
						1 4	595 9						
						41 1	4952 2	Y	486	482 0			53
						552 4	535 9						
						39 1	3949 2	Y	475	474 0			54
						664 4	523 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485													
12	6262 X	5990	-0-	-272	-0-	29 1	5617 2	Y	312	312 0			25
01	6262 X	6106	-0-	-156	-0-	1 4	343 9						
02	5488 X	5427	-0-	-61	-0-	37 1	5716 2	Y	321	315 0			31
03	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	353 9							
04	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	30 1	5065 2	Y	302	302 0			31
05	6107 X	6079	-0-	-28	-0-	332 9							
						31 1	5745 2	Y	324	326 0			29
						1 4	356 9						
						42 1	5112 2	Y	296	293 0			32
						570 4	326 9						
						47 1	4840 2	Y	344	337 0			39
						814 4	378 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315														
12	2697 X	2269	-0-	-428	-0-	251	1	1811	2	Y	188	188	0	15
						207	9							
01	2356 X	2078	-0-	-278	-0-	227	1	1678	2	Y	157	157	0	15
						173	9							
02	2128 X	1895	-0-	-233	-0-	301	1	1484	2	Y	100	105	0	10
						110	9							
03	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	396	1	1847	2	Y	119	118	0	11
						131	9							
04	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	352	1	1610	2	Y	106	105	0	12
						179	4							
05	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	262	1	1637	2	Y	129	126	0	15
						275	4	142	9					
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393														
12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	1			Y	-0-			-0-
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	913	1			Y	-0-			-0-
02	868 N	824	-0-	-44	-0-	745	1	66	2	Y	12	11	0	1
						13	9							
03	992 N	874	-0-	-118	-0-	810	1	47	2	Y	15	15	0	1
						17	9							
04	870 N	664	-0-	-206	-0-	625	1	26	2	Y	9	9	0	1
						3	4							
05	899 N	490	-0-	-409	-0-	414	1	48	2	Y	18	17	0	2
						8	4	20	9					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9410 - 15096														
12	2325 N	2138	-0-	-187	-0-	131	1	1832	2	Y	159	140	1	105
						175	9							
01	2666 X	2111	-0-	-555	-0-	126	1	1810	2	Y	158	180	1	83
						1	4							
02	2100 X	2000	-0-	-100	-0-	149	1	1696	2	Y	141	145	1	78
						155	9						1 8	
03	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	184	1	2081	2	Y	165	154	1	89
						182	9							
04	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	198	1	2011	2	Y	149	160	1	78
						66	4							
05	2201 X	971	-0-	-1230	-0-	66	1	811	2	Y	44	41	1	81
						46	4	48	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	2852 X	2414	-0-	-438	-0-	143 1	2006 2	Y	241	244 0				11
01	2480 X	2386	-0-	-94	-0-	265 9	1979 2	Y	233	227 0				17
02	2240 X	2238	-0-	-2	-0-	151 1	1872 2	Y	197	197 0				17
03	2480 X	2343	-0-	-137	-0-	256 9	1978 2	Y	194	199 0				12
04	2400 X	2167	-0-	-233	-0-	149 1	1776 2	Y	160	164 0				8
05	2480 X	2143	-0-	-337	-0-	217 9	1720 2	Y	145	144 0				9
						150 1	160 9							
						2 4								
						212 1								
						3 4								
						258 1								
						5 4								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167														
12	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	170 1	2754 2	Y	387	392 0				17
01	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	426 9	2842 2	Y	417	404 0				30
02	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	180 1	2729 2	Y	378	375 0	1 8			32
03	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	459 9	3166 2	Y	409	416 0				25
04	3360 X	3039	-0-	-321	-0-	182 1	450 9	Y	294	304 0				15
05	3689 X	2574	-0-	-1115	-0-	416 9	323 9	Y	229	230 0				14
						181 1	2079 2	Y						
						3 4	252 9							
						237 1								
						5 4								
						236 1								
						7 4								
BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422														
12	4588 X	4459	-0-	-129	-0-	212 1	3827 2	Y	382	375 0				29
01	4464 X	3953	-0-	-511	-0-	420 9	3386 2	Y	344	325 0				48
02	4200 X	4177	-0-	-23	-0-	186 1	3685 2	Y	377	362 0	1 8			62
03	4650 X	4196	-0-	-454	-0-	3 4	415 9	Y	333	365 0				30
04	4320 X	3430	-0-	-890	-0-	70 1	3767 2	Y	235	242 0				23
05	4619 X	3747	-0-	-872	-0-	62 1	3377 2	Y	250	248 0				25
						1 4	275 9							
						47 1								
						343 4								
						91 1								
						4 4								
BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400														
12	4278 X	3837	-0-	-441	-0-	195 1	3378 2	Y	240	238 0				18
01	4278 X	4016	-0-	-262	-0-	264 9	3514 2	Y	256	238 0				36
02	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	217 1	3870 2	Y	282	271 0				47
03	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	3 4	4139 2	Y	317	335 0				29
04	3900 X	2898	-0-	-1002	-0-	143 1	2220 2	Y	190	200 0				19
05	4805 X	3233	-0-	-1572	-0-	7 4	209 9	Y	225	222 0				22
						199 1	2786 2							
						1 4	248 9							
						196 1								
						273 4								
						196 1								
						3 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9081 - 13838																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	105 96	1 9	2156	2	Y	87	80	1			58
01	2263 X	2020	-0-	-243	-0-	99 1	1 4	1836	2	Y	76	94	1			40
02	2044 X	1794	-0-	-250	-0-	93 1	1 4	1632	2	Y	63	68	1			35
03	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	69 9	1 9	2248	2	Y	84	74	1			45
04	2280 X	2008	-0-	-272	-0-	78 1	1 9	1791	2	Y	63	75	1			33
05	2356 X	1158	-0-	-1198	-0-	89 1	1 9	992	2	Y	25	17	1			41
						59 4	4 9	28 9								
						82 1	1 9									
						56 4	4 9									
BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406																
12	2046 X	1624	-0-	-422	-0-	104 92	1 9	1428	2	Y	84	84	0			6
01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	182 1	1 4	1272	2	Y	77	72	0			11
02	1708 N	1550	-0-	-158	-0-	1 4	1 9	85 9	2	Y	78	76	0			13
03	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	151 1	1 4	1311	2	Y	95	99	0			9
04	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2 4	1 9	86 9	2	Y	135	131	0			13
05	3100 N	3178	-0-	78	78	235 1	1 9	1626	2	Y	185	180	0			18
						105 9	1 9									
						246 1	1 9	1956	2	Y						
						241 4	4 9	149 9								
						247 1	1 9	2724	2	Y						
						3 4	4 9	204 9								
BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402																
12	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	197 319	1 9	3374	2	Y	290	287	0			22
01	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	226 3	1 4	3587	2	Y	314	292	0			44
02	3584 X	3151	-0-	-433	-0-	118 1	1 9	2762	2	Y	242	246	0			40
03	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	5 4	1 9	266 9	2	Y	252	269	0			23
04	4020 X	3570	-0-	-450	-0-	222 1	1 4	3479	2	Y	251	249	0			25
05	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	277 9	2	Y	363	352	0			36
						223 1	1 9	2734	2	Y						
						337 4	4 9	276 9								
						217 1	1 9	3640	2	Y						
						5 4	4 9	399 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9230 - 13651																
12	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					-0-
02	84 N	27	-0-	-57	-0-	27	1			Y	-0-					-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			Y	-0-					-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	1			Y	-0-					-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	1			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9259 - 13900																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-		34 1	2493 2	Y		111	152 1					40
							122 9										
01	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-		39 1	2723 2	Y		127	110 1					57
							4 4	140 9									
02	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-		113 1	2955 2	Y		201	150 1		1 8			107
							221 9										
03	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-		243 1	3270 2	Y		128	182 1					53
							1 4	141 9									
04	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-		254 1	2885 2	Y		217	171 1					99
							239 9										
05	3627 X	2283	-0-	-1344	-0-		261 1	1849 2	Y		154	159 1		1 8			93
							4 4	169 9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9262 - 14219																	
12	1426 N	107	-0-	-1319	-0-		2 1	96 2	Y		8	5 1					3
							9 9										
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-		7 1	379 2	Y		30	19 1					14
							1 4	33 9									
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-		55 1	152 2	Y		11	19 1					6
							12 9										
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-		121 1	88 2	Y		3	8 1					1
							3 9										
04	420 N	171	-0-	-249	-0-		132 1	36 2	Y		3	3 1					1
							3 9										
05	248 N	169	-0-	-79	-0-		134 1	31 2	Y		4	3 1					2
							4 9										

DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622																	
12	1240 X	763	-0-	-477	-0-		434 1	233 2	Y		87	39 0		46 1			2
							96 9										
01	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-		407 1	1581 2	Y		564	562 1					4
							620 9										
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-		419 1	571 2	Y		216	177 0		39 1			3
							238 9						1 8				
03	775 N	553	-0-	-222	-0-		403 1	106 2	Y		40	43 0					-0-
							44 9										
04	2520 N	582	-0-	-1938	-0-		337 1	169 2	Y		69	68 0					1
							76 9										
05	1364 N	836	-0-	-528	-0-		499 1	233 2	Y		92	89 0		2 1			2
							3 4	101 9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9468 - 13540																	
12	2635 X	1575	-0-	-1060	-0-		19 1	1418 2	Y		125	149 1					45
							138 9										
01	2635 X	1732	-0-	-903	-0-		22 1	1552 2	Y		142	123 1					64
							2 4	156 9									
02	2380 X	1661	-0-	-719	-0-		79 1	1448 2	Y		122	120 1		1 8			65
							134 9										
03	1860 X	1833	-0-	-27	-0-		172 1	1557 2	Y		94	120 1					39
							1 4	103 9									
04	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-		183 1	1544 2	Y		163	128 1					74
							179 9										
05	1829 X	1194	-0-	-635	-0-		186 1	894 2	Y		102	114 1		1 8			61
							2 4	112 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	4433 X	3307	-0-	-1126	-0-	317 1	2745 2	Y	216	211 0				9
						7 4	238 9							
01	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	391 1	5005 2	Y	390	380 0	2 8			17
						1 4	429 9							
02	3640 X	3588	-0-	-52	-0-	257 1	3091 2	Y	216	229 0				4
						2 4	238 9							
03	4030 X	3321	-0-	-709	-0-	237 1	2869 2	Y	193	194 0				3
						3 4	212 9							
04	5580 X	2968	-0-	-2612	-0-	248 1	2437 2	Y	185	183 0	1 8			4
						79 4	204 9							
05	5828 X	3826	-0-	-2002	-0-	246 1	3293 2	Y	235	234 0	1 8			4
						28 4	259 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594														
12	3782 X	2732	-0-	-1050	-0-	384 1	2212 2	Y	118	116 0				5
						6 4	130 9							
01	3782 X	3697	-0-	-85	-0-	421 1	3095 2	Y	164	161 0	1 8			7
						1 4	180 9							
02	3416 X	3112	-0-	-304	-0-	294 1	2634 2	Y	165	169 0				3
						2 4	182 9							
03	3627 X	3363	-0-	-264	-0-	277 1	2883 2	Y	182	182 0				3
						3 4	200 9							
04	3540 X	3070	-0-	-470	-0-	293 1	2511 2	Y	168	167 0				4
						81 4	185 9							
05	3689 X	3346	-0-	-343	-0-	275 1	2860 2	Y	169	170 0				3
						25 4	186 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544														
12	3348 X	3084	-0-	-264	-0-	237 1	2663 2	Y	161	158 0				6
						7 4	177 9							
01	3348 X	2464	-0-	-884	-0-	218 1	2105 2	Y	127	127 0	1 8			5
						1 4	140 9							
02	3220 X	2548	-0-	-672	-0-	114 1	2232 2	Y	182	184 0				3
						2 4	200 9							
03	3565 X	2741	-0-	-824	-0-	114 1	2372 2	Y	230	230 0				3
						2 4	253 9							
04	3450 X	1839	-0-	-1611	-0-	106 1	1509 2	Y	159	159 0				3
						49 4	175 9							
05	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	125 1	2807 2	Y	220	218 0	1 8			4
						24 4	242 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468														
12	4929 X	2439	-0-	-2490	-0-	721 1	1662 2	Y	47	46 0				2
						4 4	52 9							
01	4340 X	1799	-0-	-2541	-0-	473 1	1286 2	Y	36	36 0				2
						40 9								
02	2632 X	2046	-0-	-586	-0-	340 1	1652 2	Y	48	49 0				1
						1 4	53 9							
03	2914 X	1758	-0-	-1156	-0-	297 1	1428 2	Y	29	30 0				-0-
						1 4	32 9							
04	2820 X	833	-0-	-1987	-0-	353 1	456 2	Y	8	8 0				-0-
						15 4	9 9							
05	2449 X	301	-0-	-2148	-0-	297 1	4 2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	3689 X	3287	-0-	-402	-0-	80 1	3027 2	Y	156	154 0			6
						8 4	172 9						
01	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	62 1	3762 2	Y	193	190 0	1 8		8
						1 4	212 9						
02	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	48 1	3696 2	Y	199	203 0			4
						3 4	219 9						
03	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	52 1	4257 2	Y	245	246 0			3
						4 4	270 9						
04	3870 X	3491	-0-	-379	-0-	39 1	3104 2	Y	225	222 0	1 8		5
						100 4	248 9						
05	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	112 1	6247 2	Y	424	420 0	1 8		8
						54 4	466 9						
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076													
12	4061 X	3566	-0-	-495	-0-	81 1	3084 2	Y	357	350 0			14
						8 4	393 9						
01	4061 X	3527	-0-	-534	-0-	51 1	3083 2	Y	356	353 0	2 8		15
						1 4	392 9						
02	3556 X	3427	-0-	-129	-0-	39 1	2987 2	Y	363	370 0	1 8		7
						2 4	399 9						
03	3937 X	3651	-0-	-286	-0-	39 1	3205 2	Y	367	369 0			5
						3 4	404 9						
04	3570 X	2872	-0-	-698	-0-	31 1	2478 2	Y	257	256 0	1 8		5
						80 4	283 9						
05	3782 X	3377	-0-	-405	-0-	54 1	2977 2	Y	291	290 0	1 8		5
						26 4	320 9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 9131 - 13368													
12	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	95 1	3727 2	Y	162	138 1			107
						178 9							
01	3999 X	3759	-0-	-240	-0-	106 1	3484 2	Y	152	179 1			80
						2 4	167 9						
02	3612 X	2902	-0-	-710	-0-	108 1	2671 2	Y	112	129 1	1 8		62
						123 9							
03	3999 X	3490	-0-	-509	-0-	101 1	3247 2	Y	129	121 1			70
						142 9							
04	3870 X	3166	-0-	-704	-0-	62 1	2890 2	Y	108	121 1			57
						95 4	119 9						
05	3999 X	553	-0-	-3446	-0-	8 1	502 2	Y	14	30 1			41
						28 4	15 9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9013 - 13634													
12	2697 X	2508	-0-	-189	-0-	80 1	2266 2	Y	147	121 1			97
						162 9							
01	2697 X	2687	-0-	-10	-0-	90 1	2420 2	Y	160	173 1			84
						1 4	176 9						
02	2632 X	2431	-0-	-201	-0-	94 1	2186 2	Y	137	144 1	1 8		76
						151 9							
03	2914 X	2606	-0-	-308	-0-	86 1	2366 2	Y	140	140 1			76
						154 9							
04	2610 X	2541	-0-	-69	-0-	90 1	2238 2	Y	126	136 1			66
						74 4	139 9						
05	2697 X	2299	-0-	-398	-0-	80 1	2016 2	Y	81	34 1			113
						114 4	89 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1302 N	1242	-0-	-60	-0-	323 1	779 2		Y	127	115 0			16
01	1302 X	844	-0-	-458	-0-	140 9	542 2		Y	119	122 0			13
02	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	171 1	1092 2		Y	225	210 0	1 8		27
03	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	131 9	248 9			254	265 0			16
04	1200 X	811	-0-	-389	-0-	146 1	1205 2		Y	112	116 0			12
05	1643 X	1579	-0-	-64	-0-	1 4	457 2		Y	271	262 0	1 8		20
						230 1	123 9							
						279 9	1004 2							
						230 1	298 9							
						1 4								
						275 1								
						2 4								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571														
12	5115 X	2582	-0-	-2533	-0-	273 1	2023 2		Y	260	270 0			32
01	4991 X	1593	-0-	-3398	-0-	286 9	1162 2		Y	234	241 0			25
02	4032 X	2346	-0-	-1686	-0-	174 1	1800 2		Y	371	350 0	1 8		45
03	4464 X	3132	-0-	-1332	-0-	257 9	408 9			438	454 0	1 8		28
04	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	137 1	2489 2		Y	512	484 0	1 8		55
05	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	1 4	2928 2		Y	504	520 0	1 8		38
						161 1	563 9							
						482 9	2606 2							
						160 1	554 9							
						9 4								
						225 1								
						4 4								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9240 - 15073														
12	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	59 1	4367 2		Y	292	316 1			106
01	4650 X	3231	-0-	-1419	-0-	321 9	2958 2		Y	206	219 1			93
02	3920 X	2650	-0-	-1270	-0-	42 1	227 9			151	163 1	1 8		80
03	4743 X	3225	-0-	-1518	-0-	4 4	2366 2		Y	97	137 1			40
04	4590 X	3120	-0-	-1470	-0-	118 1	2856 2		Y	266	185 1			121
05	4743 X	2786	-0-	-1957	-0-	166 9	107 9			291	235 1	2 8		175
						261 1	2550 2		Y					
						1 4								
						277 1								
						293 9	2175 2		Y					
						286 1	320 9							
						5 4								
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015														
12	3286 X	1588	-0-	-1698	-0-	122 1	1364 2		Y	93	141 1			43
01	3286 X	1490	-0-	-1796	-0-	102 9	1223 2		Y	102	76 1			69
02	2968 X	1742	-0-	-1226	-0-	124 1	112 9			90	71 1			88
03	2077 X	1623	-0-	-454	-0-	31 4	1607 2		Y	72	73 1			87
04	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	36 1	1373 2		Y	68	126 1			29
05	1922 X	1474	-0-	-448	-0-	47 4	79 9			65	66 1			28
						199 4	1407 2		Y					
						30 1	75 9							
						105 4	1267 2		Y					
							72 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	3813 X	2053	-0-	-1760	-0-	168 1	1872 2	Y	12	18 1				5
01	3813 X	1847	-0-	-1966	-0-	13 9	165 1	1628 2	Y	12	9 1			8
02	3416 X	2323	-0-	-1093	-0-	41 4	51 1	2259 2	Y	12	9 1			11
03	2573 X	2105	-0-	-468	-0-	13 9	168 1	1863 2	Y	9	9 1			11
04	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	64 4	51 1	1966 2	Y	9	16 1			4
05	2573 X	1769	-0-	-804	-0-	278 4	37 1	1592 2	Y	7	8 1			3
						132 4		8 9						
FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7063 - 11946														
12	2325 X	838	-0-	-1487	-0-	107 1	604 2	Y	115	116 0				16
01	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	127 9	223 1	2298 2	Y	422	392 0	1 8		45
02	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	464 9	332 1	2015 2	Y	375	347 0			73
03	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1 4	304 1	1303 2	Y	226	278 0			21
04	3000 N	3518	-0-	518	518	249 9	271 1	2721 2	Y	453	428 0			46
05	3100 N	2891	-0-	-209	309	28 4	315 1	2193 2	Y	347	370 0			23
						1 4		382 9						
FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764														
12	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	134 1	1100 2	Y	266	255 0				36
01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	293 9	151 1	938 2	Y	219	232 0			23
02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	241 9	258 1	801 2	Y	191	177 0			37
03	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1 4	306 1	210 9	Y	225	241 0			21
04	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	248 9	185 1	940 2	Y	192	193 0			20
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	10 4	239 1	211 9	Y	202	208 0			14
						222 9		1042 2						
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490														
12	1674 N	1252	-0-	-422	-0-	351 1	756 2	Y	132	144 0				16
01	2170 X	1132	-0-	-1038	-0-	145 9	198 1	740 2	Y	176	173 0			19
02	2072 X	1383	-0-	-689	-0-	194 9	165 1	979 2	Y	217	209 0	1 8		26
03	2294 X	1934	-0-	-360	-0-	239 9	229 1	1364 2	Y	310	316 0			20
04	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	341 9	212 1	1616 2	Y	423	397 0			46
05	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	5 4	264 1	465 9	Y	323	344 0	1 8		24
						2 4		355 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC										//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT									
TOVAR WLC A UNIT										WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
WORTHY RANCH										WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227									
12	10446 X	10446	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	10179	2	Y	199	206	1			5		
							40	4	219	9									
01	10210 X	10210	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	9630	2	Y	209	207	1			7		
							332	4	230	9									
02	9800 X	4603	-0-	-5197	-0-	-0-	19	1	4476	2	Y	98	101	1			4		
							108	9											
03	13441 X	13441	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	12879	2	Y	305	300	1			9		
							62	4	336	9									
04	10230 X	9487	-0-	-743	-0-	-0-	41	1	9101	2	Y	229	220	1	1	8	17		
							93	4	252	9									
05	11318 X	11318	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	10877	2	Y	253	254	1	1	8	15		
							61	4	278	9									
WORTHY RANCH										WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530									
12	4154 X	4079	-0-	-75	-0-	-0-	3	1	3925	2	Y	123	127	1			3		
							16	4	135	9									
01	4092 X	4071	-0-	-21	-0-	-0-	7	1	3789	2	Y	131	130	1			4		
							131	4	144	9									
02	3724 X	3151	-0-	-573	-0-	-0-	13	1	3021	2	Y	106	106	1			4		
							117	9											
03	4123 X	4012	-0-	-111	-0-	-0-	48	1	3803	2	Y	130	130	1			4		
							18	4	143	9									
04	3960 X	3230	-0-	-730	-0-	-0-	14	1	3071	2	Y	104	100	1			8		
							31	4	114	9									
05	4092 X	2786	-0-	-1306	-0-	-0-	25	1	2652	2	Y	85	88	1			5		
							15	4	94	9									
WORTHY RANCH										WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916									
12	5084 X	4533	-0-	-551	-0-	-0-	4	1	4333	2	Y	163	169	1			4		
							17	4	179	9									
01	5084 X	4328	-0-	-756	-0-	-0-	8	1	3998	2	Y	167	165	1			6		
							138	4	184	9									
02	4592 X	3671	-0-	-921	-0-	-0-	15	1	3494	2	Y	147	147	1			6		
							162	9											
03	4991 X	4922	-0-	-69	-0-	-0-	60	1	4740	2	Y	90	93	1			3		
							23	4	99	9									
04	4560 X	3324	-0-	-1236	-0-	-0-	15	1	3211	2	Y	59	58	1			4		
							33	4	65	9									
05	4526 X	4346	-0-	-180	-0-	-0-	39	1	4200	2	Y	76	75	1			5		
							23	4	84	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 DIAMOND H RANCH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	443 1	81 2	Y	37	17 0	19 1			1
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	257 1	153 2	Y	31	32 1				-0-
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	264 1	175 2	Y	38	31 0	7 1			-0-
03	496 N	468	-0-	-28	-0-	303 1	132 2	Y	30	30 0				-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	223 1	171 2	Y	41	40 0				1
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	376 1	125 2	Y	28	28 0				1
						41 9								
						34 9								
						42 9								
						33 9								
						45 9								
						2 4								
						31 9								

WORTHY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808														
12	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	4 1	5067 2	Y	238	246 1				6
01	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	20 4	262 9							
02	4816 X	4613	-0-	-203	-0-	9 1	4929 2	Y	257	254 1				9
03	5363 X	5177	-0-	-186	-0-	170 4	283 9							
04	5220 X	4757	-0-	-463	-0-	18 1	4341 2	Y	231	229 1	1 8			10
05	5394 X	4229	-0-	-1165	-0-	254 9								
						61 1	4822 2	Y	246	249 1				7
						23 4	271 9							
						20 1	4441 2	Y	228	217 1	1 8			17
						45 4	251 9							
						37 1	3959 2	Y	192	197 1				12
						22 4	211 9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101														
12	2170 X	1850	-0-	-320	-0-	254 1	1404 2	Y	171	168 0				7
01	2077 X	1983	-0-	-94	-0-	4 4	188 9							
02	2184 X	2086	-0-	-98	-0-	191 1	1582 2	Y	191	189 0	1 8			8
03	2418 X	2353	-0-	-65	-0-	210 9								
04	2220 X	1985	-0-	-235	-0-	156 1	1692 2	Y	215	219 0				4
05	2325 X	1738	-0-	-587	-0-	1 4	237 9							
						162 1	1916 2	Y	248	249 0				3
						2 4	273 9							
						167 1	1523 2	Y	224	221 0	1 8			5
						49 4	246 9							
						129 1	1388 2	Y	190	192 0				3
						12 4	209 9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938														
12	2449 X	1982	-0-	-467	-0-	221 1	1368 2	Y	354	347 0				14
01	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	4 4	389 9							
02	1848 N	1566	-0-	-282	-0-	151 1	1344 2	Y	347	344 0	2 8			15
03	1984 N	1957	-0-	-27	-0-	382 9								
04	1800 N	1684	-0-	-116	-0-	104 1	1125 2	Y	305	313 0	1 8			6
05	1736 N	1549	-0-	-187	-0-	1 4	336 9							
						135 1	1397 2	Y	385	386 0				5
						1 4	424 9							
						142 1	1122 2	Y	349	346 0	1 8			7
						36 4	384 9							
						151 1	1086 2	Y	275	276 0	1 8			5
						9 4	303 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	AMT
									M	PROD	CODE	BALANCE
12	3937 X	3448	-0-	-489	-0-	359 1	2819 2	Y		239	235 0	9
						7 4	263 9					
01	3937 X	3894	-0-	-43	-0-	262 1	3322 2	Y		281	277 0	12
						1 4	309 9				1 8	
02	3500 X	3070	-0-	-430	-0-	195 1	2619 2	Y		231	239 0	4
						2 4	254 9					
03	3875 X	3603	-0-	-272	-0-	278 1	2992 2	Y		300	300 0	4
						3 4	330 9					
04	3750 X	2762	-0-	-988	-0-	319 1	1992 2	Y		352	347 0	8
						64 4	387 9				1 8	
05	3906 X	2910	-0-	-996	-0-	291 1	2202 2	Y		362	362 0	7
						19 4	398 9				1 8	
STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445												
12	2139 X	1562	-0-	-577	-0-	100 1	1277 2	Y		165	165 0	13
						3 4	182 9					
01	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	119 1	1581 2	Y		226	219 0	20
						1 4	249 9					
02	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	182 1	1460 2	Y		190	180 0	30
						6 4	209 9					
03	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	210 1	1272 2	Y		177	179 0	26
						10 4	195 9				2 8	
04	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	154 1	1373 2	Y		214	209 0	30
						218 4	235 9				1 8	
05	2046 N	1586	-0-	-460	-0-	129 1	994 2	Y		235	241 0	24
						204 4	259 9					
STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247												
12	3565 X	2917	-0-	-648	-0-	118 1	2391 2	Y		365	359 0	29
						6 4	402 9					
01	3286 X	2835	-0-	-451	-0-	109 1	2298 2	Y		388	382 0	35
						1 4	427 9					
02	2968 X	2461	-0-	-507	-0-	194 1	1933 2	Y		296	284 0	47
						8 4	326 9					
03	3131 X	1162	-0-	-1969	-0-	228 1	781 2	Y		134	160 0	20
						6 4	147 9				1 8	
04	2820 X	1497	-0-	-1323	-0-	169 1	957 2	Y		199	190 0	28
						152 4	219 9				1 8	
05	2914 X	2078	-0-	-836	-0-	168 1	1346 2	Y		261	262 0	27
						277 4	287 9					
STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182												
12	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	175 1	1323 2	Y		294	290 0	24
						3 4	323 9					
01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	157 1	985 2	Y		241	243 0	22
						1 4	265 9					
02	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	225 1	1495 2	Y		332	302 0	52
						6 4	365 9					
03	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	201 1	1982 2	Y		455	435 0	67
						16 4	501 9				5 8	
04	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	152 1	1711 2	Y		339	357 0	47
						272 4	373 9				2 8	
05	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	150 1	1860 2	Y		368	377 0	38
						382 4	405 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
STUMBERG RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	1333 X	1289	-0-	-44	-0-	120 1	891 2	251	252 0	Y	251	252 0	20
01	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	142 1	1057 2	330	320 0	Y	330	320 0	30
02	1512 N	1389	-0-	-123	-0-	131 1	957 2	270	257 0	Y	270	257 0	43
03	1302 N	361	-0-	-941	-0-	130 1	172 2	53	87 0	Y	53	87 0	8
04	1500 N	217	-0-	-1283	-0-	152 1	43 2	14	20 0	Y	14	20 0	2
05	1550 N	104	-0-	-1446	-0-	88 1	11 2	3	5 0	Y	3	5 0	-0-
STUMBERG RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056													
12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	138 1	1005 2	204	200 0	Y	204	200 0	16
01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	134 1	802 2	181	181 0	Y	181	181 0	16
02	1148 N	1031	-0-	-117	-0-	136 1	729 2	148	141 0	Y	148	141 0	23
03	1364 N	666	-0-	-698	-0-	207 1	367 2	81	91 0	Y	81	91 0	12
04	1110 N	331	-0-	-779	-0-	100 1	162 2	39	46 0	Y	39	46 0	5
05	1147 N	730	-0-	-417	-0-	128 1	408 2	100	95 0	Y	100	95 0	10
STUMBERG RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594													
12	2387 X	1255	-0-	-1132	-0-	164 1	851 2	216	216 0	Y	216	216 0	17
01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	160 1	819 2	231	227 0	Y	231	227 0	21
02	1428 N	745	-0-	-683	-0-	102 1	501 2	127	128 0	Y	127	128 0	20
03	1240 N	79	-0-	-1161	-0-	14 1	50 2	14	32 0	Y	14	32 0	2
04	1200 N	661	-0-	-539	-0-	106 1	371 2	114	99 0	Y	114	99 0	16
05	837 N	806	-0-	-31	-0-	102 1	457 2	139	141 0	Y	139	141 0	14
STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389													
12	1674 N	1661	-0-	-13	-0-	93 1	1239 2	296	291 0	Y	296	291 0	24
01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	89 1	1245 2	328	322 0	Y	328	322 0	30
02	1568 N	872	-0-	-696	-0-	53 1	647 2	154	160 0	Y	154	160 0	24
03	1674 N	5	-0-	-1669	-0-	1 1	3 2	1	25 0	Y	1	25 0	-0-
04	1650 N	1251	-0-	-399	-0-	110 1	774 2	222	190 0	Y	222	190 0	31
05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	123 4	244 9	259	263 0	Y	259	263 0	27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
STUMBERG RANCH WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1085 X	735	-0-	-350	-0-	162	1	383	2	Y	172	175 0	14
						1	4	189	9				
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	119	1	396	2	Y	197	193 0	18
						217	9						
02	952 N	444	-0-	-508	-0-	58	1	274	2	Y	101	103 0	16
						1	4	111	9				
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	16 0	-0-
04	720 N	400	-0-	-320	-0-	11	1	261	2	Y	78	67 0	11
						42	4	86	9				
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	11 0	-0-
STUMBERG RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066													
12	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	103	1	1950	2	Y	380	377 0	31
						5	4	418	9				
01	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	128	1	2187	2	Y	469	458 0	42
						1	4	516	9				
02	2632 N	1008	-0-	-1624	-0-	52	1	785	2	Y	153	171 0	24
						3	4	168	9				
03	2480 N	813	-0-	-1667	-0-	188	1	504	2	Y	106	113 0	1 8
						4	4	117	9				
04	2730 N	1408	-0-	-1322	-0-	224	1	836	2	Y	195	183 0	1 8
						133	4	215	9				
05	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	214	1	1367	2	Y	220	224 0	23
						281	4	242	9				
STUMBERG RANCH WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139													
12	2108 X	1827	-0-	-281	-0-	101	1	1292	2	Y	392	388 0	32
						3	4	431	9				
01	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	122	1	1043	2	Y	348	349 0	31
						1	4	383	9				
02	1708 N	640	-0-	-1068	-0-	55	1	437	2	Y	133	143 0	21
						2	4	146	9				
03	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-	21 0	-0-
04	1500 N	464	-0-	-1036	-0-	52	1	264	2	Y	96	82 0	1 8
						42	4	106	9				
05	713 N	381	-0-	-332	-0-	135	1	153	2	Y	56	63 0	6
						31	4	62	9				
STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941													
12	3162 X	2479	-0-	-683	-0-	138	1	2072	2	Y	240	238 0	19
						5	4	264	9				
01	3162 X	2779	-0-	-383	-0-	176	1	2281	2	Y	292	285 0	26
						1	4	321	9				
02	2800 X	1105	-0-	-1695	-0-	80	1	904	2	Y	106	115 0	17
						4	4	117	9				
03	3007 X	2016	-0-	-991	-0-	157	1	1608	2	Y	216	199 0	2 8
						13	4	238	9				
04	2730 X	2065	-0-	-665	-0-	153	1	1440	2	Y	221	221 0	1 8
						229	4	243	9				
05	2790 X	2322	-0-	-468	-0-	149	1	1587	2	Y	236	243 0	24
						326	4	260	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	3844 X	3132	-0-	-712	-0-	89 1	2831 2	Y	180	194	0		12
						14 4	198 9						
01	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	109 1	3888 2	Y	258	255	0		15
						12 4	284 9						
02	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	80 1	4179 2	Y	282	271	0		26
						2 4	310 9						
03	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	92 1	3617 2	Y	241	245	0	1 8	21
						2 4	265 9						
04	4140 X	3691	-0-	-449	-0-	69 1	3188 2	Y	183	189	0	1 8	14
						233 4	201 9						
05	4464 X	3156	-0-	-1308	-0-	46 1	2562 2	Y	151	151	0		14
						382 4	166 9						

WORTHY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441													
12	5549 X	5494	-0-	-55	-0-	5223 2	10 4	Y	237	276	1		6
						261 9							
01	5549 X	5189	-0-	-360	-0-	9 1	4936 2	Y	209	210	1		5
						14 4	230 9						
02	5432 X	5164	-0-	-268	-0-	111 1	4822 2	Y	197	196	1	1 8	5
						14 4	217 9						
03	6014 X	3253	-0-	-2761	-0-	87 1	3018 2	Y	116	120	1		1
						20 4	128 9						
04	5310 X	3294	-0-	-2016	-0-	19 1	3125 2	Y	121	119	1		3
						17 4	133 9						
05	5704 X	627	-0-	-5077	-0-	3 1	596 2	Y	23	25	1		1
						3 4	25 9						

WORTHY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529													
12	5890 X	2341	-0-	-3549	-0-	2247 2	4 4	Y	82	100	1		2
						90 9							
01	5890 X	1903	-0-	-3987	-0-	3 1	1827 2	Y	62	63	1		1
						5 4	68 9						
02	5124 X	1192	-0-	-3932	-0-	26 1	1122 2	Y	37	37	1		1
						3 4	41 9						
03	5673 X	1235	-0-	-4438	-0-	33 1	1153 2	Y	38	39	1		-0-
						7 4	42 9						
04	2940 X	1184	-0-	-1756	-0-	7 1	1129 2	Y	38	37	1		1
						6 4	42 9						
05	2356 X	56	-0-	-2300	-0-	54 2	2 9	Y	2	3	1		-0-

WORTHY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780													
12	5022 X	4405	-0-	-617	-0-	4255 2	8 4	Y	129	146	1		3
						142 9							
01	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	12 1	6552 2	Y	185	184	1		4
						19 4	204 9						
02	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	136 1	5888 2	Y	162	161	1	1 8	4
						17 4	178 9						
03	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	184 1	6396 2	Y	252	253	1	1 8	2
						41 4	277 9						
04	6570 X	5939	-0-	-631	-0-	33 1	5627 2	Y	225	221	1	1 8	5
						31 4	248 9						
05	6882 X	5351	-0-	-1531	-0-	22 1	5083 2	Y	203	202	1	1 8	5
						23 4	223 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 WORTHY RANCH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 29H RRCID -> 269242 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	6550	2	13	4	Y	212	245	1	5
01	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	233	9							
02	5824 X	5668	-0-	-156	-0-	12	1	6225	2	Y	187	188	1	4
03	6789 X	5802	-0-	-987	-0-	18	4	206	9					
04	6570 X	5983	-0-	-587	-0-	124	1	5356	2	Y	157	156	1	4
05	6789 X	6663	-0-	-126	-0-	15	4	173	9				1 8	
						156	1	5437	2	Y	158	161	1	1
						35	4	174	9					
						34	1	5731	2	Y	169	166	1	4
						32	4	186	9					
						28	1	6399	2	Y	188	187	1	4
						29	4	207	9				1 8	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9288 - 14647														
12	1705 X	1179	-0-	-526	-0-	15	1	1070	2	Y	85	98	1	31
01	1271 X	1140	-0-	-131	-0-	94	9							
02	1848 X	1353	-0-	-495	-0-	16	1	1028	2	Y	85	78	1	38
03	2046 X	1076	-0-	-970	-0-	2	4	94	9					
04	1140 X	697	-0-	-443	-0-	86	1	1144	2	Y	112	90	1	59
05	1488 X	198	-0-	-1290	-0-	123	9						1 8	
						187	1	835	2	Y	49	88	1	20
						54	9							
						200	1	444	2	Y	48	46	1	22
						53	9							
						198	1			Y	-0-	22	1	-0-
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662														
12	11062 X	11062	-0-	-0-	-0-	92	1	10357	2	Y	552	515	1	102
01	16089 X	9767	-0-	-6322	-0-	6	4	607	9				1 8	
02	14896 X	8016	-0-	-6880	-0-	85	1	9107	2	Y	523	535	1	89
03	16492 X	8903	-0-	-7589	-0-	575	9						1 8	
04	11460 X	8385	-0-	-3075	-0-	68	1	7483	2	Y	422	448	1	62
05	11067 X	8404	-0-	-2663	-0-	1	4	464	9					
						69	1	8349	2	Y	441	434	1	69
						485	9							
						62	1	7091	2	Y	382	416	1	35
						812	4	420	9					
						56	1	7801	2	Y	391	378	1	48
						117	4	430	9					
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183														
12	1054 X	1020	-0-	-34	-0-	11	1	966	2	Y	39	40	0	11
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	43	9							
02	980 N	614	-0-	-366	-0-	10	1	946	2	Y	40	40	0	11
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1	4	44	9					
04	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	8	1	579	2	Y	24	25	0	10
05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1	4	26	9					
						12	1	1011	2	Y	37	32	0	15
						41	9							
						11	1	856	2	Y	34	35	0	14
						135	4	37	9					
						9	1	926	2	Y	39	43	0	10
						165	4	43	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2170 X	2043	-0-	-127	-0-	20 1	1860 2	Y			148	148 0		43
01	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	163 9	1901 2	Y			159	157 0		45
02	2800 N	3048	-0-	248	248	1 4	175 9							
03	3100 N	3659	-0-	559	807	39 1	2760 2	Y			220	173 0		92
04	3000 N	2527	-0-	-473	334	7 4	242 9							
05	2821 X	2052	-0-	-769	-0-	39 1	3372 2	Y			225	227 0		90
						248 9								
						26 1	2059 2	Y			107	153 0		44
						324 4	118 9							
						17 1	1640 2	Y			93	113 0		24
						293 4	102 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153														
12	2914 X	2055	-0-	-859	-0-	20 1	1823 2	Y			193	196 0		56
01	2914 X	1994	-0-	-920	-0-	212 9	1813 2	Y			145	160 0		41
02	2520 X	1595	-0-	-925	-0-	20 1	160 9							
03	2511 X	1822	-0-	-689	-0-	1 4	1451 2	Y			108	104 0		45
04	2040 X	1835	-0-	-205	-0-	21 1	119 9							
05	2046 X	1958	-0-	-88	-0-	4 4	1654 2	Y			135	126 0		54
						19 1	1436 2	Y			141	137 0		58
						149 9	155 9							
						18 1	1508 2	Y			151	170 0		39
						226 4	166 9							
						15 1								
						269 4								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026														
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	13 1	1157 2	Y			69	83 0		20
01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	76 9	1108 2	Y			70	70 0		20
02	1372 N	1315	-0-	-57	-0-	12 1	77 9							
03	1240 N	1207	-0-	-33	-0-	1 4	1192 2	Y			94	75 0		39
04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	3 4	103 9							
05	1457 N	1210	-0-	-247	-0-	13 1	1086 2	Y			98	98 0		39
						108 9								
						12 1	945 2	Y			105	101 0		43
						149 4	116 9							
						9 1	920 2	Y			106	122 0		27
						164 4	117 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333														
12	1364 X	1159	-0-	-205	-0-	12 1	1101 2	Y			42	43 0		12
01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	46 9	1122 2	Y			46	45 0		13
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	12 1	51 9							
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1 4	1067 2	Y			41	37 0		17
04	1140 N	1123	-0-	-17	-0-	15 1	45 9							
05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	3 4	1190 2	Y			74	61 0		30
						14 1	874 2	Y			91	84 0		37
						81 9	100 9							
						11 1	970 2	Y			107	117 0		27
						138 4	118 9							
						10 1								
						173 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 41H RRCID -> 269317 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
12	961 X	837	-0-	-124	-0-		9 1	798 2	Y		27	27 0			8
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-		30 9	764 2	Y		27	27 0			8
02	784 N	727	-0-	-57	-0-		8 1	690 2	Y		23	21 0			10
03	837 N	804	-0-	-33	-0-		1 4	756 2	Y		35	31 0			14
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-		10 1	660 2	Y		39	37 0			16
05	806 N	599	-0-	-207	-0-		2 4	484 2	Y		22	32 0			6
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888															
12	4867 X	3474	-0-	-1393	-0-		9 1	2596 2	Y		425	435 0			27
01	4867 X	3745	-0-	-1122	-0-		13 4	2777 2	Y		480	479 0			28
02	4396 X	2867	-0-	-1529	-0-		431 1	2034 2	Y		357	351 0	1 8		33
03	3689 X	3380	-0-	-309	-0-		9 4	393 9			327	331 0	1 8		28
04	3630 X	3274	-0-	-356	-0-		439 1	2515 2	Y		241	248 0	2 8		19
05	3751 X	3264	-0-	-487	-0-		1 4	360 9			239	235 0	1 8		22
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118															
12	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-		397 1	2013 2	Y		377	354 0			47
01	2139 X	1467	-0-	-672	-0-		13 4	994 2	Y		252	272 0			27
02	1960 X	1201	-0-	-759	-0-		431 1	836 2	Y		199	201 0	1 8		24
03	2759 X	1632	-0-	-1127	-0-		9 4	1146 2	Y		279	285 0			18
04	2670 X	1275	-0-	-1395	-0-		439 1	863 2	Y		242	234 0			26
05	2759 X	1656	-0-	-1103	-0-		1 4	266 9			342	341 0	1 8		26
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204															
12	1550 X	828	-0-	-722	-0-		320 1	419 2	Y		193	198 0			4
01	1271 X	568	-0-	-703	-0-		415 9	212 9			125	127 0			2
02	1148 X	836	-0-	-312	-0-		196 1	328 2	Y		256	253 0			5
03	1271 X	111	-0-	-1160	-0-		277 9	138 9			40	44 0			1
04	1200 X	846	-0-	-354	-0-		146 1	412 2	Y		301	296 0			6
05	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-		219 9	282 9	Y		689	667 0	1 8		27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	3348 X	2253	-0-	-1095	-0-	331 1	1779 2	Y	122	134 0				8
						9 4	134 9							
01	4061 X	2040	-0-	-2021	-0-	367 1	1546 2	Y	111	112 0				7
						5 4	122 9							
02	3920 X	2018	-0-	-1902	-0-	381 1	1515 2	Y	110	107 0				10
						1 4	121 9							
03	4340 X	2418	-0-	-1922	-0-	423 1	1861 2	Y	121	121 0				10
						1 4	133 9							
04	2670 X	2530	-0-	-140	-0-	351 1	1916 2	Y	112	112 0	1	8		9
						140 4	123 9							
05	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	436 1	2019 2	Y	129	126 0				12
						301 4	142 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944														
12	3906 X	2651	-0-	-1255	-0-	416 1	2070 2	Y	141	157 0				9
						10 4	155 9							
01	3720 X	3239	-0-	-481	-0-	431 1	2594 2	Y	187	185 0				11
						8 4	206 9							
02	3416 X	2407	-0-	-1009	-0-	437 1	1824 2	Y	132	131 0				12
						1 4	145 9							
03	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	492 1	3189 2	Y	230	221 0	1	8		20
						2 4	253 9							
04	3390 X	2773	-0-	-617	-0-	406 1	2062 2	Y	140	148 0	1	8		11
						151 4	154 9							
05	3224 X	2652	-0-	-572	-0-	438 1	1797 2	Y	135	133 0				13
						268 4	149 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617														
12	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	275 1	2639 2	Y	308	340 0				20
						13 4	339 9							
01	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	277 1	2465 2	Y	303	305 0				18
						8 4	333 9							
02	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	280 1	1999 2	Y	249	244 0				23
						1 4	274 9							
03	3255 X	2610	-0-	-645	-0-	313 1	2055 2	Y	219	222 0	1	8		19
						1 4	241 9							
04	3150 X	2753	-0-	-397	-0-	274 1	2126 2	Y	179	183 0	1	8		14
						156 4	197 9							
05	3255 X	2801	-0-	-454	-0-	319 1	1984 2	Y	184	181 0				17
						296 4	202 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415														
12	4433 X	3500	-0-	-933	-0-	19 1	3291 2	Y	173	179 0				19
						190 9								
01	4433 X	3374	-0-	-1059	-0-	16 1	3159 2	Y	181	149 0	18	1		33
						199 9								
02	3892 X	3080	-0-	-812	-0-	15 1	2889 2	Y	160	163 0				30
						176 9								
03	3596 X	3575	-0-	-21	-0-	18 1	3408 2	Y	135	143 0				22
						149 9								
04	3450 X	3408	-0-	-42	-0-	19 1	3179 2	Y	92	97 0				17
						109 4	101 9							
05	3503 X	3410	-0-	-93	-0-	13 1	3097 2	Y	152	140 0				29
						133 4	167 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	108 1	2123 2	Y	208	206 0				16
						229 9								
01	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	64 1	2123 2	Y	213	199 0				30
						2 4	234 9							
02	2240 X	2112	-0-	-128	-0-	16 1	1885 2	Y	189	188 0				31
						3 4	208 9							
03	2480 X	2223	-0-	-257	-0-	14 1	2000 2	Y	190	204 0				17
						209 9								
04	2370 X	2223	-0-	-147	-0-	15 1	1786 2	Y	184	183 0				18
						220 4	202 9							
05	2449 X	2293	-0-	-156	-0-	14 1	2098 2	Y	162	164 0				16
						3 4	178 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 30H RRCID -> 269469 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314														
12	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	22 1	2009 2	Y	370	352 0				108
						407 9								
01	2108 X	1984	-0-	-124	-0-	18 1	1621 2	Y	313	332 0				89
						1 4	344 9							
02	2156 X	1697	-0-	-459	-0-	20 1	1392 2	Y	256	238 0				107
						3 4	282 9							
03	2449 X	2167	-0-	-282	-0-	21 1	1792 2	Y	322	300 0				129
						354 9								
04	2370 X	1517	-0-	-853	-0-	14 1	1075 2	Y	235	268 0				96
						169 4	259 9							
05	2449 X	1642	-0-	-807	-0-	12 1	1139 2	Y	262	291 0				67
						203 4	288 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945														
12	4278 X	3499	-0-	-779	-0-	77 1	3125 2	Y	255	275 0				16
						16 4	281 9							
01	4030 X	3352	-0-	-678	-0-	77 1	2982 2	Y	257	258 0				15
						10 4	283 9							
02	3640 X	2553	-0-	-1087	-0-	35 1	2296 2	Y	201	197 0				19
						1 4	221 9							
03	4030 X	3435	-0-	-595	-0-	30 1	3058 2	Y	314	305 0	1 8			27
						2 4	345 9							
04	3510 X	3310	-0-	-200	-0-	31 1	2768 2	Y	280	283 0	2 8			22
						203 4	308 9							
05	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	30 1	2953 2	Y	297	290 0	1 8			28
						440 4	327 9							
FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048														
12	4495 X	3909	-0-	-586	-0-	211 1	3001 2	Y	634	607 0	1 8			86
						697 9								
01	6138 X	3215	-0-	-2923	-0-	225 1	2441 2	Y	499	531 0	1 8			53
						549 9								
02	5544 X	2919	-0-	-2625	-0-	315 1	2119 2	Y	440	407 0				86
						1 4	484 9							
03	4464 X	4380	-0-	-84	-0-	384 1	3263 2	Y	666	689 0				63
						733 9								
04	3780 X	3020	-0-	-760	-0-	240 1	2349 2	Y	370	395 0				38
						24 4	407 9							
05	3906 X	3519	-0-	-387	-0-	344 1	2754 2	Y	382	394 0				26
						1 4	420 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2573 X	2375	-0-	-198	-0-	23 1	2140 2	Y	193	196	0			56
01	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	212 9	2134 2	Y	202	201	0			57
02	2240 N	2150	-0-	-90	-0-	2 4	222 9		176	160	0			73
03	2387 N	2386	-0-	-1	-0-	27 1	1924 2	Y	183	183	0			73
04	2310 N	2257	-0-	-53	-0-	5 4	194 9		176	177	0			72
05	2387 N	2252	-0-	-135	-0-	25 1	2160 2	Y	191	214	0			49
						201 9								
						23 1	1763 2	Y						
						277 4	194 9							
						18 1	1718 2	Y						
						306 4	210 9							
FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412														
12	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	134 1	1091 2	Y	100	96	0			14
01	1364 X	1296	-0-	-68	-0-	110 9	1043 2	Y	92	96	0			10
02	1456 X	1276	-0-	-180	-0-	152 1	926 2	Y	83	77	0			16
03	1612 X	1523	-0-	-89	-0-	101 9	91 9		108	114	0			10
04	1320 X	1132	-0-	-188	-0-	258 1	1100 2	Y	108	107	0			11
05	1426 X	1264	-0-	-162	-0-	1 4	826 2	Y	114	117	0			8
						304 1	119 9							
						179 1	826 2	Y						
						8 4	119 9							
						230 1	909 2	Y						
						125 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736														
12	3751 X	3607	-0-	-144	-0-	57 1	3264 2	Y	245	282	0			16
01	3689 X	3218	-0-	-471	-0-	16 4	270 9		228	231	0			13
02	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	52 1	2906 2	Y	245	235	0			23
03	3689 X	3539	-0-	-150	-0-	9 4	251 9		272	271	0	1 8		23
04	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	23 1	3058 2	Y	262	263	0	2 8		20
05	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	1 4	270 9		273	266	0	1 8		26
						37 1	3201 2	Y						
						2 4	299 9							
						35 1	3173 2	Y						
						232 4	288 9							
						53 1	2923 2	Y						
						436 4	300 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744														
12	4867 X	3900	-0-	-967	-0-	123 1	3408 2	Y	320	339	0			21
01	4867 X	3792	-0-	-1075	-0-	17 4	352 9		323	325	0			19
02	3892 X	2947	-0-	-945	-0-	143 1	3283 2	Y	253	248	0			24
03	4216 X	3713	-0-	-503	-0-	11 4	355 9		309	305	0	1 8		27
04	3780 X	3418	-0-	-362	-0-	138 1	2530 2	Y	301	303	0	2 8		23
05	3906 X	3508	-0-	-398	-0-	1 4	278 9		329	320	0	1 8		31
						227 1	3144 2	Y						
						2 4	340 9							
						180 1	2709 2	Y						
						198 4	331 9							
						207 1	2558 2	Y						
						381 4	362 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT WELL #: 32H RRCID -> 269491 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	1302 X	1126	-0-	-176	-0-	12 1	1058 2	Y	51	51	0		15	
						56 9								
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	11 1	1030 2	Y	52	52	0		15	
						1 4	57 9							
02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	18 1	1300 2	Y	60	50	0		25	
						3 4	66 9							
03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	15 1	1319 2	Y	61	62	0		24	
						67 9								
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	13 1	1015 2	Y	57	58	0		23	
						160 4	63 9							
05	1550 N	1101	-0-	-449	-0-	9 1	861 2	Y	70	75	0		18	
						154 4	77 9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066														
12	1984 X	1907	-0-	-77	-0-	19 1	1767 2	Y	110	111	0		32	
						121 9								
01	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	19 1	1763 2	Y	116	115	0		33	
						1 4	128 9							
02	1736 N	1662	-0-	-74	-0-	22 1	1531 2	Y	95	88	0		40	
						4 4	105 9							
03	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	22 1	1860 2	Y	114	108	0		46	
						125 9								
04	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	20 1	1536 2	Y	114	113	0		47	
						242 4	125 9							
05	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	22 1	2141 2	Y	164	169	0		42	
						382 4	180 9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712														
12	1395 X	1185	-0-	-210	-0-	53 1	1095 2	Y	34	34	0		1	
						37 9								
01	1271 X	1122	-0-	-149	-0-	3 1	1083 2	Y	33	33	0		1	
						36 9								
02	1428 X	1034	-0-	-394	-0-	2 1	997 2	Y	32	32	0		1	
						35 9								
03	1581 X	1233	-0-	-348	-0-	2 1	1153 2	Y	71	70	0		2	
						78 9								
04	1530 X	1065	-0-	-465	-0-	2 1	976 2	Y	59	59	0		2	
						22 4	65 9							
05	1178 X	1056	-0-	-122	-0-	2 1	986 2	Y	61	61	0		2	
						1 4	67 9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551														
12	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	5 1	2073 2	Y	41	41	0		1	
						45 9								
01	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	12 1	4088 2	Y	109	108	0		2	
						1 4	120 9							
02	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	4 1	1664 2	Y	48	48	0		2	
						53 9								
03	2108 X	1835	-0-	-273	-0-	9 1	1719 2	Y	96	95	0		3	
						1 4	106 9							
04	4080 X	2514	-0-	-1566	-0-	6 1	2321 2	Y	124	123	0		4	
						51 4	136 9							
05	4216 X	1557	-0-	-2659	-0-	3 1	1465 2	Y	80	81	0		3	
						1 4	88 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 50H RRCID -> 269509 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3007 X	2662	-0-	-345	-0-		6 1	2512	2	Y		131	132 0				3
01	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-		144 9	2886	2	Y		150	150 0				3
02	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-		165 9	3063	2	Y		170	167 0		1 8		5
03	2945 X	2742	-0-	-203	-0-		25 1	2543	2	Y		175	174 0				6
04	2970 X	2660	-0-	-310	-0-		1 4	193 9									
05	3627 X	2565	-0-	-1062	-0-		5 1	2443	2	Y		143	145 0				4
							54 4	157 9									
							5 1	2396	2	Y		147	145 0				6
							2 4	162 9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 43H RRCID -> 269510 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881																	
12	1333 X	921	-0-	-412	-0-		6 1	884	2	Y		28	28 0				1
01	1333 X	836	-0-	-497	-0-		31 9	806	2	Y		25	25 0				1
02	1204 X	939	-0-	-265	-0-		2 1	897	2	Y		36	36 0				1
03	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-		2 1	1733	2	Y		83	81 0				3
04	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-		40 9	91 9									
05	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-		9 1	928	2	Y		57	58 0				2
							1 4	63 9									
							11 1	1501	2	Y		96	94 0				4
							21 4	106 9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34H RRCID -> 269512 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325																	
12	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-		15 1	1397	2	Y		75	75 0				22
01	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-		83 9	1343	2	Y		75	76 0				21
02	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-		15 1	1874	2	Y		115	88 0				48
03	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-		1 4	127 9									
04	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-		27 1	2369	2	Y		172	151 0				69
05	1674 N	1450	-0-	-224	-0-		5 4	1479	2	Y		134	148 0				55
							28 1	147 9									
							189 9	1120	2	Y		108	135 0				28
							19 1	119 9									
							233 4										
							11 1										
							200 4										

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647																	
12	4092 X	3953	-0-	-139	-0-		38 1	3533	2	Y		347	349 0				101
01	3844 X	3804	-0-	-40	-0-		382 9	3381	2	Y		349	351 0				99
02	3472 X	221	-0-	-3251	-0-		37 1	384 9									
03	3844 X	46	-0-	-3798	-0-		2 4	197 2	Y			19	110 0				8
04	3720 X	2988	-0-	-732	-0-		3 1	4 9	Y			4	10 0				2
05	3844 X	3622	-0-	-222	-0-		21 9	2301 2	Y			268	160 0				110
							42 2	295 9									
							30 1	2737 2	Y			335	359 0				86
							362 4	369 9									
							28 1										
							488 4										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	5115 X	1895	-0-	-3220	-0-	178 399	1 9	1318	2	Y	363	395 0	1 8	35
01	5115 X	3	-0-	-5112	-0-	2	1	1	9	Y	1	36 0		-0-
02	4200 X	483	-0-	-3717	-0-	50	1	331	2	Y	93	75 0	2 8	16
03	4650 X	1991	-0-	-2659	-0-	102 127	9 1	1393	2	Y	428	406 0		38
04	4500 X	1820	-0-	-2680	-0-	471 236	9 1	1068	2	Y	344	347 0	5 8	30
05	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	138 286	4 1	378 1865	9 2	Y	443	424 0	1 8	48
						13	4	487	9					
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600														
12	4061 X	1735	-0-	-2326	-0-	173 72	1 9	1490	2	Y	65	70 0		6
01	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-	6 0		-0-
02	3444 X	-0-	-0-	-3444	-0-					Y	-0-			-0-
03	3813 X	1907	-0-	-1906	-0-	131 91	1 9	1685	2	Y	83	76 0		7
04	3690 X	2174	-0-	-1516	-0-	234 212	1 4	1636	2	Y	84	83 0	1 8	7
05	1736 X	1577	-0-	-159	-0-	220 9	1 4	1294	2	Y	49	51 0		5
								54	9					
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605														
12	1798 X	1022	-0-	-776	-0-	291 53	1 9	678	2	Y	48	47 0		5
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	273 52	1 9	580	2	Y	47	40 0	1 8	11
02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	338 77	1 9	1018	2	Y	70	68 0	1 8	12
03	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	112 134	1 9	1585	2	Y	122	123 0		11
04	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	175 155	1 4	1197	2	Y	95	97 0	1 8	8
05	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	181 11	1 4	1552	2	Y	92	90 0		10
								101	9					
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594														
12	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	177 116	1 9	1596	2	Y	105	102 0		10
01	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	159 94	1 9	1089	2	Y	85	74 0	2 8	19
02	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	143 107	1 9	1447	2	Y	97	97 0	2 8	17
03	1891 N	1622	-0-	-269	-0-	83 114	1 9	1425	2	Y	104	112 0		9
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	100 141	1 4	1089	2	Y	84	85 0	1 8	7
05	1891 N	1347	-0-	-544	-0-	99 8	1 4	1167	2	Y	66	66 0		7
								73	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	AMT	CODE	BALANCE
12	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	318 1	1423 2	Y			85	84 0		8
01	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	94 9	437 1	961 2	Y		68	59 0	2 8	15
02	1680 N	1280	-0-	-400	-0-	75 9	245 1	970 2	Y		59	63 0	1 8	10
03	1829 N	1628	-0-	-201	-0-	65 9	95 1	1428 2	Y		95	97 0		8
04	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	105 9	112 1	1202 2	Y		84	84 0	1 8	7
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	156 4	111 1	1311 2	Y		67	67 0		7
						9 4		74 9						
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353														
12	1333 N	1211	-0-	-122	-0-	219 1	549 2	Y			400	397 0		7
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	3 4	183 1	605 2	Y		365	367 0		5
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	2 4	157 1	609 2	Y		341	339 0		7
03	1209 N	1078	-0-	-131	-0-	1 4	180 1	579 2	Y		289	288 0		8
04	1140 N	759	-0-	-381	-0-	1 4	202 1	360 2	Y		179	183 0		4
05	1271 N	496	-0-	-775	-0-	197 9	197 1	194 2	Y		94	94 0		4
						2 4		103 9						
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089														
12	3057 N	863	-0-	-2194	-0-	191 1	303 2	Y			334	344 0		6
01	2263 X	1098	-0-	-1165	-0-	2 4	171 1	463 2	Y		420	420 0		6
02	6300 X	1680	-0-	-4620	-0-	2 4	147 1	462 9	Y		703	695 0		14
03	6975 X	3251	-0-	-3724	-0-	1 4	107 1	773 9	Y		1555	1527 0	1 8	41
04	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2 4	154 1	1431 2	Y		1329	1342 0	1 8	27
05	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	1 4	143 1	1711 9	Y		886	878 0	1 8	34
						11 4		1219 2						
								1462 9						
								1255 2						
								975 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497														
12	2976 X	2486	-0-	-490	-0-	83 1	2149 2	Y			221	235 0		14
01	2976 X	2261	-0-	-715	-0-	11 4	135 1	243 9	Y		205	207 0		12
02	2296 X	2088	-0-	-208	-0-	6 4	171 1	1894 2	Y		193	187 0		18
03	2542 X	2347	-0-	-195	-0-	1 4	116 1	226 9	Y		213	212 0	1 8	18
04	2460 X	2340	-0-	-120	-0-	1 4	136 1	1759 2	Y		181	184 0	1 8	14
05	2480 X	2477	-0-	-3	-0-	1 4	99 1	212 9	Y		194	190 0		18
						139 4		1976 2						
						79 1		234 9						
						283 4		1903 2						
								199 9						
								1902 2						
								213 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2015 N	1632	-0-	-383	-0-	137 1	1413 2	75 9	Y	68	83 0				4
01	2015 X	1861	-0-	-154	-0-	174 1	1591 2	91 9	Y	83	82 0				5
02	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	153 1	1935 2	110 9	Y	100	96 0				9
03	2046 X	1872	-0-	-174	-0-	215 1	1567 2	89 9	Y	81	83 0				7
04	1860 X	1767	-0-	-93	-0-	165 1	1362 2	140 9	Y	127	123 0		1 8		10
05	2449 X	2011	-0-	-438	-0-	100 4	140 9	1464 2	Y	177	170 0				17
						134 1	1464 2	195 9							
						218 4									
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232															
12	1395 X	1180	-0-	-215	-0-	26 1	1120 2	34 9	Y	31	31 0				1
01	1395 X	1304	-0-	-91	-0-	9 1	1256 2	39 9	Y	35	35 0				1
02	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	10 1	1449 2	46 9	Y	42	42 0				1
03	1426 X	1408	-0-	-18	-0-	5 1	1349 2	54 9	Y	49	48 0				2
04	1260 X	1143	-0-	-117	-0-	3 1	1066 2	24 4	Y	45	46 0				1
05	1674 X	1583	-0-	-91	-0-	24 4	50 9	3 1	Y	67	65 0				3
						1 4	1505 2	74 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663															
12	2480 X	2368	-0-	-112	-0-	28 1	2177 2	163 9	Y	148	149 0				3
01	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	12 1	2790 2	210 9	Y	191	189 0		1 8		4
02	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	22 1	2676 2	1 4	Y	194	191 0		1 8		6
03	2573 X	2376	-0-	-197	-0-	12 1	2154 2	213 9	Y	190	190 0				6
04	2910 X	1884	-0-	-1026	-0-	1 4	209 9	10 1	Y	151	153 0				4
05	3224 X	2390	-0-	-834	-0-	37 4	166 9	4 1	Y	197	193 0		1 8		7
						2 4	2167 2	217 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716															
12	1891 X	1382	-0-	-509	-0-	15 1	1284 2	83 9	Y	75	75 0				2
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	3 1	924 2	59 9	Y	54	55 0				1
02	1008 N	845	-0-	-163	-0-	2 1	788 2	55 9	Y	50	49 0				2
03	1395 N	1226	-0-	-169	-0-	5 1	1152 2	69 9	Y	63	63 0				2
04	960 N	833	-0-	-127	-0-	13 1	761 2	17 4	Y	38	39 0				1
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	2 1	954 2	1 4	Y	50	49 0				2
						1 4	55 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2449 X	102	-0-	-2347	-0-	23 4	1 9	75	2	Y	4	6	0			-0-
01	2449 X	1430	-0-	-1019	-0-	139 85	1 9	1206	2	Y	77	58	0	2	8	17
02	1932 X	820	-0-	-1112	-0-	31 45	1 9	744	2	Y	41	50	0	1	8	7
03	1798 X	1603	-0-	-195	-0-	133 91	1 9	1379	2	Y	83	83	0			7
04	1500 X	1049	-0-	-451	-0-	206 91	1 4	702	2	Y	45	47	0	1	8	4
05	1426 X	1055	-0-	-371	-0-	252 5	1 4	759	2	Y	35	35	0			4
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910																
12	2170 X	155	-0-	-2015	-0-	22 4	1 9	129	2	Y	4	9	0			-0-
01	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
02	1988 X	-0-	-0-	-1988	-0-					Y	-0-					-0-
03	2201 X	939	-0-	-1262	-0-	76 37	1 9	826	2	Y	34	31	0			3
04	2130 X	1048	-0-	-1082	-0-	197 94	1 4	723	2	Y	31	31	0			3
05	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	211 5	1 4	780	2	Y	25	25	0			3
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113																
12	1023 X	204	-0-	-819	-0-	81 21	1 9	102	2	Y	19	17	0			2
01	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
03	620 X	321	-0-	-299	-0-	62 46	1 9	213	2	Y	42	38	0			4
04	360 X	360	-0-	-0-	-0-	179 18	1 4	135	2	Y	25	27	0			2
05	434 X	434	-0-	-0-	-0-	195 1	1 4	205	2	Y	30	29	0			3
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265																
12	4154 X	1887	-0-	-2267	-0-	146 83	1 9	1658	2	Y	75	79	0			7
01	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
02	3612 X	-0-	-0-	-3612	-0-					Y	-0-					-0-
03	3844 X	159	-0-	-3685	-0-	61 4	1 9	94	2	Y	4	4	0			-0-
04	3720 X	255	-0-	-3465	-0-	255	1			Y	-0-					-0-
05	1891 X	267	-0-	-1624	-0-	255	1	12	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	3100 N	3154	-0-	54	85	306 1	2581 2	Y		243	236 0	1 8		24
01	2852 X	2230	-0-	-622	-0-	267 9	1742 2	Y		192	168 0	5 8		43
02	2828 X	2146	-0-	-682	-0-	277 1	1750 2	Y		167	178 0	3 8		29
03	3162 X	2753	-0-	-409	-0-	211 9	2363 2	Y		247	254 0			22
04	3060 X	2770	-0-	-290	-0-	212 1	2121 2	Y		232	231 0	3 8		20
05	3162 X	2843	-0-	-319	-0-	184 9	2487 2	Y		201	199 0			22
						118 1	221 9							
						17 4								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774														
12	4340 X	4060	-0-	-280	-0-	22 1	3819 2	Y		199	205 0			22
01	4340 X	4034	-0-	-306	-0-	219 9	3773 2	Y		220	180 0	22 1		40
02	3864 X	3606	-0-	-258	-0-	19 1	3396 2	Y		175	183 0			32
03	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	242 9	3874 2	Y		194	195 0			31
04	3960 X	3789	-0-	-171	-0-	17 1	3485 2	Y		149	152 0			28
05	4061 X	3994	-0-	-67	-0-	193 9	3639 2	Y		167	163 0			32
						20 1	184 9							
						213 9								
						20 1								
						120 4								
						15 1								
						156 4								
FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408														
12	2232 X	1602	-0-	-630	-0-	117 1	1268 2	Y		197	188 0			27
01	2232 X	1304	-0-	-928	-0-	217 9	1031 2	Y		154	165 0			16
02	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	104 1	2259 2	Y		346	295 0			67
03	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	169 9	381 9			225	271 0			21
04	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	309 1	1496 2	Y		296	287 0			30
05	3255 X	2911	-0-	-344	-0-	1 4	1782 2	Y		354	360 0			24
						270 1	326 9							
						248 9	2247 2	Y						
						187 1	389 9							
						18 4								
						274 1								
						1 4								
FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919														
12	4619 X	3450	-0-	-1169	-0-	55 1	2881 2	Y		456	413 0	1 8		128
01	4619 X	2351	-0-	-2268	-0-	12 4	502 9			340	373 0			95
02	3696 X	1675	-0-	-2021	-0-	39 1	1927 2	Y		208	197 0			106
03	5673 X	3493	-0-	-2180	-0-	11 4	374 9			439	452 0			93
04	3330 X	2350	-0-	-980	-0-	130 1	2868 2	Y		286	323 0			56
05	3441 X	1714	-0-	-1727	-0-	3 4	483 9			206	224 0			38
						120 1	315 9							
						22 4	1409 2	Y						
						150 1	227 9							
						189 4								
						76 1								
						2 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2542 X	1218	-0-	-1324	-0-	80 1	1040 2	Y	85	82	0		24
						4 4	94 9						
01	2449 X	224	-0-	-2225	-0-	51 1	157 2	Y	14	34	0		4
						1 4	15 9						
02	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	219 1	1909 2	Y	155	80	0		79
						4 4	171 9						
03	2325 X	1082	-0-	-1243	-0-	167 1	835 2	Y	66	131	0		14
						7 4	73 9						
04	1410 X	1172	-0-	-238	-0-	209 1	798 2	Y	69	69	0		14
						89 4	76 9						
05	2542 X	1627	-0-	-915	-0-	102 1	1406 2	Y	106	100	0		20
						2 4	117 9						
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299													
12	992 X	243	-0-	-749	-0-	201 1	28 2	Y	13	17	0		-0-
						14 9							
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	209 1	572 2	Y	215	212	0		3
						2 4	237 9						
02	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	211 1	1045 2	Y	788	774	0	1 8	16
						2 4	867 9						
03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	217 1	910 2	Y	374	380	0		10
						1 4	411 9						
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	226 1	815 2	Y	262	267	0		5
						1 4	288 9						
05	1612 N	1418	-0-	-194	-0-	232 1	875 2	Y	275	269	0		11
						8 4	303 9						
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901													
12	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	136 1	2267 2	Y	37	46	0		12
						2 4	41 9						
01	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	193 1	2227 2	Y	46	45	0		13
						12 4	51 9						
02	2044 N	1842	-0-	-202	-0-	146 1	1641 2	Y	48	38	0		23
						2 4	53 9						
03	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	210 1	2161 2	Y	142	129	0		36
						156 9							
04	2280 N	2065	-0-	-215	-0-	168 1	1528 2	Y	117	135	0		18
						240 4	129 9						
05	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	177 1	2010 2	Y	146	131	0		33
						2 4	161 9						
RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337													
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	T. A.	137	-0-	137	137	1 1	125 2	Y	10	7	0		3
						11 9							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	137			Y	-0-	3	0		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	137			Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	137			Y	-0-				-0-
05	137 X	-0-	-0-	-137	-0-			Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
CHAPARRAL WILDLIFE														
WELL #: 9H										RRCID -> 269979		COMPL. DATE 01/12/2013		
										TOTAL DEPTH		8236 PERF. 9292 - 14119		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	67 1	2017 2	Y	153	104 0				54
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	168 9	525 2	Y	43	83 0				14
02	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	5 1	1001 2	Y	209	151 0	1 8			71
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	47 9	1146 2	Y	236	259 0	1 8			47
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	15 1	1030 2	Y	135	141 0				41
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	230 9	149 9	Y	62	79 0				24
						10 1	1036 2	Y						
						68 9								
RANCHO ENCANTADO										WELL #: 10H		RRCID -> 269980		
										COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041		
12	3038 X	2498	-0-	-540	-0-	10 1	2382 2	Y	96	94 0				32
01	2573 X	2197	-0-	-376	-0-	106 9	2083 2	Y	95	98 0				29
02	2492 X	2099	-0-	-393	-0-	9 1	1965 2	Y	114	114 0	1 8			28
03	2759 X	2272	-0-	-487	-0-	105 9	2172 2	Y	85	87 0				26
04	2490 X	2301	-0-	-189	-0-	125 9	2164 2	Y	112	101 0				37
05	2511 X	1951	-0-	-560	-0-	6 1	123 9	Y	107	114 0				30
						94 9	1747 2	Y						
						8 4	118 9							
						14 1								
						72 4								
DENTONIO WHITE 23 UNIT										WELL #: 4H		RRCID -> 270088		
										COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017		
12	3503 X	158	-0-	-3345	-0-	26 1	102 2	Y	27	57 0				3
01	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-	30 9		Y	-0-	3 0				-0-
02	2408 X	-0-	-0-	-2408	-0-			Y	-0-					-0-
03	2511 X	962	-0-	-1549	-0-	77 1	674 2	Y	192	175 0				17
04	2430 X	1169	-0-	-1261	-0-	211 9	665 2	Y	198	195 0	3 8			17
05	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	200 1	218 9	Y	163	162 0				18
						86 4	739 2	Y						
						211 1	179 9							
						5 4								
RANCHO ENCANTADO										WELL #: 11H		RRCID -> 270089		
										COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920		
12	775 X	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-					-0-
01	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	8 1	1838 2	Y	162	113 0				49
						178 9								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	49 0				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12	3627 X	3353	-0-	-274	-0-	18 195	1 9	3140	2	Y	177	183	0	20
01	3627 X	3321	-0-	-306	-0-	16 208	1 9	3097	2	Y	189	156	0	34
02	3276 X	2940	-0-	-336	-0-	14 180	1 9	2746	2	Y	164	168	0	30
03	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	17 163	1 9	3228	2	Y	148	154	0	24
04	3270 X	3107	-0-	-163	-0-	17 99	1 4	2874	2	Y	106	110	0	20
05	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	14 137	1 4	3201	2	Y	161	150	0	31
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117														
12	3503 X	2179	-0-	-1324	-0-	254 128	1 9	1797	2	Y	116	115	0	11
01	3255 X	1486	-0-	-1769	-0-	247 97	1 9	1142	2	Y	88	77	0	20
02	2576 X	1820	-0-	-756	-0-	267 105	1 9	1448	2	Y	95	96	0	17
03	2511 X	2178	-0-	-333	-0-	114 151	1 9	1913	2	Y	137	142	0	12
04	2430 X	1872	-0-	-558	-0-	140 185	1 4	1428	2	Y	108	109	0	9
05	2170 X	1887	-0-	-283	-0-	139 11	1 4	1636	2	Y	92	91	0	10
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127														
12	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	373 365	1 9	2607	2	Y	332	320	0	32
01	2821 X	2579	-0-	-242	-0-	389 311	1 9	1879	2	Y	283	244	0	64
02	2492 X	2145	-0-	-347	-0-	298 229	1 9	1618	2	Y	208	232	0	36
03	3348 X	198	-0-	-3150	-0-	86 15	1 9	97	2	Y	14	49	0	1
04	3240 X	966	-0-	-2274	-0-	206 76	1 4	587	2	Y	88	80	0	8
05	3348 X	1662	-0-	-1686	-0-	166 9	1 4	1327	2	Y	145	137	0	16
FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319														
12	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3493	2	315	9	N	286	182	1	234
01	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3310	2	298	9	N	271	357	1	148
02	4088 X	3096	-0-	-992	-0-	2845	2	251	9	N	228	179	1	197
03	4526 X	3262	-0-	-1264	-0-	2994	2	268	9	N	244	357	1	84
04	4380 X	1625	-0-	-2755	-0-	1498	2	127	9	N	115			199
05	3813 X	6	-0-	-3807	-0-	5	2	1	9	N	1	168	1	32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1581 X	992	-0-	-589	-0-	292 1	628 2	Y		65	70 0			8
01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	174 1	934 2	Y		130	124 0			14
02	1568 N	909	-0-	-659	-0-	143 9	674 2	Y		88	91 0			11
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	138 1	795 2	Y		106	110 0			7
04	1200 N	672	-0-	-528	-0-	97 9	453 2	Y		70	69 0			8
05	3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	172 1	2577 2	Y		253	241 0	1 8		19
						117 9	278 9							
						141 1								
						1 4								
						220 1								
						4 4								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459														
12	2759 X	2564	-0-	-195	-0-	14 1	2401 2	Y		135	140 0			15
01	2697 X	2550	-0-	-147	-0-	149 9	2413 2	Y		114	96 0	12 1		21
02	2436 X	2208	-0-	-228	-0-	12 1	2091 2	Y		96	99 0			18
03	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	125 9	2516 2	Y		149	143 0			24
04	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	11 1	2374 2	Y		123	124 0			23
05	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	106 9	135 9	Y		134	131 0			26
						13 1	2370 2	Y						
						164 9	147 9							
						14 1								
						82 4								
						10 1								
						101 4								
RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814														
12	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	7 1	1647 2	Y		108	104 0			36
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	119 9	1462 2	Y		106	110 0			32
02	1596 N	1434	-0-	-162	-0-	7 1	1347 2	Y		73	87 0			18
03	1767 N	1609	-0-	-158	-0-	80 9	1558 2	Y		43	48 0			13
04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	4 1	1644 2	Y		91	74 0			30
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	47 9	100 9	Y		125	120 0			35
						5 1	1581 2	Y						
						6 4	138 9							
						12 1								
						65 4								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621														
12	3999 X	3658	-0-	-341	-0-	20 1	3399 2	Y		217	232 0			24
01	3999 X	3585	-0-	-414	-0-	239 9	3352 2	Y		196	164 0	20 1		36
02	3612 X	3161	-0-	-451	-0-	17 1	2939 2	Y		188	189 0			35
03	3751 X	3707	-0-	-44	-0-	216 9	3399 2	Y		264	257 0			42
04	3600 X	3489	-0-	-111	-0-	15 1	3131 2	Y		211	214 0			39
05	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	207 9	232 9	Y		239	232 0			46
						18 1	263 9							
						290 9								
						108 4								
						14 1								
						139 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	7 1	1638 2	Y		119	98 0			40
01	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	131 9	6 1	1356 2	Y	109	116 0			33
02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	120 9	6 1	1214 2	Y	98	106 0	1 8		24
03	1767 N	1325	-0-	-442	-0-	108 9	4 1	1254 2	Y	61	66 0			19
04	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	67 9	4 1	1384 2	Y	82	74 0			27
05	1457 N	1327	-0-	-130	-0-	4 1	5 4	90 9						
						9 1	1191 2	Y		71	78 0			20
						49 4	78 9							
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087														
12	1767 N	1424	-0-	-343	-0-	6 1	1294 2	Y		113	103 0			38
01	1984 X	1031	-0-	-953	-0-	124 9	4 1	927 2	Y	91	101 0			28
02	1596 X	814	-0-	-782	-0-	100 9	4 1	733 2	Y	70	80 0			18
03	1426 X	1020	-0-	-406	-0-	77 9	3 1	956 2	Y	55	56 0			17
04	1380 X	922	-0-	-458	-0-	61 9	2 1	844 2	Y	66	61 0			22
05	1426 X	717	-0-	-709	-0-	2 1	3 4	73 9						
						5 1	622 2	Y		58	64 0			16
						26 4	64 9							
BEINHORN RANCH														
WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920														
12	4340 X	4270	-0-	-70	-0-	217 1	3623 2	Y		391	388 0			30
01	4340 X	4040	-0-	-300	-0-	430 9	246 1	3382 2	Y	372	350 0			52
02	4088 X	3952	-0-	-136	-0-	3 4	409 9	3361 2	Y	372	362 0	1 8		61
03	4526 X	4315	-0-	-211	-0-	176 1	6 4	409 9						
04	4200 X	4098	-0-	-102	-0-	267 1	1 4	3631 2	Y	378	405 0			34
05	4371 X	2983	-0-	-1388	-0-	1 4	273 1	416 9						
						377 4	264 1	3056 2	Y	356	355 0			35
						264 1	3 4	392 9						
						3 4	2573 2	Y		130	152 0			13
							143 9							
BEINHORN RANCH														
WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398														
12	3503 X	3278	-0-	-225	-0-	186 1	2919 2	Y		157	156 0			12
01	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	173 9	268 1	3088 2	Y	169	157 0			24
02	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3 4	186 9	3178 2	Y	124	127 0			21
03	3782 X	3742	-0-	-40	-0-	197 1	6 4	136 9						
04	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	268 1	1 4	3348 2	Y	114	125 0			10
05	3906 X	3875	-0-	-31	-0-	1 4	272 1	125 9						
						360 4	269 1	2925 2	Y	119	117 0			12
						269 1	4 4	131 9						
						4 4	3451 2	Y		137	135 0			14
							151 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BEINHORN RANCH														//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
WELL #: 18H														RRCID -> 270287		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH		8104 PERF. 8425 - 13513			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
12		3317 X	3181	-0-	-136	-0-	140	1	2765	2	Y	251	250	0					19				
							276	9															
01		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	87	1	2862	2	Y	265	247	0					37				
							3	4	292	9													
02		2856 X	2616	-0-	-240	-0-	21	1	2351	2	Y	218	219	0					36				
							4	4	240	9													
03		3193 X	2948	-0-	-245	-0-	18	1	2673	2	Y	234	249	0					21				
							257	9															
04		3150 X	2477	-0-	-673	-0-	17	1	2014	2	Y	180	183	0					18				
							248	4	198	9													
05		3255 X	2577	-0-	-678	-0-	16	1	2336	2	Y	202	200	0					20				
							3	4	222	9													
BEINHORN RANCH														WELL #: 27H		RRCID -> 270289		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 8545 - 13700	
12		1953 N	1795	-0-	-158	-0-	89	1	1535	2	Y	155	154	0					12				
							171	9															
01		1953 X	1682	-0-	-271	-0-	92	1	1427	2	Y	147	138	0					21				
							1	4	162	9													
02		1764 X	1623	-0-	-141	-0-	42	1	1417	2	Y	146	143	0					24				
							3	4	161	9													
03		1953 X	1688	-0-	-265	-0-	47	1	1483	2	Y	144	155	0					13				
							158	9															
04		1770 X	1643	-0-	-127	-0-	45	1	1279	2	Y	146	145	0					14				
							158	4	161	9													
05		1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	47	1	1575	2	Y	177	173	0					18				
							2	4	195	9													
BEINHORN RANCH														WELL #: 28H		RRCID -> 270291		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH		8093 PERF. 8813 - 13454	
12		2697 X	2696	-0-	-1	-0-	119	1	2353	2	Y	204	203	0					15				
							224	9															
01		2635 X	2578	-0-	-57	-0-	69	1	2285	2	Y	202	189	0					28				
							2	4	222	9													
02		2492 X	2440	-0-	-52	-0-	19	1	2202	2	Y	195	191	0					32				
							4	4	215	9													
03		2759 X	2450	-0-	-309	-0-	15	1	2262	2	Y	157	175	0					14				
							173	9															
04		2610 X	2200	-0-	-410	-0-	15	1	1829	2	Y	119	121	0					12				
							225	4	131	9													
05		2697 X	2329	-0-	-368	-0-	14	1	2160	2	Y	138	136	0					14				
							3	4	152	9													
BEINHORN RANCH														WELL #: 31H		RRCID -> 270348		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH		8124 PERF. 8829 - 14013	
12		3689 X	3621	-0-	-68	-0-	156	1	3077	2	Y	353	350	0					27				
							388	9															
01		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	93	1	3079	2	Y	361	337	0					51				
							3	4	397	9													
02		3220 X	3121	-0-	-99	-0-	24	1	2739	2	Y	321	319	0					53				
							5	4	353	9													
03		3627 X	3272	-0-	-355	-0-	20	1	2899	2	Y	321	345	0					29				
							353	9															
04		3510 X	3226	-0-	-284	-0-	21	1	2532	2	Y	328	325	0					32				
							312	4	361	9													
05		3627 X	3460	-0-	-167	-0-	20	1	3014	2	Y	384	378	0					38				
							4	4	422	9													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270352 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	84 1	1663 2	Y	194	192	0		15
						213 9							
01	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	52 1	1731 2	Y	206	192	0		29
						2 4	227 9						
02	1792 X	1677	-0-	-115	-0-	13 1	1468 2	Y	175	175	0		29
						3 4	193 9						
03	1984 X	1844	-0-	-140	-0-	11 1	1631 2	Y	184	196	0		17
						202 9							
04	1950 X	1763	-0-	-187	-0-	11 1	1390 2	Y	174	174	0		17
						171 4	191 9						
05	2015 X	1937	-0-	-78	-0-	12 1	1758 2	Y	150	152	0		15
						2 4	165 9						

BEINHORN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704													
12	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	1 1	3836 2	Y	299	293	0		41
						329 9							
01	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	1 1	4125 2	Y	368	347	0		62
						405 9							
02	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	1 1	3656 2	Y	308	312	0		58
						339 9							
03	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	1 1	4065 2	Y	340	345	0		53
						374 9							
04	3870 X	3735	-0-	-135	-0-	1 1	3354 2	Y	333	325	0		61
						14 4	366 9						
05	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	9 1	4125 2	Y	328	331	0		58
						361 9							

BEINHORN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097													
12	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	1 1	2035 2	Y	136	139	0		19
						150 9							
01	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	1 1	2157 2	Y	160	152	0		27
						176 9							
02	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	1927 2	149 9	Y	135	137	0		25
03	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2109 2	156 9	Y	142	145	0		22
04	2250 X	1819	-0-	-431	-0-	1688 2	7 4	Y	113	114	0		21
						124 9							
05	2325 X	2244	-0-	-81	-0-	5 1	2110 2	Y	117	117	0		21
						129 9							

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726													
12	713 N	612	-0-	-101	-0-	583 2	29 9	Y	26	25	0		4
01	783 X	783	-0-	-0-	-0-	743 2	40 9	Y	36	34	0		6
02	644 X	609	-0-	-35	-0-	579 2	30 9	Y	27	28	0		5
03	742 X	742	-0-	-0-	-0-	707 2	35 9	Y	32	32	0		5
04	750 X	534	-0-	-216	-0-	500 2	2 4	Y	29	29	0		5
						32 9							
05	809 X	809	-0-	-0-	-0-	2 1	764 2	Y	39	37	0		7
						43 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BEINHORN RANCH															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3565 X	2942	-0-	-623	-0-		1	1	2748	2	Y	175	181	0	24
01	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-		193	9	3033	2	Y	182	175	0	31
02	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-		200	1	2678	2	Y	212	203	0	40
03	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-		233	9	3028	2	Y	218	224	0	34
04	3120 X	2694	-0-	-426	-0-		240	9	2432	2	Y	228	220	0	42
05	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-		10	4	251	9					
							7	1	2991	2	Y	232	233	0	41
							255	9							
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171															
12	4867 X	4374	-0-	-493	-0-		23	1	4014	2	Y	306	317	0	34
01	4774 X	4365	-0-	-409	-0-		337	9	3982	2	Y	330	271	0	60
02	4312 X	3963	-0-	-349	-0-		20	1	3624	2	Y	292	298	0	54
03	4495 X	4349	-0-	-146	-0-		363	9	4046	2	Y	256	269	0	41
04	4350 X	4126	-0-	-224	-0-		18	1	3772	2	Y	184	191	0	34
05	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-		321	9	202	9					
							21	1	4113	2	Y	233	222	0	45
							282	9	256	9					
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396															
12	2914 X	2565	-0-	-349	-0-		14	1	2346	2	Y	186	193	0	21
01	2914 X	2303	-0-	-611	-0-		205	9	2138	2	Y	140	121	0	25
02	2632 X	1945	-0-	-687	-0-		11	1	1827	2	Y	99	106	0	18
03	2728 X	2331	-0-	-397	-0-		154	9	2169	2	Y	137	133	0	22
04	2610 X	2028	-0-	-582	-0-		9	1	1837	2	Y	106	108	0	20
05	2573 X	2232	-0-	-341	-0-		109	9	117	9					
							11	1	1992	2	Y	134	128	0	26
							63	4	147	9					
							8	1							
							85	4							
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490															
12	3565 X	3381	-0-	-184	-0-		18	1	3145	2	Y	198	205	0	22
01	3565 X	3303	-0-	-262	-0-		218	9	3057	2	Y	210	173	0	38
02	3220 X	2972	-0-	-248	-0-		15	1	2756	2	Y	184	188	0	34
03	3410 X	3018	-0-	-392	-0-		231	9	2808	2	Y	177	183	0	28
04	3300 X	2692	-0-	-608	-0-		14	1	2463	2	Y	118	124	0	22
05	3379 X	3119	-0-	-260	-0-		202	9	130	9					
							15	1	2824	2	Y	147	141	0	28
							195	9	162	9					
							14	1							
							85	4							
							12	1							
							121	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007															
12	3317 X	2790	-0-	-527	-0-	19	1	2541	2	Y	209	225	0		26
						230	9								
01	3193 X	2784	-0-	-409	-0-	16	1	2594	2	Y	158	156	0		28
						174	9								
02	2912 X	2877	-0-	-35	-0-	15	1	2694	2	Y	153	151	0		30
						168	9								
03	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	18	1	3030	2	Y	171	174	0		27
						188	9								
04	3120 X	2788	-0-	-332	-0-	15	1	2373	2	Y	127	130	0		24
						260	4	140	9						
05	3193 X	2728	-0-	-465	-0-	17	1	2283	2	Y	140	134	0		30
						274	4	154	9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272															
12	1023 N	794	-0-	-229	-0-	241	1	507	2	Y	42	45	0		5
						46	9								
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	275	1	286	2	Y	22	23	0		4
						24	9								
02	896 N	856	-0-	-40	-0-	255	1	556	2	Y	41	37	0		8
						45	9								
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	276	1	514	2	Y	55	54	0		9
						61	9								
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	243	1	358	2	Y	48	48	0		9
						39	4	53	9						
05	961 N	651	-0-	-310	-0-	268	1	296	2	Y	46	45	0		10
						36	4	51	9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760															
12	6727 X	4276	-0-	-2451	-0-	173	1	3924	2	Y	163	168	0		20
						179	9								
01	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	217	1	7306	2	Y	339	299	0		60
						373	9								
02	5012 X	4801	-0-	-211	-0-	181	1	4396	2	Y	204	224	0		40
						224	9								
03	5549 X	3031	-0-	-2518	-0-	185	1	2700	2	Y	133	152	0		21
						146	9								
04	7650 X	2297	-0-	-5353	-0-	155	1	1845	2	Y	86	91	0		16
						202	4	95	9						
05	7905 X	1866	-0-	-6039	-0-	173	1	1436	2	Y	76	76	0		16
						173	4	84	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1860 X	1628	-0-	-232	-0-	41 1	1478 2	Y	99	101 0				12
01	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	109 9								
02	1512 N	1494	-0-	-18	-0-	44 1	1536 2	Y	115	107 0				20
03	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	127 9								
04	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	39 1	1344 2	Y	101	101 0				20
05	3100 N	6420	-0-	3320	3320	111 9								
						44 1	1613 2	Y	114	116 0				18
						125 9								
						42 1	1812 2	Y	109	106 0				21
						199 4								
						73 1	5309 2	Y	364	308 0				77
						638 4	400 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948														
12	806 N	728	-0-	-78	-0-	244 1	448 2	Y	33	29 0				4
01	806 X	276	-0-	-530	-0-	36 9								
02	728 X	251	-0-	-477	-0-	276 1		Y	-0-	4 0				-0-
03	713 X	272	-0-	-441	-0-	251 1		Y	-0-					-0-
04	850 X	850	-0-	-0-	-0-	272 1		Y	-0-					-0-
05	719 X	719	-0-	-0-	-0-	209 1	378 2	Y	202	164 0				38
						41 4	222 9							
						268 1	315 2	Y	89	108 0				19
						38 4	98 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042														
12	2263 X	2214	-0-	-49	-0-	138 1	1885 2	Y	174	177 0				22
01	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	191 9								
02	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	176 1	1885 2	Y	191	179 0				34
03	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	210 9								
04	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	182 1	2118 2	Y	215	207 0				42
05	2821 X	2472	-0-	-349	-0-	237 9								
						201 1	2565 2	Y	256	257 0				41
						282 9								
						131 1	2071 2	Y	151	163 0				29
						227 4	166 9							
						178 1	1903 2	Y	147	145 0				31
						229 4	162 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884														
12	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	72 1	5613 2	Y	328	312 0				41
01	8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	361 9								
02	2660 X	1506	-0-	-1154	-0-	58 1	7567 2	Y	456	416 0				81
03	6045 X	1786	-0-	-4259	-0-	502 9								
04	7860 X	869	-0-	-6991	-0-	39 1	1379 2	Y	80	145 0				16
05	8122 X	171	-0-	-7951	-0-	88 9								
						48 1	1636 2	Y	93	94 0				15
						102 9								
						61 1	691 2	Y	37	45 0				7
						76 4	41 9							
						153 1	15 2	Y	1	8 0				-0-
						2 4	1 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	3038 X	1458	-0-	-1580	-0-	221 1	1174 2	Y	57	61 0			7	
						63 9								
01	2294 X	628	-0-	-1666	-0-	200 1	404 2	Y	22	25 0			4	
						24 9								
02	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	270 1	3236 2	Y	174	144 0			34	
						191 9								
03	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	288 1	2995 2	Y	172	179 0			27	
						189 9								
04	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	264 1	3494 2	Y	189	180 0			36	
						383 4	208 9							
05	4092 X	2003	-0-	-2089	-0-	220 1	1501 2	Y	93	109 0			20	
						180 4	102 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560														
12	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	259 1	2786 2	Y	163	160 0			20	
						179 9								
01	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	277 1	796 2	Y	52	63 0			9	
						57 9								
02	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	264 1	2149 2	Y	139	121 0			27	
						153 9								
03	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	296 1	3782 2	Y	197	193 0			31	
						217 9								
04	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	228 1	3211 2	Y	101	113 0			19	
						352 4	111 9							
05	3224 X	3121	-0-	-103	-0-	285 1	2445 2	Y	88	88 0			19	
						294 4	97 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628														
12	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	213 1	3591 2	Y	385	393 0			48	
						424 9								
01	4774 X	4149	-0-	-625	-0-	228 1	3468 2	Y	412	387 0			73	
						453 9								
02	4172 X	4117	-0-	-55	-0-	209 1	3553 2	Y	323	333 0			63	
						355 9								
03	4619 X	4386	-0-	-233	-0-	227 1	3820 2	Y	308	322 0			49	
						339 9								
04	4470 X	3952	-0-	-518	-0-	200 1	3145 2	Y	238	242 0			45	
						345 4	262 9							
05	4557 X	2970	-0-	-1587	-0-	216 1	2265 2	Y	197	200 0			42	
						272 4	217 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 63H RRCID -> 270632 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469														
12	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	43 1	1680 2	Y	118	120 0			15	
						130 9								
01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	47 1	1319 2	Y	89	88 0			16	
						98 9								
02	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	41 1	1530 2	Y	103	99 0			20	
						113 9								
03	1860 N	1849	-0-	-11	-0-	54 1	1662 2	Y	121	122 0			19	
						133 9								
04	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	67 1	1197 2	Y	83	86 0			16	
						131 4	91 9							
05	1860 N	1464	-0-	-396	-0-	73 1	1112 2	Y	132	120 0			28	
						134 4	145 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 FOGMT															12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 10SP RRCID -> 270634 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356																													
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
12	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	183 1	2631 2	Y	451	430 0	1 8	61																
01	5239	X	2866	-0-	-2373	-0-	496 9	187 1	2265 2	Y	376	397 0	40																
02	4116	X	3581	-0-	-535	-0-	414 9	335 1	2737 2	Y	461	411 0	90																
03	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	2 4	507 9	3418 2	Y	568	604 0	54																
04	3210	X	1464	-0-	-1746	-0-	354 1	625 9	1108 2	Y	203	236 0	21																
05	3968	X	2026	-0-	-1942	-0-	1 4	625 9	223 2	Y	232	237 0	16																
							242 1	1528 2	9																				
							1 4	255 9																					
FOGMT															WELL #: 11SP RRCID -> 270636 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736														
12	3224	X	2615	-0-	-609	-0-	175 1	2249 2	Y	174	165 0		24																
01	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	191 9	180 1	1917 2	Y	143	152 0	15																
02	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	157 9	293 1	1848 2	Y	170	152 0	33																
03	2914	X	2508	-0-	-406	-0-	1 4	187 9	1987 2	Y	196	210 0	19																
04	2520	X	1750	-0-	-770	-0-	305 1	1391 2	Y	150	154 0	15																	
05	2604	X	410	-0-	-2194	-0-	216 9	180 1	165 9	Y	25	38 0	2																
							14 4	231 2																					
							151 1	231 2																					
							28 9																						
BRISCOE CATARINA NORTH															WELL #: 19H RRCID -> 270642 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139														
12	2387	X	1589	-0-	-798	-0-	216 1	1190 2	Y	166	196 0		21																
01	2387	X	1392	-0-	-995	-0-	183 9	190 1	1048 2	Y	140	136 0	25																
02	2492	X	1445	-0-	-1047	-0-	154 9	225 1	1064 2	Y	142	139 0	28																
03	2759	X	1697	-0-	-1062	-0-	156 9	251 1	1244 2	Y	184	183 0	29																
04	2400	X	1718	-0-	-682	-0-	202 9	190 1	1209 2	Y	169	166 0	32																
05	1612	X	1404	-0-	-208	-0-	190 1	133 4	186 9	Y	147	148 0	31																
							210 1	921 2																					
							111 4	162 9																					
BRISCOE CATARINA NORTH															WELL #: 71H RRCID -> 270646 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 13061														
12	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	203 1	4686 2	Y	233	221 0		29																
01	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	256 9	239 1	6527 2	Y	281	260 0	50																
02	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	309 9	208 1	3798 2	Y	116	143 0	23																
03	5146	X	4510	-0-	-636	-0-	128 9	229 1	4118 2	Y	148	147 0	24																
04	6840	X	4649	-0-	-2191	-0-	163 9	206 1	3849 2	Y	156	150 0	30																
05	7068	X	4703	-0-	-2365	-0-	422 4	172 9	3867 2	Y	178	170 0	38																
							175 1	196 9																					
							465 4																						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2387 X	2145	-0-	-242	-0-	194 1	1599 2	Y	320	326 0				40
01	2294 X	2016	-0-	-278	-0-	352 9	1450 2	Y	322	305 0				57
02	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	212 1	1636 2	Y	256	263 0				50
03	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	354 9	1820 2	Y	266	274 0				42
04	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	195 1	2012 2	Y	190	196 0				36
05	2325 X	2166	-0-	-159	-0-	282 9	1578 2	Y	169	169 0				36
						215 1	186 9							
						293 9								
						193 1								
						220 4								
						212 1								
						190 4								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093														
12	279 N	249	-0-	-30	-0-	243 1	6 2	Y	-0-					-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 1		Y	-0-					-0-
02	308 N	256	-0-	-52	-0-	253 1	3 2	Y	-0-					-0-
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	275 1	261 2	Y	2	2 0				-0-
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	2 9								
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	243 1	232 2	Y	2	2 0				-0-
						25 4	2 9							
						269 1	194 2	Y	2	2 0				-0-
						23 4	2 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112														
12	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	234 1	1236 2	Y	103	101 0				13
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	113 9	973 2	Y	90	87 0				16
02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	269 1	1091 2	Y	101	97 0				20
03	1581 N	1004	-0-	-577	-0-	99 9	667 2	Y	56	67 0				9
04	1290 N	1231	-0-	-59	-0-	255 1	827 2	Y	61	58 0				12
05	1612 N	1355	-0-	-257	-0-	111 9	67 9	Y	74	70 0				16
						275 1	894 2	Y						
						62 9	81 9							
						246 1								
						91 4								
						273 1								
						107 4								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016														
*12	6045 X	4981	-0-	-1064	-0-	19 1	4591 2	Y	334	331 0				9
*01	5983 X	5133	-0-	-850	-0-	4 4	367 9							
*02	5152 X	4499	-0-	-653	-0-	24 1	4712 2	Y	359	346 0				22
*03	5704 X	4715	-0-	-989	-0-	2 4	395 9							
*04	5130 X	4469	-0-	-661	-0-	20 1	4128 2	Y	316	331 0				7
05	5301 X	4715	-0-	-586	-0-	3 4	348 9							
						17 1	4286 2	Y	374	373 0		1 8		7
						1 4	411 9							
						17 1	3966 2	Y	337	335 0		1 8		8
						115 4	371 9							
						18 1	4254 2	Y	364	360 0				12
						43 4	400 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*12	3999 X	3736	-0-	-263	-0-	14 1	3438 2	Y	255	253 0			7	
						3 4	281 9							
*01	3999 X	3277	-0-	-722	-0-	27 1	2994 2	Y	232	225 0			14	
						1 4	255 9							
*02	3612 X	3277	-0-	-335	-0-	16 1	3006 2	Y	230	239 0			5	
						2 4	253 9							
*03	3813 X	3078	-0-	-735	-0-	15 1	2775 2	Y	261	260 0	1 8		5	
						1 4	287 9							
*04	3690 X	2832	-0-	-858	-0-	39 1	2482 2	Y	217	217 0			5	
						72 4	239 9							
05	3813 X	3630	-0-	-183	-0-	36 1	3234 2	Y	297	292 0			10	
						33 4	327 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870														
*12	1054 N	994	-0-	-60	-0-	106 1	818 2	Y	63	62 0			2	
						1 4	69 9							
*01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	55 1	369 2	Y	29	29 0			2	
						32 9								
*02	1064 N	701	-0-	-363	-0-	116 1	458 2	Y	115	114 0			3	
						127 9								
*03	1023 N	604	-0-	-419	-0-	172 1	248 2	Y	167	166 0	1 8		3	
						184 9								
*04	450 N	313	-0-	-137	-0-	142 1	122 2	Y	41	43 0			1	
						4 4	45 9							
05	806 N	215	-0-	-591	-0-	169 1	34 2	Y	11	12 0			-0-	
						12 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790														
*12	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	244 1	2997 2	Y	192	191 0			5	
						2 4	211 9							
*01	4030 X	3264	-0-	-766	-0-	118 1	2928 2	Y	197	190 0			12	
						1 4	217 9							
*02	3752 X	3106	-0-	-646	-0-	194 1	2712 2	Y	180	188 0			4	
						2 4	198 9							
*03	4154 X	3186	-0-	-968	-0-	234 1	2714 2	Y	215	214 0	1 8		4	
						1 4	237 9							
*04	3630 X	3083	-0-	-547	-0-	185 1	2593 2	Y	209	208 0			5	
						75 4	230 9							
05	3534 X	2979	-0-	-555	-0-	238 1	2488 2	Y	207	205 0			7	
						25 4	228 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231														
12	1581 X	1452	-0-	-129	-0-	75 1	1299 2	Y	71	80 0			5	
						78 9								
01	1519 X	1470	-0-	-49	-0-	79 1	1309 2	Y	74	69 0			10	
						1 4	81 9							
02	3528 X	1292	-0-	-2236	-0-	41 1	1175 2	Y	67	66 0			11	
						2 4	74 9							
03	3906 X	1436	-0-	-2470	-0-	46 1	1313 2	Y	70	75 0			6	
						77 9								
04	3780 X	1329	-0-	-2451	-0-	43 1	1076 2	Y	70	69 0			7	
						133 4	77 9							
05	1457 X	1406	-0-	-51	-0-	47 1	1258 2	Y	90	88 0			9	
						2 4	99 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	4433 X	1861	-0-	-2572	-0-	161 1	218	232 0		27				
						240 9								
01	6448 X	2096	-0-	-4352	-0-	211 1	271	250 0		48				
						298 9								
02	5824 X	1590	-0-	-4234	-0-	181 1	184	196 0		36				
						202 9								
03	4371 X	975	-0-	-3396	-0-	244 1	96	117 0		15				
						106 9								
04	3210 X	1831	-0-	-1379	-0-	248 1	317	272 0		60				
						122 4								
05	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	276 1	445	411 0		94				
						169 4								
						490 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263														
12	4867 X	4277	-0-	-590	-0-	93 1	741	741 0	1 8	38				
						6 4								
01	4867 X	2715	-0-	-2152	-0-	136 1	423	445 0		16				
						1 4								
02	4172 X	3865	-0-	-307	-0-	178 1	649	627 0	1 8	37				
						3 4								
03	4557 X	3841	-0-	-716	-0-	189 1	520	527 0		30				
						5 4								
04	4200 X	3375	-0-	-825	-0-	190 1	454	457 0	1 8	26				
						400 4								
05	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	179 1	602	588 0	1 8	39				
						542 4								
						662 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049														
12	3565 X	1712	-0-	-1853	-0-	272 1	264	269 0		14				
						2 4								
01	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	289 1	800	783 0	1 8	30				
						2 4								
02	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	279 1	656	647 0	1 8	38				
						3 4								
03	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	269 1	308	328 0		18				
						5 4								
04	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	317 1	484	474 0	1 8	27				
						711 4								
05	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	297 1	530	522 0	1 8	34				
						794 4								
						583 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024														
12	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	182 1	619	614 0	1 8	32				
						6 4								
01	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	204 1	488	502 0		18				
						2 4								
02	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	229 1	499	487 0	1 8	29				
						3 4								
03	4030 X	3400	-0-	-630	-0-	277 1	455	458 0		26				
						4 4								
04	3900 X	2820	-0-	-1080	-0-	274 1	387	391 0		22				
						316 4								
05	4030 X	3277	-0-	-753	-0-	258 1	468	459 0	1 8	30				
						389 4								
						515 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2449 X	2035	-0-	-414	-0-	167	1	1711	2	Y	117	117	0	1
01	2356 X	1536	-0-	-820	-0-	28	4	129	9	Y	95	95	0	1
02	2128 X	1	-0-	-2127	-0-	47	1	1371	2	Y	-0-	1	0	-0-
03	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-	13	4	105	9	Y	-0-	1	0	-0-
04	2010 X	9	-0-	-2001	-0-	1	1	7	2	Y	1	1	0	-0-
05	2046 X	33	-0-	-2013	-0-	1	9			Y	-0-			-0-
						33	1							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454														
12	2108 X	1204	-0-	-904	-0-	146	1	955	2	Y	79	79	0	1
01	1519 X	848	-0-	-671	-0-	16	4	87	9	Y	60	61	0	-0-
02	1204 X	684	-0-	-520	-0-	42	1	733	2	Y	53	51	0	1
03	1457 X	713	-0-	-744	-0-	7	4	66	9	Y	78	78	0	1
04	1410 X	789	-0-	-621	-0-	3	1	618	2	Y	111	111	0	1
05	1209 X	1071	-0-	-138	-0-	5	4	58	9	Y	156	156	0	1
						2	1	623	2	Y				
						2	4	86	9	Y				
						4	1	632	2	Y				
						31	4	122	9	Y				
						32	1	853	2	Y				
						14	4	172	9					
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039														
12	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	9	1	4675	2	Y	625	610	0	30
01	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	2	4	688	9	Y	625	637	0	18
02	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	10	1	4650	2	Y	545	539	0	24
03	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	688	9			Y	584	590	0	18
04	5190 X	4934	-0-	-256	-0-	7	1	4167	2	Y	494	488	0	24
05	5363 X	5268	-0-	-95	-0-	1	4	600	9	Y	546	550	0	20
						9	1	4827	2	Y				
						642	9							
						8	1	4185	2	Y				
						198	4	543	9	Y				
						10	1	4654	2	Y				
						3	4	601	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	6138 X	5431	-0-	-707	-0-	9 1	4717 2	Y	639	631 0			30
						2 4	703 9						
01	6076 X	5401	-0-	-675	-0-	10 1	4709 2	Y	620	632 0			18
						682 9							
02	5460 X	4748	-0-	-712	-0-	7 1	4155 2	Y	532	527 0			23
						1 4	585 9						
03	6045 X	5228	-0-	-817	-0-	8 1	4609 2	Y	555	561 0			17
						611 9							
04	5250 X	4607	-0-	-643	-0-	7 1	3909 2	Y	460	455 0			22
						185 4	506 9						
05	5425 X	5136	-0-	-289	-0-	10 1	4588 2	Y	486	490 0			18
						3 4	535 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713													
12	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	12 1	6340 2	Y	745	735 0			36
						2 4	820 9						
01	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	13 1	6237 2	Y	711	726 0			21
						782 9							
02	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	10 1	5656 2	Y	627	621 0			27
						1 4	690 9						
03	7161 X	7116	-0-	-45	-0-	11 1	6353 2	Y	684	690 0			21
						752 9							
04	6930 X	5996	-0-	-934	-0-	10 1	5145 2	Y	544	538 0			27
						243 4	598 9						
05	7161 X	6591	-0-	-570	-0-	13 1	5928 2	Y	587	592 0			22
						4 4	646 9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8589 - 12571													
12	3379 X	1240	-0-	-2139	-0-	100 1	1000 2	Y	127	115 0			17
						140 9							
01	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	248 1	2737 2	Y	542	422 0			137
						1 4	596 9						
02	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	257 1	2546 2	Y	525	494 0	1 8		167
						10 4	578 9						
03	2418 X	2175	-0-	-243	-0-	160 1	1624 2	Y	353	389 0			131
						3 4	388 9						
04	3480 X	725	-0-	-2755	-0-	45 1	537 2	Y	128	237 0			22
						2 4	141 9						
05	3751 X	993	-0-	-2758	-0-	71 1	717 2	Y	179	156 0			45
						8 4	197 9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8547 - 13192													
12	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	173 1	2495 2	Y	248	337 0			33
						273 9							
01	2573 X	1982	-0-	-591	-0-	149 1	1650 2	Y	165	156 0			42
						1 4	182 9						
02	4088 X	2277	-0-	-1811	-0-	188 1	1861 2	Y	201	179 0			64
						7 4	221 9						
03	4526 X	3700	-0-	-826	-0-	299 1	3034 2	Y	329	271 0			122
						5 4	362 9						
04	4380 X	3893	-0-	-487	-0-	269 1	3205 2	Y	369	428 0			63
						13 4	406 9						
05	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	354 1	3548 2	Y	425	381 0			107
						39 4	468 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8480 - 13834														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
12	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	309 1 740 9	4817 2	Y	673	605 0	88			
01	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	350 1 2 4	3873 2 439 9	Y	399	386 0	101			
02	3920 X	2881	-0-	-1039	-0-	238 1 9 4	2356 2 278 9	Y	253	273 0	81			
03	5859 X	4092	-0-	-1767	-0-	325 1 6 4	3289 2 472 9	Y	429	351 0	159			
04	5670 X	4206	-0-	-1464	-0-	281 1 13 4	3344 2 568 9	Y	516	587 0	88			
05	5859 X	4279	-0-	-1580	-0-	331 1 37 4	3325 2 586 9	Y	533	487 0	134			
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614														
12	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	205 1 29 4	1791 2 18 9	Y	16	16 0	-0-			
01	775 X	775	-0-	-0-	-0-	49 1 7 4	711 2 8 9	Y	7	7 0	-0-			
02	1932 X	732	-0-	-1200	-0-	3 1 5 4	717 2 7 9	Y	6	6 0	-0-			
03	2356 X	868	-0-	-1488	-0-	3 1 2 4	852 2 11 9	Y	10	10 0	-0-			
04	2280 X	166	-0-	-2114	-0-	1 1 8 4	155 2 2 9	Y	2	2 0	-0-			
05	2046 X	630	-0-	-1416	-0-	39 1 9 4	573 2 9 9	Y	8	8 0	-0-			
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559														
12	961 N	259	-0-	-702	-0-	189 1 1 4	62 2 7 9	Y	6	6 0	-0-			
01	961 X	42	-0-	-919	-0-	42 1		Y	-0-		-0-			
02	924 X	167	-0-	-757	-0-	2 1 1 4	147 2 17 9	Y	15	15 0	-0-			
03	1023 X	99	-0-	-924	-0-	87 2	12 9	Y	11	11 0	-0-			
04	810 X	429	-0-	-381	-0-	3 1 17 4	351 2 58 9	Y	53	53 0	-0-			
05	248 X	130	-0-	-118	-0-	33 1 1 4	82 2 14 9	Y	13	13 0	-0-			
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556														
12	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	154 1 71 4	4347 2 171 9	Y	155	155 0	1			
01	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	44 1 29 4	3171 2 125 9	Y	114	114 0	1			
02	2436 X	2304	-0-	-132	-0-	8 1 16 4	2193 2 87 9	Y	79	78 0	1 1			
03	4743 X	1652	-0-	-3091	-0-	6 1 4 4	1562 2 80 9	Y	73	73 0	1			
04	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	48 1 379 4	7733 2 518 9	Y	471	467 0	1 8			
05	4743 X	2076	-0-	-2667	-0-	48 1 31 4	1867 2 130 9	Y	118	121 0	1			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS		MGMT LLC//CONT.//		100351												
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		34H		RRCID -> 270970		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	197 1	2324 2	38 4	36 9	Y	33	33 0				-0-
01	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	51 1	2124 2	20 4	33 9	Y	30	30 0				-0-
02	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	7 1	1884 2	14 4	30 9	Y	27	27 0				-0-
03	2604 X	2082	-0-	-522	-0-	8 1	2029 2	5 4	40 9	Y	36	36 0				-0-
04	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	22 1	3465 2	170 4	79 9	Y	72	71 0				1
05	2604 X	1742	-0-	-862	-0-	42 1	1636 2	27 4	37 9	Y	34	35 0				-0-
BRISCOE CARLA RANCH																
WELL #:		28H		RRCID -> 270971		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670								
12	3410 X	1954	-0-	-1456	-0-	166 1	1744 2	29 4	15 9	Y	14	14 0				-0-
01	3348 X	1556	-0-	-1792	-0-	42 1	1487 2	14 4	13 9	Y	12	12 0				-0-
02	3024 X	1212	-0-	-1812	-0-	5 1	1188 2	9 4	10 9	Y	9	9 0				-0-
03	2232 X	1429	-0-	-803	-0-	5 1	1406 2	4 4	14 9	Y	13	13 0				-0-
04	1890 X	1720	-0-	-170	-0-	10 1	1521 2	75 4	114 9	Y	104	103 0				1
05	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	43 1	2612 2	43 4	272 9	Y	247	246 0				2
BRISCOE CATARINA RANCH																
WELL #:		63H		RRCID -> 270978		COMPL. DATE 11/30/2013		TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760								
12	7347 X	3377	-0-	-3970	-0-	6 1	2923 2	1 4	447 9	Y	406	406 0				19
01	7378 X	3531	-0-	-3847	-0-	6 1	3068 2	457 9		Y	415	422 0				12
02	6580 X	3198	-0-	-3382	-0-	5 1	2788 2	1 4	404 9	Y	367	363 0				16
03	7285 X	3486	-0-	-3799	-0-	5 1	3062 2	419 9		Y	381	385 0				12
04	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	9 1	4812 2	227 4	582 9	Y	529	515 0				26
05	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	13 1	6099 2	4 4	733 9	Y	666	667 0				25
BRISCOE CATARINA RANCH																
WELL #:		59H		RRCID -> 271010		COMPL. DATE 11/30/2013		TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305								
12	6262 X	6204	-0-	-58	-0-	11 1	5491 2	2 4	700 9	Y	636	627 0				30
01	6200 X	6192	-0-	-8	-0-	11 1	5499 2	682 9		Y	620	632 0				18
02	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	9 1	4985 2	1 4	601 9	Y	546	540 0				24
03	6200 X	6162	-0-	-38	-0-	10 1	5539 2	613 9		Y	557	564 0				17
04	6000 X	5803	-0-	-197	-0-	9 1	5016 2	237 4	541 9	Y	492	485 0				24
05	6200 X	5856	-0-	-344	-0-	11 1	5276 2	4 4	565 9	Y	514	519 0				19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 FOGMT															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
WELL #: 12SP															RRCID -> 271033															COMPL. DATE 08/26/2013															TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025																													
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																									
12	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	189	1	2696	2	Y	236	226	0			32																																																									
01	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	260	9	2522	2	Y	215	224	0			23																																																									
02	3220	X	3138	-0-	-82	-0-	221	1	2554	2	Y	221	201	0			43																																																									
03	3565	X	3496	-0-	-69	-0-	237	9	243	9		245	265	0			23																																																									
04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	339	1	2882	2	Y	209	211	0			21																																																									
05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	2	4	2556	2	Y	220	226	0			15																																																									
							344	1	230	9																																																																
							270	9	3114	2	Y																																																															
							240	1	242	9																																																																
							26	4																																																																		
							356	1																																																																		
							1	4																																																																		
BRISCOE CATARINA NORTH															WELL #: 65H															RRCID -> 271036															COMPL. DATE 06/18/2013															TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273														
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	71	1	1096	2	Y	96	93	0			12																																																									
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	106	9	583	2	Y	56	58	0			10																																																									
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	72	1	1045	2	Y	126	111	0			25																																																									
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	62	9	1365	2	Y	142	144	0			23																																																									
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	68	1	1073	2	Y	89	95	0			17																																																									
05	1395	N	1016	-0-	-379	-0-	139	9	98	9		71	73	0			15																																																									
							76	1	741	2	Y																																																															
							156	9	78	9																																																																
							68	1																																																																		
							118	4																																																																		
							108	1																																																																		
							89	4																																																																		
BRISCOE CHUPADERA RANCH															WELL #: 12H															RRCID -> 271052															COMPL. DATE 05/08/2013															TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229														
12	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	295	1	2604	2	Y	311	321	0			30																																																									
01	2914	X	2315	-0-	-599	-0-	51	4	1451	2	Y	246	234	0			42																																																									
02	2772	X	1573	-0-	-1199	-0-	291	1	271	9		344	343	0			43																																																									
03	3286	X	2160	-0-	-1126	-0-	302	4	792	2	Y	328	342	0			29																																																									
04	3180	X	1716	-0-	-1464	-0-	119	4	378	9		253	248	0			34																																																									
05	3286	X	1819	-0-	-1467	-0-	322	1	1460	2	Y	318	315	0			37																																																									
							17	4	361	9																																																																
							310	1	1049	2	Y																																																															
							79	4	278	9																																																																
							312	1	1145	2	Y																																																															
							12	4	350	9																																																																
BRISCOE CHUPADERA RANCH															WELL #: 13H															RRCID -> 271073															COMPL. DATE 04/11/2013															TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949														
12	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	304	1	2870	2	Y	216	229	0			21																																																									
01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	56	4	2735	2	Y	261	237	0			45																																																									
02	3024	X	2213	-0-	-811	-0-	323	1	287	9		331	334	0			42																																																									
03	3472	X	3407	-0-	-65	-0-	569	4	1357	2	Y	307	322	0			27																																																									
04	3780	X	3027	-0-	-753	-0-	288	1	364	9		263	255	0			35																																																									
05	3906	X	3311	-0-	-595	-0-	204	4	2708	2	Y	318	316	0			37																																																									
							330	1	338	9																																																																
							31	4	2249	2	Y																																																															
							320	1	289	9																																																																
							169	4	2599	2	Y																																																															
							335	1	350	9																																																																
							27	4																																																																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	2542 X	1347	-0-	-1195	-0-	318 1	928 2	Y	75	75 0				7
						18 4	83 9							
01	2511 X	1518	-0-	-993	-0-	226 1	953 2	Y	128	113 0				22
						198 4	141 9							
02	1456 X	613	-0-	-843	-0-	412 1	131 2	Y	45	61 0				6
						20 4	50 9							
03	1395 X	1159	-0-	-236	-0-	346 1	666 2	Y	126	121 0				11
						8 4	139 9							
04	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	350 1	2353 2	Y	469	418 0				62
						177 4	516 9							
05	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	288 1	1265 2	Y	263	295 0				30
						13 4	289 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824														
12	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	317 1	1261 2	Y	824	772 0				80
						25 4	906 9							
01	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	308 1	583 2	Y	631	602 0	1 8			108
						121 4	694 9							
02	952 N	906	-0-	-46	-0-	312 1	458 2	Y	61	161 0				8
						69 4	67 9							
03	1333 N	1246	-0-	-87	-0-	352 1	824 2	Y	55	58 0				5
						9 4	61 9							
04	1290 N	1120	-0-	-170	-0-	343 1	674 2	Y	47	46 0				6
						51 4	52 9							
05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	357 1	887 2	Y	66	64 0				8
						9 4	73 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043														
12	2511 X	556	-0-	-1955	-0-	371 1	159 2	Y	21	46 0				2
						3 4	23 9							
01	2511 X	1602	-0-	-909	-0-	376 1	842 2	Y	190	159 0				33
						175 4	209 9							
02	2380 X	1828	-0-	-552	-0-	421 1	790 2	Y	454	430 0				57
						118 4	499 9							
03	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	427 1	1787 2	Y	531	541 0				47
						21 4	584 9							
04	2550 X	2372	-0-	-178	-0-	348 1	1430 2	Y	443	431 0				59
						107 4	487 9							
05	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	357 1	1627 2	Y	271	299 0				31
						17 4	298 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277														
12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	264 1	1112 2	Y	217	232 0				21
						22 4	239 9							
01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	274 1	893 2	Y	52	64 0				9
						186 4	57 9							
02	1176 N	1017	-0-	-159	-0-	261 1	576 2	Y	85	83 0				11
						86 4	94 9							
03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	294 1	1205 2	Y	91	94 0				8
						14 4	100 9							
04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	289 1	1082 2	Y	85	82 0				11
						81 4	94 9							
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	303 1	863 2	Y	67	70 0				8
						9 4	74 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2232 N	306	-0-	-1926	-0-		175	1 2 4	114	2 15 9	Y	14	14 0		-0-
01	2232 X	63	-0-	-2169	-0-		41	1 2 9	20	2	Y	2	2 0		-0-
02	2016 X	146	-0-	-1870	-0-		1	1 4	127	2 17 9	Y	15	15 0		-0-
03	1798 X	166	-0-	-1632	-0-		1	1 4	142	2	Y	21	21 0		-0-
04	570 X	175	-0-	-395	-0-		23	9 1 1	141	2 26 9	Y	24	24 0		-0-
05	310 X	40	-0-	-270	-0-		7	4 1 9	7	2	Y	1	1 0		-0-
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336															
12	7644 X	7644	-0-	-0-	-0-		141	1 116 4	7102	2 285 9	Y	259	259 0		2
01	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-		48	1 53 4	5728	2 230 9	Y	209	210 0		1
02	6384 X	5119	-0-	-1265	-0-		17	1 37 4	4868	2 197 9	Y	179	176 0	2 1	2
03	7843 X	5194	-0-	-2649	-0-		18	1 12 4	4924	2 240 9	Y	218	218 0		2
04	7590 X	4799	-0-	-2791	-0-		27	1 213 4	4344	2 215 9	Y	195	195 0		2
05	7657 X	5838	-0-	-1819	-0-		51	1 90 4	5418	2 279 9	Y	254	254 0		2
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895															
*12	1457 X	1053	-0-	-404	-0-		76	1 1 4	886	2 90 9	Y	82	82 0		2
*01	966 N	966	-0-	-0-	-0-		51	1 89 9	826	2	Y	81	78 0		5
*02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-		92	1 1 4	1087	2 105 9	Y	95	98 0		2
*03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-		107	1 110 9	1281	2	Y	100	100 0		2
*04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-		87	1 36 4	1233	2 98 9	Y	89	89 0		2
05	1457 N	1220	-0-	-237	-0-		108	1 10 4	993	2 109 9	Y	99	98 0		3
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622															
12	6386 X	5966	-0-	-420	-0-		57	1 3 4	5073	2 833 9	Y	757	754 0		39
01	6386 X	5986	-0-	-400	-0-		63	1 843 9	5080	2	Y	766	776 0		29
02	5600 X	5438	-0-	-162	-0-		56	1 766 9	4616	2	Y	696	697 0		28
03	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-		62	1 815 9	5400	2	Y	741	738 0		31
04	5790 X	5608	-0-	-182	-0-		57	1 299 4	4579	2 673 9	Y	612	613 0		30
05	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-		62	1 816 4	4566	2 727 9	Y	661	667 0		24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	5549 X	5423	-0-	-126	-0-	54 1	4780 2	Y	534	534	0		27	
						2 4	587 9							
01	5673 X	5408	-0-	-265	-0-	59 1	4758 2	Y	537	544	0		20	
						591 9								
02	4956 X	4801	-0-	-155	-0-	51 1	4203 2	Y	497	497	0		20	
						547 9								
03	5456 X	5320	-0-	-136	-0-	54 1	4681 2	Y	532	530	0		22	
						585 9								
04	5250 X	4851	-0-	-399	-0-	50 1	4044 2	Y	448	448	0		22	
						264 4	493 9							
05	5425 X	5173	-0-	-252	-0-	52 1	3862 2	Y	517	521	0		18	
						690 4	569 9							
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291														
12	6138 X	5707	-0-	-431	-0-	57 1	4997 2	Y	592	593	0		30	
						2 4	651 9							
01	6138 X	5627	-0-	-511	-0-	61 1	4918 2	Y	589	597	0		22	
						648 9								
02	5376 X	4904	-0-	-472	-0-	52 1	4277 2	Y	523	524	0		21	
						575 9								
03	5952 X	5896	-0-	-56	-0-	60 1	5168 2	Y	607	603	0		25	
						668 9								
04	5520 X	5327	-0-	-193	-0-	55 1	4424 2	Y	508	508	0		25	
						289 4	559 9							
05	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	58 1	4322 2	Y	600	604	0		21	
						772 4	660 9							
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253														
12	6448 X	5313	-0-	-1135	-0-	52 1	4591 2	Y	607	613	0		31	
						2 4	668 9							
01	6262 X	5217	-0-	-1045	-0-	56 1	4499 2	Y	602	610	0		23	
						662 9								
02	5600 X	4988	-0-	-612	-0-	52 1	4296 2	Y	582	581	0		24	
						640 9								
03	6200 X	5260	-0-	-940	-0-	52 1	4553 2	Y	595	594	0		25	
						655 9								
04	6000 X	5217	-0-	-783	-0-	53 1	4284 2	Y	545	543	0		27	
						280 4	600 9							
05	5518 X	5326	-0-	-192	-0-	53 1	3917 2	Y	596	602	0		21	
						700 4	656 9							
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947														
12	7068 X	6818	-0-	-250	-0-	68 1	6000 2	Y	679	679	0		35	
						3 4	747 9							
01	6913 X	6585	-0-	-328	-0-	72 1	5786 2	Y	661	671	0		25	
						727 9								
02	6244 X	6157	-0-	-87	-0-	65 1	5404 2	Y	625	625	0		25	
						688 9								
03	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	71 1	6141 2	Y	660	658	0		27	
						726 9								
04	6690 X	6408	-0-	-282	-0-	67 1	5377 2	Y	557	556	0		28	
						351 4	613 9							
05	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	71 1	5266 2	Y	653	658	0		23	
						941 4	718 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	42 1	3742 2	Y	501	501	0		26	
						2 4	551 9							
01	4371 X	4286	-0-	-85	-0-	46 1	3692 2	Y	498	505	0		19	
						548 9								
02	3920 X	3919	-0-	-1	-0-	41 1	3371 2	Y	461	461	0		19	
						507 9								
03	4340 X	4227	-0-	-113	-0-	42 1	3673 2	Y	465	465	0		19	
						512 9								
04	4200 X	4054	-0-	-146	-0-	41 1	3335 2	Y	418	416	0		21	
						218 4	460 9							
05	4340 X	4138	-0-	-202	-0-	41 1	3043 2	Y	464	468	0		17	
						544 4	510 9							
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715														
12	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	51 1	4549 2	Y	674	670	0		35	
						2 4	741 9							
01	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	55 1	4429 2	Y	662	672	0		25	
						728 9								
02	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	49 1	4050 2	Y	614	614	0		25	
						675 9								
03	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	45 1	3913 2	Y	615	615	0		25	
						677 9								
04	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	44 1	3521 2	Y	545	543	0		27	
						230 4	600 9							
05	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	44 1	3298 2	Y	598	604	0		21	
						589 4	658 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198														
12	7688 X	7613	-0-	-75	-0-	13 1	6815 2	Y	712	703	0		34	
						2 4	783 9							
01	7409 X	7342	-0-	-67	-0-	13 1	6294 2	Y	941	948	0		27	
						1035 9								
02	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	11 1	6059 2	Y	883	870	0	1 8	39	
						2 4	971 9							
03	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	12 1	6957 2	Y	919	930	0		28	
						1011 9								
04	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	12 1	6441 2	Y	727	720	0		35	
						304 4	800 9							
05	7409 X	7142	-0-	-267	-0-	14 1	6342 2	Y	711	720	0		26	
						4 4	782 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052														
*12	3472 X	2713	-0-	-759	-0-	17 1	2551 2	Y	130	129	0		4	
						2 4	143 9							
*01	3472 X	3039	-0-	-433	-0-	14 1	2858 2	Y	151	146	0		9	
						1 4	166 9							
*02	2716 X	2405	-0-	-311	-0-	10 1	2263 2	Y	119	125	0		3	
						1 4	131 9							
*03	2945 X	2478	-0-	-467	-0-	9 1	2274 2	Y	176	175	0	1 8	3	
						1 4	194 9							
*04	3030 X	2646	-0-	-384	-0-	10 1	2360 2	Y	189	188	0		4	
						68 4	208 9							
05	3131 X	2520	-0-	-611	-0-	10 1	2282 2	Y	186	184	0		6	
						23 4	205 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
*12	3937 X	3917	-0-	-20	-0-	82 1	3599 2	Y	212	210	0		6	
						3 4	233 9							
*01	3937 X	2974	-0-	-963	-0-	45 1	2743 2	Y	168	164	0		10	
						1 4	185 9							
*02	3892 X	3358	-0-	-534	-0-	70 1	3081 2	Y	186	192	0		4	
						2 4	205 9							
*03	4309 X	3111	-0-	-1198	-0-	94 1	2815 2	Y	183	183	0	1 8	3	
						1 4	201 9							
*04	4170 X	2907	-0-	-1263	-0-	59 1	2594 2	Y	163	162	0		4	
						75 4	179 9							
05	3999 X	3000	-0-	-999	-0-	81 1	2703 2	Y	172	170	0		6	
						27 4	189 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018														
12	4557 X	4310	-0-	-247	-0-	7 1	3863 2	Y	399	395	0		19	
						1 4	439 9							
01	4526 X	4325	-0-	-201	-0-	8 1	3887 2	Y	391	399	0		11	
						430 9								
02	4032 X	3900	-0-	-132	-0-	6 1	3480 2	Y	375	370	0		16	
						1 4	413 9							
03	4464 X	4238	-0-	-226	-0-	7 1	3767 2	Y	422	425	0		13	
						464 9								
04	4200 X	3879	-0-	-321	-0-	6 1	3316 2	Y	364	359	0		18	
						157 4	400 9							
05	4340 X	4234	-0-	-106	-0-	8 1	3771 2	Y	411	414	0		15	
						3 4	452 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868														
12	6045 X	5873	-0-	-172	-0-	10 1	5335 2	Y	478	472	0		23	
						2 4	526 9							
01	6045 X	5818	-0-	-227	-0-	11 1	5301 2	Y	460	470	0		13	
						506 9								
02	5404 X	5183	-0-	-221	-0-	8 1	4733 2	Y	401	396	0		18	
						1 4	441 9							
03	5983 X	5896	-0-	-87	-0-	9 1	5282 2	Y	550	551	0		17	
						605 9								
04	5670 X	5336	-0-	-334	-0-	9 1	4631 2	Y	434	430	0		21	
						219 4	477 9							
05	5859 X	5724	-0-	-135	-0-	11 1	5189 2	Y	473	476	0		18	
						4 4	520 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142														
12	7626 X	7393	-0-	-233	-0-	13 1	6577 2	Y	728	719	0		35	
						2 4	801 9							
01	7626 X	7316	-0-	-310	-0-	13 1	6531 2	Y	702	717	0		20	
						772 9								
02	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	11 1	6140 2	Y	742	730	0		32	
						2 4	816 9							
03	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	12 1	6795 2	Y	825	832	0		25	
						908 9								
04	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	12 1	6306 2	Y	751	739	0		37	
						298 4	826 9							
05	7719 X	7453	-0-	-266	-0-	14 1	6579 2	Y	777	785	0		29	
						5 4	855 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	5363 X	5160	-0-	-203	-0-	9 1	4694 2	Y	414	409 0			20
						2 4	455 9						
01	5332 X	5094	-0-	-238	-0-	10 1	4646 2	Y	398	406 0			12
						438 9							
02	4760 X	4724	-0-	-36	-0-	7 1	4196 2	Y	473	464 0			21
						1 4	520 9						
03	5270 X	5075	-0-	-195	-0-	8 1	4516 2	Y	501	507 0			15
						551 9							
04	4980 X	4446	-0-	-534	-0-	7 1	3812 2	Y	406	401 0			20
						180 4	447 9						
05	5239 X	4812	-0-	-427	-0-	9 1	4301 2	Y	454	457 0			17
						3 4	499 9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902													
12	4991 X	4517	-0-	-474	-0-	228 1	3894 2	Y	359	380 0			47
						395 9							
01	4743 X	3905	-0-	-838	-0-	306 1	3381 2	Y	196	194 0			49
						2 4	216 9						
02	4312 X	3436	-0-	-876	-0-	292 1	2890 2	Y	221	200 0			70
						11 4	243 9						
03	4774 X	4234	-0-	-540	-0-	352 1	3567 2	Y	281	247 0			104
						6 4	309 9						
04	4380 X	4113	-0-	-267	-0-	296 1	3532 2	Y	246	308 0			42
						14 4	271 9						
05	4526 X	4321	-0-	-205	-0-	367 1	3680 2	Y	212	201 0			53
						41 4	233 9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078													
12	2914 X	2296	-0-	-618	-0-	116 1	1976 2	Y	185	188 0			24
						204 9							
01	2914 X	1527	-0-	-1387	-0-	118 1	1308 2	Y	91	92 0			23
						1 4	100 9						
02	2632 X	1692	-0-	-940	-0-	144 1	1429 2	Y	103	93 0			33
						6 4	113 9						
03	2294 X	1043	-0-	-1251	-0-	87 1	880 2	Y	67	75 0			25
						2 4	74 9						
04	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	178 1	2125 2	Y	159	157 0			27
						8 4	175 9						
05	2294 X	2155	-0-	-139	-0-	184 1	1845 2	Y	96	99 0			24
						20 4	106 9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966													
12	2604 X	1303	-0-	-1301	-0-	62 1	1059 2	Y	165	164 0			22
						182 9							
01	2604 X	682	-0-	-1922	-0-	50 1	555 2	Y	70	74 0			18
						77 9							
02	2352 X	34	-0-	-2318	-0-	3 1	28 2	Y	3	20 0			1
						3 9							
03	1488 X	393	-0-	-1095	-0-	31 1	314 2	Y	43	28 0			16
						1 4	47 9						
04	1440 X	453	-0-	-987	-0-	30 1	361 2	Y	55	62 0			9
						1 4	61 9						
05	1302 X	42	-0-	-1260	-0-	3 1	33 2	Y	5	13 0			1
						6 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	3193 X	2823	-0-	-370	-0-	362 1	2135 2	Y	258	268 0			25
						42 4	284 9						
01	3193 X	2684	-0-	-509	-0-	388 1	1607 2	Y	322	292 0			55
						335 4	354 9						
02	3164 X	1647	-0-	-1517	-0-	376 1	741 2	Y	381	388 0			48
						111 4	419 9						
03	3503 X	2633	-0-	-870	-0-	393 1	1844 2	Y	341	359 0			30
						21 4	375 9						
04	3390 X	2596	-0-	-794	-0-	340 1	1882 2	Y	212	214 0			28
						141 4	233 9						
05	2821 X	2527	-0-	-294	-0-	365 1	1853 2	Y	264	262 0			30
						19 4	290 9						
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121													
12	2356 X	2313	-0-	-43	-0-	318 1	1813 2	Y	134	134 0			13
						35 4	147 9						
01	2356 X	1403	-0-	-953	-0-	289 1	831 2	Y	100	96 0			17
						173 4	110 9						
02	2128 X	1153	-0-	-975	-0-	319 1	559 2	Y	174	169 0			22
						84 4	191 9						
03	2325 X	2100	-0-	-225	-0-	357 1	1511 2	Y	195	200 0			17
						17 4	215 9						
04	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	344 1	1655 2	Y	195	186 0			26
						124 4	215 9						
05	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	353 1	2097 2	Y	257	253 0			30
						22 4	283 9						
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965													
12	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	369 1	1289 2	Y	161	163 0			16
						25 4	177 9						
01	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	391 1	968 2	Y	200	182 0			34
						202 4	220 9						
02	1764 N	1360	-0-	-404	-0-	380 1	565 2	Y	300	296 0			38
						85 4	330 9						
03	1860 N	1711	-0-	-149	-0-	395 1	1003 2	Y	274	288 0			24
						12 4	301 9						
04	1710 N	1431	-0-	-279	-0-	349 1	779 2	Y	223	217 0			30
						58 4	245 9						
05	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	365 1	983 2	Y	293	289 0			34
						10 4	322 9						
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915													
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	409 1	131 2	Y	21	23 0			2
						3 4	23 9						
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	444 1	84 2	Y	23	21 0			4
						18 4	25 9						
02	560 N	513	-0-	-47	-0-	432 1	43 2	Y	29	29 0			4
						6 4	32 9						
03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	452 1	437 2	Y	153	143 0			14
						5 4	168 9						
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	406 1	404 2	Y	147	141 0			20
						30 4	162 9						
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	418 1	167 2	Y	63	76 0			7
						2 4	69 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
12	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	257 1	2165 2	Y	234	229 0				23
01	2697 X	2694	-0-	-3	-0-	42 4	257 9							
02	2436 X	1383	-0-	-1053	-0-	273 1	1723 2	Y	308	278 0				53
03	2728 X	2290	-0-	-438	-0-	359 4	339 9							
04	2640 X	1830	-0-	-810	-0-	262 1	678 2	Y	310	324 0				39
05	2728 X	2039	-0-	-689	-0-	102 4	341 9							
						268 1	1590 2	Y	376	382 0				33
						18 4	414 9							
						326 1	1116 2	Y	276	272 0				37
						84 4	304 9							
						314 1	1334 2	Y	343	340 0				40
						14 4	377 9							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468														
12	5952 X	3923	-0-	-2029	-0-	172 1	3511 2	Y	165	166 0				1
01	5952 X	4512	-0-	-1440	-0-	58 4	182 9							
02	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	51 1	4203 2	Y	199	199 0				1
03	5084 X	3030	-0-	-2054	-0-	39 4	219 9							
04	4920 X	2241	-0-	-2679	-0-	15 1	4085 2	Y	195	191 0				2
05	4805 X	1819	-0-	-2986	-0-	31 4	215 9							
						11 1	2832 2	Y	164	165 0				1
						7 4	180 9							
						13 1	1990 2	Y	127	127 0				1
						98 4	140 9							
						37 1	1637 2	Y	107	107 0				1
						27 4	118 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228														
12	1178 X	596	-0-	-582	-0-	324 1	142 2	Y	115	143 0				11
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	3 4	127 9							
02	1092 N	366	-0-	-726	-0-	315 1	56 2	Y	76	74 0				13
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	12 4	84 9							
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	325 1	8 2	Y	29	38 0				4
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1 4	32 9							
						358 1	106 2	Y	189	176 0				17
						1 4	208 9							
						349 1	127 2	Y	238	223 0				32
						10 4	262 9							
						369 1	213 2	Y	414	398 0				48
						2 4	455 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921														
12	3255 X	3064	-0-	-191	-0-	5 1	2779 2	Y	254	251 0				12
01	3255 X	2909	-0-	-346	-0-	1 4	279 9							
02	2884 X	2778	-0-	-106	-0-	5 1	2645 2	Y	235	240 0				7
03	3193 X	3058	-0-	-135	-0-	259 9								
04	2970 X	2712	-0-	-258	-0-	4 1	2532 2	Y	219	216 0				10
05	3069 X	2543	-0-	-526	-0-	1 4	241 9							
						5 1	2802 2	Y	228	231 0				7
						251 9								
						4 1	2383 2	Y	193	191 0				9
						113 4	212 9							
						5 1	2316 2	Y	200	202 0				7
						2 4	220 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	3906 X	3706	-0-	-200	-0-	6 1	3262 2	Y	397	392 0			19	
						1 4	437 9							
01	3906 X	3756	-0-	-150	-0-	7 1	3318 2	Y	392	400 0			11	
						431 9								
02	3416 X	3333	-0-	-83	-0-	5 1	2953 2	Y	340	336 0			15	
						1 4	374 9							
03	3782 X	3704	-0-	-78	-0-	6 1	3303 2	Y	359	363 0			11	
						395 9								
04	3630 X	3355	-0-	-275	-0-	5 1	2876 2	Y	307	303 0			15	
						136 4	338 9							
05	3751 X	3504	-0-	-247	-0-	7 1	3131 2	Y	331	334 0			12	
						2 4	364 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338														
12	5115 X	4900	-0-	-215	-0-	9 1	4415 2	Y	431	425 0			21	
						2 4	474 9							
01	5115 X	4840	-0-	-275	-0-	9 1	4376 2	Y	414	423 0			12	
						455 9								
02	4536 X	4288	-0-	-248	-0-	7 1	3886 2	Y	358	354 0			16	
						1 4	394 9							
03	4898 X	4853	-0-	-45	-0-	8 1	4421 2	Y	385	389 0			12	
						424 9								
04	4740 X	4493	-0-	-247	-0-	7 1	3931 2	Y	335	331 0			16	
						186 4	369 9							
05	4898 X	3878	-0-	-1020	-0-	8 1	3538 2	Y	300	305 0			11	
						2 4	330 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 71H RRCID -> 271395 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870														
12	5518 X	4792	-0-	-726	-0-	265 1	3926 2	Y	540	545 0	1 8		28	
						7 4	594 9							
01	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	283 1	4608 2	Y	574	580 0	1 8		21	
						3 4	631 9							
02	5320 X	4046	-0-	-1274	-0-	252 1	3369 2	Y	384	383 0			22	
						3 4	422 9							
03	5890 X	3719	-0-	-2171	-0-	267 1	3141 2	Y	278	284 0			16	
						5 4	306 9							
04	5700 X	4427	-0-	-1273	-0-	280 1	3139 2	Y	417	408 0	1 8		24	
						549 4	459 9							
05	5518 X	4367	-0-	-1151	-0-	257 1	3081 2	Y	420	416 0	1 8		27	
						567 4	462 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 72H RRCID -> 271396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571														
12	2666 X	2165	-0-	-501	-0-	17 1	1836 2	Y	281	282 0			14	
						3 4	309 9							
01	2666 X	2229	-0-	-437	-0-	21 1	1913 2	Y	267	271 0			10	
						1 4	294 9							
02	2296 X	1842	-0-	-454	-0-	16 1	1570 2	Y	231	228 0			13	
						2 4	254 9							
03	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	25 1	2228 2	Y	221	221 0			13	
						4 4	243 9							
04	2190 X	1248	-0-	-942	-0-	13 1	957 2	Y	101	108 0			6	
						167 4	111 9							
05	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	19 1	1949 2	Y	211	203 0			14	
						358 4	232 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	3255 X	3015	-0-	-240	-0-	24 1	2562 2	Y	385	385 0			20	
						5 4	424 9							
01	3224 X	3024	-0-	-200	-0-	29 1	2602 2	Y	355	362 0			13	
						2 4	391 9							
02	2856 X	2535	-0-	-321	-0-	22 1	2166 2	Y	314	309 0			18	
						2 4	345 9							
03	3069 X	2221	-0-	-848	-0-	22 1	1959 2	Y	215	221 0			12	
						3 4	237 9							
04	2940 X	2776	-0-	-164	-0-	29 1	2085 2	Y	270	267 0			15	
						365 4	297 9							
05	3038 X	2986	-0-	-52	-0-	21 1	2228 2	Y	297	293 0			19	
						410 4	327 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939														
12	6324 X	6124	-0-	-200	-0-	22 1	5378 2	Y	656	648 0			31	
						2 4	722 9							
01	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	23 1	5348 2	Y	633	646 0			18	
						696 9								
02	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	19 1	4952 2	Y	571	564 0			25	
						1 4	628 9							
03	5890 X	5868	-0-	-22	-0-	20 1	5138 2	Y	645	650 0			20	
						710 9								
04	5700 X	2712	-0-	-2988	-0-	11 1	2299 2	Y	266	273 0			13	
						109 4	293 9							
05	5890 X	5593	-0-	-297	-0-	23 1	4942 2	Y	568	560 0			21	
						3 4	625 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671														
12	6262 X	5579	-0-	-683	-0-	20 1	4816 2	Y	674	665 0			32	
						2 4	741 9							
01	6169 X	5516	-0-	-653	-0-	21 1	4780 2	Y	650	663 0			19	
						715 9								
02	5488 X	4964	-0-	-524	-0-	16 1	4319 2	Y	571	565 0			25	
						1 4	628 9							
03	6076 X	5431	-0-	-645	-0-	19 1	4757 2	Y	595	602 0			18	
						655 9								
04	5820 X	5780	-0-	-40	-0-	23 1	4846 2	Y	620	608 0			30	
						229 4	682 9							
05	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	25 1	5326 2	Y	676	681 0			25	
						4 4	744 9							
DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030														
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	261 1	135 2	Y	188	185 0			8	
						3 4	207 9							
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	255 1	252 9	Y	229	225 0			12	
02	392 N	366	-0-	-26	-0-	263 1	103 9	Y	94	102 0			3	
03	496 N	455	-0-	-41	-0-	175 1	145 2	Y	122	121 0			4	
						1 4	134 9							
04	480 N	448	-0-	-32	-0-	155 1	173 2	Y	108	108 0			4	
						1 4	119 9							
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	167 1	174 2	Y	78	78 0			4	
						1 4	86 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	3999 X	3708	-0-	-291	-0-	13 1	3220 2	Y	431	425 0			21
						1 4	474 9						
01	3968 X	3703	-0-	-265	-0-	14 1	3229 2	Y	418	427 0			12
						460 9							
02	3724 X	3565	-0-	-159	-0-	12 1	3120 2	Y	393	388 0			17
						1 4	432 9						
03	4123 X	3775	-0-	-348	-0-	13 1	3325 2	Y	397	402 0			12
						437 9							
04	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	16 1	3344 2	Y	391	384 0			19
						158 4	430 9						
05	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	17 1	3690 2	Y	355	361 0			13
						3 4	391 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084													
12	5084 X	4623	-0-	-461	-0-	16 1	3909 2	Y	634	627 0			30
						1 4	697 9						
01	5084 X	4359	-0-	-725	-0-	16 1	3701 2	Y	584	597 0			17
						642 9							
02	4592 X	3864	-0-	-728	-0-	13 1	3289 2	Y	510	505 0			22
						1 4	561 9						
03	4836 X	4517	-0-	-319	-0-	15 1	3872 2	Y	573	578 0			17
						630 9							
04	4470 X	1946	-0-	-2524	-0-	8 1	1606 2	Y	233	239 0			11
						76 4	256 9						
05	4619 X	4519	-0-	-100	-0-	18 1	3882 2	Y	560	550 0			21
						3 4	616 9						
RANCHO ENCANTADO WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928													
12	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	47 1	3874 2	Y	81	64 1	1 8		70
						89 9							
01	3999 X	3764	-0-	-235	-0-	85 1	3609 2	Y	64	93 1			41
						70 9							
02	4144 X	3907	-0-	-237	-0-	93 1	3734 2	Y	73	60 1			54
						80 9							
03	4588 X	4013	-0-	-575	-0-	88 1	3828 2	Y	88	101 1			41
						97 9							
04	4020 X	3750	-0-	-270	-0-	60 1	3594 2	Y	87	75 1	1 8		52
						96 9							
05	4340 X	3849	-0-	-491	-0-	51 1	3703 2	Y	86	83 1			55
						95 9							
RANCHO ENCANTADO WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689													
12	3379 X	3319	-0-	-60	-0-	39 1	3200 2	Y	73	58 1			64
						80 9							
01	3348 X	3136	-0-	-212	-0-	71 1	3000 2	Y	59	85 1			38
						65 9							
02	3248 X	2656	-0-	-592	-0-	63 1	2528 2	Y	59	53 1			44
						65 9							
03	3596 X	2851	-0-	-745	-0-	62 1	2725 2	Y	58	75 1			27
						64 9							
04	3300 X	2989	-0-	-311	-0-	48 1	2862 2	Y	72	55 1	1 8		43
						79 9							
05	3317 X	1253	-0-	-2064	-0-	17 1	1211 2	Y	23	51 1			15
						25 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 RANCHO ENCANTADO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 32H RRCID -> 271564 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	33 1	2729	2	Y	100	75	1	1 8	86
01	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	110 9	2596	2	Y	81	115	1		52
02	2520 X	2363	-0-	-157	-0-	61 1	2206	2	Y	93	75	1		70
03	2883 X	2659	-0-	-224	-0-	89 9	2508	2	Y	85	115	1		40
04	2790 X	2461	-0-	-329	-0-	55 1	2324	2	Y	89	75	1	1 8	53
05	2883 X	2408	-0-	-475	-0-	102 9	2272	2	Y	95	87	1		61
						57 1								
						94 9								
						39 1								
						98 9								
						31 1								
						105 9								
RANCHO ENCANTADO WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857														
12	5022 X	4704	-0-	-318	-0-	55 1	4524	2	Y	114	89	1	1 8	98
01	4712 X	4464	-0-	-248	-0-	125 9	4265	2	Y	90	130	1		58
02	4368 X	4077	-0-	-291	-0-	100 1	3889	2	Y	83	79	1		62
03	4836 X	4267	-0-	-569	-0-	99 9	4079	2	Y	86	108	1		40
04	4650 X	4379	-0-	-271	-0-	97 1	4217	2	Y	84	73	1	1 8	50
05	4712 X	4258	-0-	-454	-0-	91 9	4138	2	Y	57	70	1		37
						93 1								
						70 1								
						95 9								
						92 9								
						57 1								
						63 9								
RANCHO ENCANTADO WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994														
12	6541 X	5943	-0-	-598	-0-	71 1	5756	2	Y	105	80	1	1 8	91
01	6107 X	5865	-0-	-242	-0-	116 9	5622	2	Y	101	127	1		65
02	5516 X	5109	-0-	-407	-0-	132 1	4869	2	Y	108	92	1	1 8	80
03	5952 X	5763	-0-	-189	-0-	111 9	5524	2	Y	103	135	1		48
04	5760 X	5110	-0-	-650	-0-	121 1	4945	2	Y	75	77	1	1 8	45
05	5952 X	5050	-0-	-902	-0-	119 9	4926	2	Y	52	64	1		33
						126 1								
						113 9								
						82 1								
						83 9								
						67 1								
						57 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113														
12	4898 X	4841	-0-	-57	-0-	17 1	4139	2	Y	621	614	0		30
01	4867 X	4785	-0-	-82	-0-	2 4	683	9		598	611	0		17
02	4368 X	4178	-0-	-190	-0-	18 1	4109	2	Y	559	552	0		24
03	4836 X	4568	-0-	-268	-0-	658 9	3548	2	Y	556	563	0		17
04	4680 X	4013	-0-	-667	-0-	14 1	3336	2	Y	457	452	0		22
05	4836 X	4396	-0-	-440	-0-	1 4	503	9		543	545	0		20
						16 1	3779	2	Y					
						612 9	597	9						
						158 4								
						17 1								
						3 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	3906 X	3762	-0-	-144	-0-	14 1	3408 2	Y	308	304 0			15	
						1 4	339 9							
01	3875 X	3734	-0-	-141	-0-	15 1	3391 2	Y	298	304 0			9	
						328 9								
02	3500 X	3397	-0-	-103	-0-	12 1	3050 2	Y	304	300 0			13	
						1 4	334 9							
03	3875 X	3786	-0-	-89	-0-	13 1	3381 2	Y	356	358 0			11	
						392 9								
04	3630 X	3318	-0-	-312	-0-	13 1	2848 2	Y	293	290 0			14	
						135 4	322 9							
05	3751 X	3638	-0-	-113	-0-	15 1	3255 2	Y	333	335 0			12	
						2 4	366 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978														
12	4619 X	4217	-0-	-402	-0-	15 1	3633 2	Y	516	510 0			25	
						1 4	568 9							
01	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	16 1	3761 2	Y	518	528 0			15	
						570 9								
02	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	13 1	3382 2	Y	454	449 0			20	
						1 4	499 9							
03	4309 X	3842	-0-	-467	-0-	13 1	3360 2	Y	426	433 0			13	
						469 9								
04	4200 X	3842	-0-	-358	-0-	15 1	3257 2	Y	378	373 0			18	
						154 4	416 9							
05	4340 X	4281	-0-	-59	-0-	18 1	3799 2	Y	419	421 0			16	
						3 4	461 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 85H RRCID -> 271578 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942														
12	4681 X	4246	-0-	-435	-0-	37 1	3740 2	Y	406	407 0	1 8		25	
						22 4	447 9							
01	4650 X	4145	-0-	-505	-0-	48 1	3646 2	Y	398	397 0	2 8		24	
						13 4	438 9							
02	4032 X	3719	-0-	-313	-0-	42 1	3273 2	Y	360	360 0			24	
						8 4	396 9							
03	4464 X	3857	-0-	-607	-0-	34 1	3428 2	Y	356	347 0			33	
						3 4	392 9							
04	4170 X	4099	-0-	-71	-0-	33 1	3170 2	Y	335	329 0			39	
						527 4	369 9							
05	4247 X	3966	-0-	-281	-0-	35 1	3018 2	Y	320	324 0			35	
						561 4	352 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 86H RRCID -> 271579 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525														
12	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	22 1	2248 2	Y	254	256 0			16	
						13 4	279 9							
01	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	29 1	2198 2	Y	249	249 0	1 8		15	
						8 4	274 9							
02	2324 N	2258	-0-	-66	-0-	25 1	1979 2	Y	226	226 0			15	
						5 4	249 9							
03	2573 N	2502	-0-	-71	-0-	22 1	2215 2	Y	239	232 0			22	
						2 4	263 9							
04	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	20 1	1873 2	Y	207	205 0			24	
						311 4	228 9							
05	2511 N	2356	-0-	-155	-0-	20 1	1770 2	Y	215	216 0			23	
						329 4	237 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 87H RRCID -> 271580 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	3503 X	3488	-0-	-15	-0-	31 1	3063 2	Y	342	346	0		21	
						18 4	376 9							
01	3503 X	3494	-0-	-9	-0-	40 1	3063 2	Y	345	344	0	1 8	21	
						11 4	380 9							
02	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	36 1	2826 2	Y	321	321	0		21	
						7 4	353 9							
03	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	32 1	3218 2	Y	347	336	0		32	
						2 4	382 9							
04	3390 X	3139	-0-	-251	-0-	25 1	2407 2	Y	279	279	0		32	
						400 4	307 9							
05	3565 X	3351	-0-	-214	-0-	29 1	2527 2	Y	296	296	0		32	
						469 4	326 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 88H RRCID -> 271581 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009														
12	4092 X	3921	-0-	-171	-0-	33 1	3289 2	Y	526	527	0	1 8	33	
						20 4	579 9							
01	4092 X	3893	-0-	-199	-0-	43 1	3264 2	Y	522	521	0	2 8	32	
						12 4	574 9							
02	3724 X	3639	-0-	-85	-0-	39 1	3062 2	Y	482	481	0	1 8	32	
						8 4	530 9							
03	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	35 1	3549 2	Y	502	488	0		46	
						3 4	552 9							
04	3990 X	3668	-0-	-322	-0-	29 1	2709 2	Y	436	432	0		50	
						450 4	480 9							
05	4030 X	3677	-0-	-353	-0-	31 1	2673 2	Y	433	436	0		47	
						497 4	476 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 89H RRCID -> 271582 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8750 - 12261														
12	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	19 1	1938 2	Y	323	323	0		20	
						12 4	355 9							
01	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	25 1	1928 2	Y	316	316	0	1 8	19	
						7 4	348 9							
02	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	22 1	1743 2	Y	288	288	0		19	
						4 4	317 9							
03	2232 N	2086	-0-	-146	-0-	18 1	1813 2	Y	231	229	0		21	
						1 4	254 9							
04	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	17 1	1609 2	Y	246	239	0		28	
						268 4	271 9							
05	2232 N	2189	-0-	-43	-0-	18 1	1597 2	Y	252	253	0		27	
						297 4	277 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 80H RRCID -> 271586 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851														
12	5890 X	5594	-0-	-296	-0-	20 1	4975 2	Y	543	538	0		26	
						2 4	597 9							
01	5890 X	5507	-0-	-383	-0-	21 1	4914 2	Y	520	531	0		15	
						572 9								
02	5320 X	4977	-0-	-343	-0-	17 1	4454 2	Y	459	454	0		20	
						1 4	505 9							
03	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	21 1	5174 2	Y	504	509	0		15	
						554 9								
04	5400 X	4647	-0-	-753	-0-	19 1	3959 2	Y	438	432	0		21	
						187 4	482 9							
05	5580 X	4600	-0-	-980	-0-	19 1	4041 2	Y	488	491	0		18	
						3 4	537 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	18 1	4469 2	Y	592	585 0	28	
						2 4	651 9					
01	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	19 1	4464 2	Y	575	586 0	17	
						633 9						
02	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	16 1	4070 2	Y	509	504 0	22	
						1 4	560 9					
03	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	18 1	4446 2	Y	511	518 0	15	
						562 9						
04	4830 X	4406	-0-	-424	-0-	18 1	3751 2	Y	418	413 0	20	
						177 4	460 9					
05	4991 X	4773	-0-	-218	-0-	20 1	4234 2	Y	469	472 0	17	
						3 4	516 9					
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758												
12	4898 X	4453	-0-	-445	-0-	16 1	3935 2	Y	455	450 0	22	
						1 4	501 9					
01	4836 X	4392	-0-	-444	-0-	17 1	3894 2	Y	437	446 0	13	
						481 9						
02	4312 X	4202	-0-	-110	-0-	14 1	3694 2	Y	448	441 0	20	
						1 4	493 9					
03	4774 X	4643	-0-	-131	-0-	16 1	4108 2	Y	472	478 0	14	
						519 9						
04	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	18 1	3751 2	Y	419	413 0	20	
						177 4	461 9					
05	4650 X	4531	-0-	-119	-0-	19 1	4018 2	Y	446	449 0	17	
						3 4	491 9					
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 83H RRCID -> 271592 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992												
12	5301 X	4956	-0-	-345	-0-	17 1	4310 2	Y	570	566 0	27	
						2 4	627 9					
01	5239 X	4759	-0-	-480	-0-	18 1	4196 2	Y	495	508 0	14	
						545 9						
02	4704 X	4240	-0-	-464	-0-	14 1	3751 2	Y	431	426 0	19	
						1 4	474 9					
03	5208 X	4731	-0-	-477	-0-	17 1	4211 2	Y	457	462 0	14	
						503 9						
04	4890 X	4452	-0-	-438	-0-	18 1	3824 2	Y	390	385 0	19	
						181 4	429 9					
05	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	21 1	4455 2	Y	447	449 0	17	
						3 4	492 9					
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 84H RRCID -> 271593 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261												
12	6386 X	6256	-0-	-130	-0-	22 1	5395 2	Y	761	752 0	36	
						2 4	837 9					
01	6231 X	6219	-0-	-12	-0-	23 1	5384 2	Y	738	753 0	21	
						812 9						
02	5628 X	5625	-0-	-3	-0-	19 1	4887 2	Y	653	645 0	29	
						1 4	718 9					
03	6231 X	5987	-0-	-244	-0-	21 1	5196 2	Y	700	708 0	21	
						770 9						
04	6030 X	5396	-0-	-634	-0-	21 1	4500 2	Y	603	595 0	29	
						212 4	663 9					
05	6231 X	5829	-0-	-402	-0-	23 1	5061 2	Y	674	678 0	25	
						4 4	741 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	6293 X	5783	-0-	-510	-0-	71 1	4964 2	Y	679	680 0			42	
						1 4	747 9							
01	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	72 1	5301 2	Y	813	787 0	1 8		67	
						2 4	894 9							
02	5516 X	4530	-0-	-986	-0-	57 1	3800 2	Y	606	610 0			63	
						6 4	667 9							
03	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	101 1	5248 2	Y	743	776 0			30	
						817 9								
04	6060 X	4796	-0-	-1264	-0-	67 1	3516 2	Y	589	593 0			26	
						565 4	648 9							
05	6262 X	5524	-0-	-738	-0-	66 1	3910 2	Y	666	666 0			26	
						815 4	733 9							
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773														
12	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	74 1	5139 2	Y	575	578 0			35	
						1 4	633 9							
01	5642 X	5502	-0-	-140	-0-	65 1	4776 2	Y	599	585 0			49	
						2 4	659 9							
02	5320 X	4281	-0-	-1039	-0-	55 1	3690 2	Y	482	481 0			50	
						6 4	530 9							
03	5890 X	4783	-0-	-1107	-0-	77 1	4033 2	Y	612	637 0			25	
						673 9								
04	5700 X	4609	-0-	-1091	-0-	63 1	3344 2	Y	604	603 0			26	
						538 4	664 9							
05	5859 X	5062	-0-	-797	-0-	61 1	3593 2	Y	599	602 0			23	
						749 4	659 9							
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649														
12	5425 X	4642	-0-	-783	-0-	58 1	4024 2	Y	508	511 0			31	
						1 4	559 9							
01	4805 X	4441	-0-	-364	-0-	51 1	3798 2	Y	537	524 0			44	
						1 4	591 9							
02	4508 X	2177	-0-	-2331	-0-	28 1	1870 2	Y	251	269 0			26	
						3 4	276 9							
03	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	92 1	4780 2	Y	463	470 0			19	
						509 9								
04	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	72 1	3804 2	Y	435	435 0			19	
						611 4	479 9							
05	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	61 1	3581 2	Y	428	430 0			17	
						747 4	471 9							
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699														
12	5921 X	4459	-0-	-1462	-0-	53 1	3689 2	Y	651	646 0			40	
						1 4	716 9							
01	5921 X	3949	-0-	-1972	-0-	43 1	3208 2	Y	634	622 0			52	
						1 4	697 9							
02	4844 X	3690	-0-	-1154	-0-	45 1	2969 2	Y	611	600 0			63	
						4 4	672 9							
03	5363 X	4180	-0-	-1183	-0-	68 1	3567 2	Y	495	538 0			20	
						545 9								
04	4320 X	4307	-0-	-13	-0-	60 1	3172 2	Y	514	512 0			22	
						510 4	565 9							
05	4464 X	4034	-0-	-430	-0-	48 1	2843 2	Y	500	503 0			19	
						593 4	550 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	5022 X	4483	-0-	-539	-0-	54 1	3773 2	Y	595	594	0		36
						1 4	655 9						
01	5022 X	4084	-0-	-938	-0-	46 1	3379 2	Y	598	585	0		49
						1 4	658 9						
02	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	58 1	3865 2	Y	712	687	0		74
						6 4	783 9						
03	4495 X	2891	-0-	-1604	-0-	50 1	2602 2	Y	217	282	0		9
						239 9							
04	4350 X	3449	-0-	-901	-0-	48 1	2559 2	Y	392	384	0		17
						411 4	431 9						
05	5208 X	3597	-0-	-1611	-0-	42 1	2477 2	Y	511	508	0		20
						516 4	562 9						
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950													
12	5270 X	4934	-0-	-336	-0-	62 1	4277 2	Y	540	542	0		33
						1 4	594 9						
01	5270 X	4389	-0-	-881	-0-	51 1	3753 2	Y	531	520	0		44
						1 4	584 9						
02	4788 X	3722	-0-	-1066	-0-	47 1	3128 2	Y	493	486	0		51
						5 4	542 9						
03	5301 X	4271	-0-	-1030	-0-	70 1	3640 2	Y	510	541	0		20
						561 9							
04	4800 X	4598	-0-	-202	-0-	64 1	3379 2	Y	556	552	0		24
						543 4	612 9						
05	4929 X	4281	-0-	-648	-0-	51 1	3027 2	Y	520	524	0		20
						631 4	572 9						
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865													
12	8618 X	6112	-0-	-2506	-0-	75 1	5229 2	Y	734	755	0		45
						1 4	807 9						
01	8618 X	7224	-0-	-1394	-0-	82 1	6086 2	Y	958	923	0	1 8	79
						2 4	1054 9						
02	7980 X	5957	-0-	-2023	-0-	75 1	4978 2	Y	815	809	0		85
						7 4	897 9						
03	8835 X	7327	-0-	-1508	-0-	119 1	6174 2	Y	940	987	0		38
						1034 9							
04	7710 X	7028	-0-	-682	-0-	97 1	5102 2	Y	917	915	0		40
						820 4	1009 9						
05	7223 X	6843	-0-	-380	-0-	82 1	4822 2	Y	849	856	0		33
						1005 4	934 9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 9153 - 15094													
12	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	162 1	3703 2	Y	626	619	0		19
						689 9							
01	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	248 1	3319 2	Y	599	590	0		28
						659 9							
02	4480 X	3421	-0-	-1059	-0-	183 1	2585 2	Y	594	588	0	1 8	33
						653 9							
03	4960 X	4227	-0-	-733	-0-	320 1	3194 2	Y	646	643	0	1 8	35
						2 4	711 9						
04	4410 X	3909	-0-	-501	-0-	288 1	2999 2	Y	553	561	0		27
						14 4	608 9						
05	4557 X	4233	-0-	-324	-0-	236 1	3654 2	Y	310	319	0	1 8	17
						2 4	341 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8740 - 14929													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	178 1	3932 2	Y	519	521 0			15
01	4650 X	4008	-0-	-642	-0-	571 9	3243 2	Y	457	451 0			21
02	5348 X	3121	-0-	-2227	-0-	262 1	2392 2	Y	497	489 0	1 8		28
03	5921 X	3625	-0-	-2296	-0-	503 9	2735 2	Y	524	522 0	1 8		29
04	5280 X	3315	-0-	-1965	-0-	182 1	2358 2	Y	621	620 0			30
05	4681 X	4029	-0-	-652	-0-	547 9	2943 2	Y	783	769 0	2 8		42
						312 1	861 9						
						2 4							
						263 1							
						11 4							
						224 1							
						1 4							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8785 - 14624													
12	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	153 1	2645 2	Y	442	441 0			13
01	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	486 9	2537 2	Y	452	444 0			21
02	3640 X	2733	-0-	-907	-0-	241 1	1890 2	Y	620	604 0	2 8		35
03	4030 X	3354	-0-	-676	-0-	497 9	2338 2	Y	660	658 0	1 8		36
04	3630 X	3395	-0-	-235	-0-	161 1	2520 2	Y	537	547 0			26
05	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	682 9	3555 2	Y	559	554 0	1 8		30
						288 1	615 9						
						2 4							
						272 1							
						12 4							
						247 1							
						2 4							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8731 - 14498													
12	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	167 1	3980 2	Y	620	619 0			18
01	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	682 9	3346 2	Y	558	550 0			26
02	5320 X	2897	-0-	-2423	-0-	238 1	2276 2	Y	418	420 0	1 8		23
03	5890 X	2895	-0-	-2995	-0-	614 9	2136 2	Y	468	464 0	1 8		26
04	5700 X	1220	-0-	-4480	-0-	161 1	515 9	Y	229	244 0			11
05	4836 X	886	-0-	-3950	-0-	460 9	797 2	Y	152	155 0			8
						243 1	560 2	Y					
						1 4							
						167 1							
						4 4							
						159 1							
						167 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9075 - 14318													
12	3658 X	4894	-0-	1236	-0-	196 1	3866 2	Y	756	739 0			22
01	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	832 9	3782 2	Y	792	777 0			37
02	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	294 1	2683 2	Y	620	620 0	2 8		35
03	4371 X	4084	-0-	-287	-0-	871 9	3170 2	Y	512	518 0	1 8		28
04	4230 X	4079	-0-	-151	-0-	202 1	3099 2	Y	593	592 0			29
05	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	682 9	652 9	Y	670	662 0	1 8		36
						349 1	737 9						
						2 4							
						313 1							
						15 4							
						250 1							
						2 4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8821 - 15163														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	127 1	520	515 0		15				
						572 9								
01	2542 X	1660	-0-	-882	-0-	178 1	339	338 0		16				
						373 9								
02	2184 X	549	-0-	-1635	-0-	77 1	115	125 0		6				
						127 9								
03	2511 X	1813	-0-	-698	-0-	237 1	340	327 0		19				
						1 4								
04	2430 X	922	-0-	-1508	-0-	164 1	172	183 0		8				
						3 4								
05	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	219 1	638	611 0	1 8	34				
						1 4								
						702 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8810 - 14941														
12	5022 X	4350	-0-	-672	-0-	171 1	658	652 0		20				
						724 9								
01	5022 X	4081	-0-	-941	-0-	260 1	635	625 0		30				
						699 9								
02	4228 X	4203	-0-	-25	-0-	221 1	716	704 0	2 8	40				
						1 4								
03	4402 X	3691	-0-	-711	-0-	324 1	559	567 0	1 8	31				
						2 4								
04	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	367 1	734	728 0	1 8	36				
						19 4								
05	4650 X	4508	-0-	-142	-0-	240 1	800	791 0	2 8	43				
						1 4								
						880 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8905 - 14598														
12	4433 X	3358	-0-	-1075	-0-	153 1	687	680 0		20				
						756 9								
01	3658 X	2941	-0-	-717	-0-	240 1	609	601 0		28				
						670 9								
02	3332 X	2984	-0-	-348	-0-	185 1	679	667 0	2 8	38				
						747 9								
03	3689 X	3263	-0-	-426	-0-	325 1	622	625 0	1 8	34				
						2 4								
04	3240 X	2959	-0-	-281	-0-	258 1	608	612 0		30				
						10 4								
05	3348 X	3219	-0-	-129	-0-	216 1	692	684 0	1 8	37				
						1 4								
						761 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9161 - 14396														
12	4061 X	3589	-0-	-472	-0-	151 1	411	408 0		12				
						452 9								
01	4061 X	1220	-0-	-2841	-0-	128 1	138	144 0		6				
						152 9								
02	3668 X	1736	-0-	-1932	-0-	133 1	221	214 0	1 8	12				
						243 9								
03	4030 X	2680	-0-	-1350	-0-	296 1	403	393 0		22				
						1 4								
04	3900 X	2583	-0-	-1317	-0-	242 1	576	570 0		28				
						8 4								
05	3596 X	2275	-0-	-1321	-0-	209 1	489	490 0	1 8	26				
						1 4								
						538 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9405 - 14297														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	3348 X	2758	-0-	-590	-0-	159 1	2226 2	Y		339	337 0			10
01	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	373 9	3021 2	Y		492	479 0			23
02	2772 X	2222	-0-	-550	-0-	312 1	1723 2	Y		309	314 0	1 8		17
03	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	541 9	2331 2	Y		459	450 0	1 8		25
04	3750 X	2465	-0-	-1285	-0-	159 1	1666 2	Y		520	520 0			25
05	3875 X	2431	-0-	-1444	-0-	340 9	572 9	Y		508	505 0	1 8		27
						287 1	559 9							
						2 4								
						219 1								
						8 4								
						174 1								
						1 4								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 9676 - 13275														
12	2976 X	2482	-0-	-494	-0-	125 1	2068 2	Y		263	259 0			8
01	2976 X	2827	-0-	-149	-0-	289 9	2259 2	Y		306	300 0			14
02	2688 X	2367	-0-	-321	-0-	231 1	1874 2	Y		302	298 0	1 8		17
03	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	337 9	2460 2	Y		350	348 0			19
04	2730 X	2568	-0-	-162	-0-	161 1	1940 2	Y		333	336 0			16
05	2821 X	2412	-0-	-409	-0-	332 9	366 9	Y		304	303 0	1 8		16
						316 1	1875 2	Y						
						2 4	334 9							
						253 1								
						9 4								
						202 1								
						1 4								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017														
12	3255 X	2324	-0-	-931	-0-	13 1	2219 2	Y		84	94 0			9
01	3255 X	2171	-0-	-1084	-0-	92 9	2073 2	Y		80	67 0	8 1		14
02	2268 X	1946	-0-	-322	-0-	10 1	1860 2	Y		70	71 0			13
03	2387 X	2143	-0-	-244	-0-	88 9	2049 2	Y		75	76 0			12
04	2310 X	1881	-0-	-429	-0-	9 1	1752 2	Y		54	56 0			10
05	2325 X	2106	-0-	-219	-0-	77 9	59 9	Y		66	63 0			13
						11 1	1942 2	Y						
						83 9	73 9							
						10 1								
						60 4								
						8 1								
						83 4								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407														
12	4123 X	3478	-0-	-645	-0-	19 1	3242 2	Y		197	204 0			22
01	3875 X	3532	-0-	-343	-0-	217 9	3278 2	Y		215	177 0	21 1		39
02	3500 X	3191	-0-	-309	-0-	17 1	3015 2	Y		146	158 0			27
03	3658 X	3640	-0-	-18	-0-	237 9	3398 2	Y		204	198 0			33
04	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	15 1	3265 2	Y		171	172 0			32
05	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	161 9	188 9	Y		214	205 0			41
						18 1	3751 2	Y						
						224 9	235 9							
						19 1								
						112 4								
						16 1								
						161 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT									
JAVELIN ENERGY PARTNERS			MGMT LLC//CONT.//		100351																
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:		35H	RRCID -> 271667		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH		8199	PERF. 8696 - 15386								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT CODE	C	M	COND PROD	*	AMT CODE	DISPOSITIONS	*	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3379 X	3295	-0-	-84	-0-				18	1	3084	2	Y		175	173	0				19
01	3286 X	3168	-0-	-118	-0-				193	9											
02	2996 X	2885	-0-	-111	-0-				15	1	2934	2	Y		199	162	0	20	1		36
03	3317 X	3156	-0-	-161	-0-				219	9											
04	3180 X	127	-0-	-3053	-0-				14	1	2677	2	Y		176	180	0				32
05	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-				194	9											
									15	1	2915	2	Y		205	204	0				33
									226	9											
									1	1	115	2	Y		6	38	0				1
									4	4	7	9									
													Y		-0-	1	0				-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:		36H	RRCID -> 271668		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH		8204	PERF. 8865 - 15505								
12	7750 X	6710	-0-	-1040	-0-				36	1	6195	2	Y		435	455	0				48
01	7378 X	6931	-0-	-447	-0-				479	9											
02	6748 X	5664	-0-	-1084	-0-				32	1	6364	2	Y		486	397	0	48	1		88
03	7471 X	7015	-0-	-456	-0-				535	9											
04	7110 X	6939	-0-	-171	-0-				27	1	5212	2	Y		386	402	0	1	8		71
05	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-				425	9											
									33	1	6434	2	Y		497	488	0				80
									1	4	547	9									
									37	1	6236	2	Y		410	413	0	1	8		76
									215	4	451	9									
									27	1	6379	2	Y		457	445	0				88
									273	4	503	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:		37H	RRCID -> 271676		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH		8130	PERF. 9257 - 15600								
12	4929 X	3768	-0-	-1161	-0-				20	1	3432	2	Y		287	294	0				32
01	4929 X	3800	-0-	-1129	-0-				316	9											
02	3808 X	3453	-0-	-355	-0-				18	1	3559	2	Y		203	177	0	21	1		37
03	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-				223	9											
04	3690 X	3540	-0-	-150	-0-				17	1	3238	2	Y		180	184	0				33
05	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-				198	9											
									19	1	3662	2	Y		218	216	0				35
									240	9											
									19	1	3231	2	Y		163	168	0				30
									111	4	179	9									
									15	1	3541	2	Y		196	188	0				38
									152	4	216	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:		38H	RRCID -> 271677		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH		8209	PERF. 8935 - 15154								
12	6820 X	3770	-0-	-3050	-0-				20	1	3501	2	Y		226	233	0				25
01	6324 X	3684	-0-	-2640	-0-				249	9											
02	3864 X	3294	-0-	-570	-0-				17	1	3405	2	Y		238	196	0	24	1		43
03	3875 X	3645	-0-	-230	-0-				262	9											
04	3660 X	3440	-0-	-220	-0-				16	1	3050	2	Y		207	212	0				38
05	3782 X	3664	-0-	-118	-0-				228	9											
									18	1	3392	2	Y		214	218	0				34
									235	9											
									18	1	3129	2	Y		168	171	0				31
									108	4	185	9									
									14	1	3296	2	Y		194	188	0				37
									141	4	213	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314												
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285												
12	7843 X	4458	-0-	-3385	-0-	24 1	4215 2	Y	199	206 0		22
						219 9						
01	7843 X	4371	-0-	-3472	-0-	21 1	4118 2	Y	211	174 0	21 1	38
						232 9						
02	4536 X	3900	-0-	-636	-0-	19 1	3679 2	Y	184	188 0		34
						202 9						
03	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	22 1	4274 2	Y	250	244 0		40
						275 9						
04	4350 X	4315	-0-	-35	-0-	23 1	3938 2	Y	198	201 0		37
						136 4	218 9					
05	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	17 1	4101 2	Y	224	218 0		43
						175 4	246 9					
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283												
12	5363 X	4932	-0-	-431	-0-	49 1	4315 2	Y	509	502 0		40
						8 4	560 9					
01	5208 X	4957	-0-	-251	-0-	51 1	4330 2	Y	519	522 0		37
						5 4	571 9					
02	4676 X	4356	-0-	-320	-0-	42 1	3821 2	Y	446	446 0		37
						2 4	491 9					
03	5177 X	5094	-0-	-83	-0-	47 1	4408 2	Y	579	590 0		26
						2 4	637 9					
04	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	80 1	3674 2	Y	545	544 0		27
						616 4	600 9					
05	4960 X	4722	-0-	-238	-0-	55 1	3743 2	Y	469	461 0		35
						408 4	516 9					
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084												
12	7037 X	6544	-0-	-493	-0-	65 1	5708 2	Y	691	683 0		55
						11 4	760 9					
01	6975 X	6491	-0-	-484	-0-	67 1	5654 2	Y	694	700 0		49
						7 4	763 9					
02	6300 X	5922	-0-	-378	-0-	57 1	5180 2	Y	621	618 0		52
						2 4	683 9					
03	6975 X	6353	-0-	-622	-0-	62 1	5726 2	Y	511	540 0		23
						3 4	562 9					
04	6600 X	6025	-0-	-575	-0-	101 1	4624 2	Y	477	476 0		24
						775 4	525 9					
05	6572 X	6219	-0-	-353	-0-	74 1	5046 2	Y	499	486 0		37
						550 4	549 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	7161 X	5886	-0-	-1275	-0-	59 1	5191 2	Y	569	566 0			45
						10 4	626 9						
01	7130 X	6485	-0-	-645	-0-	68 1	5711 2	Y	635	635 0			45
						7 4	699 9						
02	6328 X	5884	-0-	-444	-0-	57 1	5165 2	Y	600	595 0			50
						2 4	660 9						
03	7006 X	6733	-0-	-273	-0-	64 1	5912 2	Y	685	705 0			30
						3 4	754 9						
04	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	107 1	4937 2	Y	650	648 0			32
						828 4	715 9						
05	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	76 1	5244 2	Y	613	600 0			45
						572 4	674 9						
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801													
12	6417 X	6062	-0-	-355	-0-	62 1	5429 2	Y	509	505 0			40
						11 4	560 9						
01	6355 X	5954	-0-	-401	-0-	63 1	5325 2	Y	508	512 0			36
						7 4	559 9						
02	5712 X	5382	-0-	-330	-0-	53 1	4833 2	Y	449	448 0			37
						2 4	494 9						
03	6324 X	5886	-0-	-438	-0-	56 1	5238 2	Y	536	549 0			24
						2 4	590 9						
04	5970 X	5696	-0-	-274	-0-	94 1	4322 2	Y	505	504 0			25
						724 4	556 9						
05	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	72 1	4915 2	Y	551	535 0			41
						536 4	606 9						
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585													
12	7967 X	7636	-0-	-331	-0-	76 1	6661 2	Y	805	792 0			64
						13 4	886 9						
01	7874 X	7784	-0-	-90	-0-	81 1	6782 2	Y	830	835 0			59
						8 4	913 9						
02	7112 X	6673	-0-	-439	-0-	64 1	5803 2	Y	731	729 0			61
						2 4	804 9						
03	7874 X	7054	-0-	-820	-0-	66 1	6110 2	Y	795	821 0			35
						3 4	875 9						
04	7620 X	6795	-0-	-825	-0-	109 1	5024 2	Y	745	743 0			37
						842 4	820 9						
05	7781 X	7076	-0-	-705	-0-	81 1	5540 2	Y	774	754 0			57
						604 4	851 9						
BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732													
12	7192 X	7003	-0-	-189	-0-	45 1	5940 2	Y	923	888 1			125
						3 4	1015 9						
01	7192 X	6886	-0-	-306	-0-	12 1	5912 2	Y	864	889 1			100
						12 4	950 9						
02	6608 X	6126	-0-	-482	-0-	13 1	5252 2	Y	778	812 1			66
						5 4	856 9						
03	7316 X	6955	-0-	-361	-0-	13 1	5985 2	Y	868	883 1			51
						2 4	955 9						
04	6960 X	6567	-0-	-393	-0-	14 1	4845 2	Y	814	822 1			43
						813 4	895 9						
05	7006 X	6734	-0-	-272	-0-	20 1	4973 2	Y	805	750 1			98
						855 4	886 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	65 1	5767 2	Y	705	695 0			56
						11 4	776 9						
01	6510 X	6497	-0-	-13	-0-	67 1	5652 2	Y	701	708 0			49
						7 4	771 9						
02	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	57 1	5237 2	Y	635	631 0			53
						2 4	699 9						
03	6634 X	6562	-0-	-72	-0-	62 1	5752 2	Y	677	700 0			30
						3 4	745 9						
04	6420 X	6321	-0-	-99	-0-	103 1	4712 2	Y	651	649 0			32
						790 4	716 9						
05	6634 X	6589	-0-	-45	-0-	75 1	5160 2	Y	719	698 0			53
						563 4	791 9						
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205													
12	2449 X	1945	-0-	-504	-0-	113 1	1601 2	Y	210	222 0			19
						231 9							
01	2449 X	2007	-0-	-442	-0-	128 1	1645 2	Y	213	215 0			17
						234 9							
02	2464 X	1871	-0-	-593	-0-	121 1	1552 2	Y	180	176 0			21
						198 9							
03	2728 X	1848	-0-	-880	-0-	111 1	1475 2	Y	238	240 0			19
						262 9							
04	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	116 1	1862 2	Y	308	303 0			24
						161 4	339 9						
05	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	125 1	3371 2	Y	463	471 0			16
						10 4	509 9						
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910													
12	4061 X	3502	-0-	-559	-0-	174 1	3046 2	Y	256	271 0			23
						282 9							
01	4061 X	3500	-0-	-561	-0-	202 1	3021 2	Y	252	255 0			20
						277 9							
02	3640 X	3018	-0-	-622	-0-	190 1	2615 2	Y	194	192 0			22
						213 9							
03	4030 X	3682	-0-	-348	-0-	178 1	3138 2	Y	333	329 0			26
						366 9							
04	3900 X	3149	-0-	-751	-0-	178 1	2438 2	Y	293	296 0			23
						211 4	322 9						
05	3503 X	3167	-0-	-336	-0-	180 1	2657 2	Y	293	306 0			10
						8 4	322 9						
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096													
12	4805 X	4296	-0-	-509	-0-	83 1	3936 2	Y	252	263 0			23
						277 9							
01	4650 X	4234	-0-	-416	-0-	95 1	3871 2	Y	244	248 0			19
						268 9							
02	4088 X	3691	-0-	-397	-0-	103 1	3378 2	Y	191	188 0			22
						210 9							
03	4526 X	3684	-0-	-842	-0-	82 1	3314 2	Y	262	263 0			21
						288 9							
04	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	93 1	3827 2	Y	327	322 0			26
						332 4	360 9						
05	4309 X	4216	-0-	-93	-0-	81 1	3741 2	Y	348	362 0			12
						11 4	383 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 16H		RRCID -> 271722		COMPL. DATE 01/25/2014		TOTAL DEPTH 7584		PERF. 8300 - 14092	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE THON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928														
12	3193 X	2852	-0-	-341	-0-	162	1	2391	2	Y	272	288 0		25
						299	9							
01	3131 X	2737	-0-	-394	-0-	184	1	2274	2	Y	254	259 0		20
						279	9							
02	3108 X	2427	-0-	-681	-0-	154	1	2047	2	Y	205	202 0		23
						226	9							
03	3441 X	2924	-0-	-517	-0-	159	1	2396	2	Y	335	332 0		26
						369	9							
04	3330 X	3190	-0-	-140	-0-	149	1	2434	2	Y	360	358 0		28
						211	4	396	9					
05	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	164	1	2407	2	Y	327	344 0		11
						7	4	360	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144														
12	4061 X	3462	-0-	-599	-0-	163	1	2978	2	Y	292	305 0		27
						321	9							
01	4061 X	3364	-0-	-697	-0-	187	1	2872	2	Y	277	282 0		22
						305	9							
02	3612 X	3169	-0-	-443	-0-	177	1	2732	2	Y	236	231 0		27
						260	9							
03	3751 X	3503	-0-	-248	-0-	162	1	2949	2	Y	356	355 0		28
						392	9							
04	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	158	1	2923	2	Y	374	373 0		29
						253	4	411	9					
05	3503 X	3037	-0-	-466	-0-	162	1	2539	2	Y	298	317 0		10
						8	4	328	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286														
12	4309 X	3768	-0-	-541	-0-	213	1	3228	2	Y	297	313 0		27
						327	9							
01	4061 X	3854	-0-	-207	-0-	256	1	3270	2	Y	298	301 0		24
						328	9							
02	3668 X	3151	-0-	-517	-0-	238	1	2674	2	Y	217	216 0		25
						239	9							
03	4061 X	3718	-0-	-343	-0-	225	1	3105	2	Y	353	350 0		28
						388	9							
04	3930 X	3587	-0-	-343	-0-	208	1	2773	2	Y	333	335 0		26
						240	4	366	9					
05	3844 X	3518	-0-	-326	-0-	239	1	2916	2	Y	322	337 0		11
						9	4	354	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
FOGMT WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	165 1	2284 2	Y	333	316 0	1 8	45		
01	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	366 9	2291 2	Y	323	334 0		34		
02	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	189 1	2219 2	Y	318	290 0		62		
03	3162 X	2673	-0-	-489	-0-	355 9	2036 2	Y	320	352 0		30		
04	2730 X	2021	-0-	-709	-0-	299 1	1568 2	Y	254	258 0		26		
05	3162 X	2178	-0-	-984	-0-	1 4	1667 2	Y	248	257 0		17		
FOGMT WELL #: 25SP RRCID -> 271755 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184														
12	3038 X	3009	-0-	-29	-0-	183 1	2529 2	Y	270	257 0		37		
01	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	297 9	2825 2	Y	291	297 0		31		
02	3192 X	3036	-0-	-156	-0-	230 1	2426 2	Y	255	236 0		50		
03	3534 X	3159	-0-	-375	-0-	320 9	281 9	Y	245	272 0		23		
04	3270 X	2903	-0-	-367	-0-	327 1	2333 2	Y	297	290 0		30		
05	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	219 1	2985 2	Y	380	384 0		26		
FOGMT WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300														
12	2511 X	2189	-0-	-322	-0-	165 1	1886 2	Y	125	118 0		17		
01	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	138 9	1927 2	Y	123	127 0		13		
02	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	202 1	1398 2	Y	91	86 0		18		
03	2449 N	1911	-0-	-538	-0-	135 9	100 9	Y	87	97 0		8		
04	2190 N	1635	-0-	-555	-0-	275 1	1540 2	Y	91	90 0		9		
05	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	1 4	1312 2	Y	123	124 0		8		
FOGMT WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772														
12	3066 N	2874	-0-	-192	-0-	183 1	2442 2	Y	226	245 0		31		
01	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	249 9	2691 2	Y	194	204 0		21		
02	3080 X	1983	-0-	-1097	-0-	240 1	1572 2	Y	114	113 0		22		
03	3410 X	2339	-0-	-1071	-0-	213 9	125 9	Y	136	145 0		13		
04	3180 X	2151	-0-	-1029	-0-	285 1	1770 2	Y	140	139 0		14		
05	3131 X	706	-0-	-2425	-0-	1 4	483 2	Y	36	48 0		2		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	3813 X	3535	-0-	-278	-0-	76 1	3207 2	Y	229	240 0			21	
01	3813 X	3006	-0-	-807	-0-	252 9	2717 2	Y	190	196 0			15	
02	3444 X	2953	-0-	-491	-0-	80 1	2681 2	Y	168	164 0			19	
03	3813 X	3492	-0-	-321	-0-	209 9	3112 2	Y	273	271 0			21	
04	3690 X	3139	-0-	-551	-0-	87 1	2565 2	Y	239	241 0			19	
05	3534 X	3358	-0-	-176	-0-	185 9	263 9	Y	255	265 0			9	
						80 1	2991 2	Y						
						300 9	281 9							
						89 1								
						222 4								
						77 1								
						9 4								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237														
12	6727 X	5092	-0-	-1635	-0-	214 1	4372 2	Y	460	459 0			28	
01	6386 X	3199	-0-	-3187	-0-	506 9	2650 2	Y	299	308 0			19	
02	5348 X	2056	-0-	-3292	-0-	219 1	329 9	Y	191	197 0			13	
03	5921 X	3348	-0-	-2573	-0-	1 4	1686 2	Y	311	306 0			18	
04	5730 X	3985	-0-	-1745	-0-	160 1	2806 2	Y	375	372 0			21	
05	5084 X	2414	-0-	-2670	-0-	210 9	2959 2	Y	207	217 0			11	
						200 1	413 9	Y						
						342 9	2018 2	Y						
						183 1	228 9							
						430 4								
						82 1								
						86 4								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 25H RRCID -> 271775 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165														
12	4836 X	4487	-0-	-349	-0-	259 1	3705 2	Y	475	475 0			29	
01	4743 X	4380	-0-	-363	-0-	523 9	3632 2	Y	454	455 0			28	
02	4816 X	3792	-0-	-1024	-0-	248 1	499 9	Y	399	400 0			27	
03	5332 X	4839	-0-	-493	-0-	1 4	3146 2	Y	491	490 0			28	
04	5160 X	4496	-0-	-664	-0-	207 1	4023 2	Y	457	460 0			25	
05	4495 X	4254	-0-	-241	-0-	439 9	3317 2	Y	394	398 0			21	
						276 1	503 9	Y						
						540 9	3526 2	Y						
						194 1	433 9							
						482 4								
						145 1								
						150 4								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27H RRCID -> 271776 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928														
12	3224 X	3152	-0-	-72	-0-	257 1	2567 2	Y	298	297 0			18	
01	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	328 9	2959 2	Y	340	337 0			21	
02	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	260 1	374 9	Y	409	402 0			28	
03	3596 X	3497	-0-	-99	-0-	1 4	3521 2	Y	327	336 0			19	
04	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	211 1	2897 2	Y	346	346 0			19	
05	4340 X	3151	-0-	-1189	-0-	450 9	2679 2	Y	265	270 0			14	
						240 1	381 9	Y						
						360 9	2529 2	Y						
						223 1	292 9							
						390 4								
						222 1								
						108 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										//CONT./		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT./										100351													
FOGMT										WELL #:		15SP		RRCID -> 271782		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 6343		PERF. 6795 - 12835			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE					
12	4216 X	4158	-0-	-58	-0-	219 228	1 9	3711	2	Y	207	195	0					28					
01	3410 X	2814	-0-	-596	-0-	182 147	1 9	2485	2	Y	134	148	0					14					
02	4116 X	3888	-0-	-228	-0-	349 2	1 4	3335	2	Y	184	162	0					36					
03	4650 X	4367	-0-	-283	-0-	335 1	1 4	3803	2	Y	207	223	0					20					
04	4020 X	3976	-0-	-44	-0-	235 36	1 4	3477	2	Y	207	206	0					21					
05	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	394 2	1 4	4482	2	Y	212	219	0					14					
FOGMT										WELL #:		16SP		RRCID -> 271783		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 6349		PERF. 6817 - 12659			
12	1798 X	1223	-0-	-575	-0-	93 162	1 9	968	2	Y	147	143	0					20					
01	1519 X	699	-0-	-820	-0-	79 86	1 9	534	2	Y	78	90	0					8					
02	1428 X	1132	-0-	-296	-0-	172 1	1 4	823	2	Y	124	108	0					24					
03	1581 X	1306	-0-	-275	-0-	193 151	1 9	962	2	Y	137	148	0					13					
04	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	138 12	1 4	1213	2	Y	131	131	0					13					
05	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	168 135	1 9	1023	2	Y	123	128	0					8					
FOGMT										WELL #:		17SP		RRCID -> 271784		COMPL. DATE 09/15/2013		TOTAL DEPTH 6330		PERF. 6940 - 12674			
12	1302 N	713	-0-	-589	-0-	89 94	1 9	530	2	Y	85	83	0					12					
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	82 69	1 9	407	2	Y	63	68	0					7					
02	756 N	623	-0-	-133	-0-	161 68	1 9	394	2	Y	62	57	0					12					
03	806 N	805	-0-	-1	-0-	203 86	1 9	516	2	Y	78	83	0					7					
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	173 12	1 4	1133	2	Y	154	145	0					16					
05	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	215 1	1 4	1185	2	Y	178	182	0					12					
BRISCOE CATARINA SOUTH										WELL #:		26H		RRCID -> 271785		COMPL. DATE 01/21/2014		TOTAL DEPTH 7540		PERF. 8030 - 13763			
12	3286 X	2443	-0-	-843	-0-	265 131	1 9	2047	2	Y	119	114	0					7					
01	3472 X	1875	-0-	-1597	-0-	223 198	1 9	1454	2	Y	180	176	0					11					
02	3136 X	1629	-0-	-1507	-0-	229 169	1 9	1231	2	Y	154	155	0					10					
03	2449 X	2170	-0-	-279	-0-	241 228	1 9	1701	2	Y	207	205	0					12					
04	2370 X	860	-0-	-1510	-0-	216 72	1 4	496	2	Y	69	77	0					4					
05	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	230 97	1 4	2283	2	Y	256	246	0					14					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
STANLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	13485 X	9171	-0-	-4314	-0-		20 1	8936 2	Y	195	218 1						13
01	13485 X	9105	-0-	-4380	-0-		215 9	8825 2	Y	221	197 1		1 8				36
02	11088 X	9322	-0-	-1766	-0-		36 1	9033 2	Y	211	217 1		1 8				29
03	11563 X	8470	-0-	-3093	-0-		1 4	232 9		148	160 1						17
04	12035 X	12035	-0-	-0-	-0-		30 1	8277 2	Y	204	184 1		1 8				36
05	12620 X	12620	-0-	-0-	-0-		27 4	232 9		201	217 1		1 8				19
							30 1	8277 2	Y	148	160 1						17
							163 9										
							35 1	11715 2	Y	204	184 1		1 8				36
							61 4	224 9									
							39 1	12353 2	Y	201	217 1		1 8				19
							7 4	221 9									
STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024																	
12	6045 X	5587	-0-	-458	-0-		12 1	5319 2	Y	233	251 1						16
01	5518 X	5510	-0-	-8	-0-		256 9	5203 2	Y	259	232 1		1 8				42
02	5152 X	3905	-0-	-1247	-0-		21 1	285 9		172	190 1		1 8				23
03	5704 X	4722	-0-	-982	-0-		12 1	3693 2	Y	162	166 1						19
04	5520 X	5121	-0-	-399	-0-		11 4	189 9		162	166 1						19
05	5580 X	5346	-0-	-234	-0-		16 1	4528 2	Y	169	158 1						30
							178 9										
							15 1	4895 2	Y	169	158 1						30
							25 4	186 9									
							16 1	5143 2	Y	167	180 1		1 8				16
							3 4	184 9									
WORTHY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630																	
12	20553 X	18677	-0-	-1876	-0-		13 1	18239 2	Y	384	411 1		1 8				15
01	18941 X	17539	-0-	-1402	-0-		3 4	422 9		428	429 1						14
02	17332 X	15057	-0-	-2275	-0-		36 1	16781 2	Y	428	429 1						14
03	19189 X	17592	-0-	-1597	-0-		251 4	471 9		327	330 1		1 8				10
04	18060 X	16370	-0-	-1690	-0-		28 1	14559 2	Y	352	354 1						8
05	18662 X	17576	-0-	-1086	-0-		110 4	360 9		352	354 1						8
							97 1	17099 2	Y	352	354 1						8
							9 4	387 9									
							31 1	15877 2	Y	330	316 1						22
							99 4	363 9									
							99 1	16986 2	Y	408	409 1		1 8				20
							42 4	449 9									
STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985																	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	3689 X	3122	-0-	-567	-0-	94 1	2822 2	Y	187	173 0	1 8	66		
						206 9								
01	3131 X	2726	-0-	-405	-0-	26 1	2503 2	Y	179	188 0		57		
						197 9								
02	2744 X	2711	-0-	-33	-0-	36 1	2499 2	Y	160	162 0	1 8	54		
						176 9								
03	3131 X	3033	-0-	-98	-0-	24 1	2817 2	Y	153	176 0	1 8	30		
						24 4	168 9							
04	3030 X	2966	-0-	-64	-0-	26 1	2759 2	Y	142	129 0		43		
						25 4	156 9							
05	3131 X	1704	-0-	-1427	-0-	15 1	1605 2	Y	76	89 0		30		
						84 9								
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968														
12	2139 N	1700	-0-	-439	-0-	51 1	1535 2	Y	104	101 0		37		
						114 9								
01	2139 X	1639	-0-	-500	-0-	16 1	1502 2	Y	110	112 0		35		
						121 9								
02	1932 X	1426	-0-	-506	-0-	19 1	1302 2	Y	95	98 0		32		
						105 9								
03	1798 X	1423	-0-	-375	-0-	11 1	1309 2	Y	84	99 0		17		
						11 4	92 9							
04	1650 X	1414	-0-	-236	-0-	12 1	1290 2	Y	91	80 0		28		
						12 4	100 9							
05	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	18 1	1890 2	Y	131	107 0		52		
						144 9								
TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433														
12	1240 X	377	-0-	-863	-0-	269 1	108 9	Y	98	88 1		131		
						212 1		Y	-0-	126 1		5		
01	1240 X	212	-0-	-1028	-0-	201 1		Y	-0-	3 1		2		
						201 1		Y	-0-	4 1		75		
02	700 X	201	-0-	-499	-0-	267 1	85 9	Y	77	4 1		263		
						472 1	263 4	Y	245	57 1				
03	713 X	352	-0-	-361	-0-	270 9								
						544 1	49 4	Y	276	272 1		267		
04	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	304 9								
05	897 X	897	-0-	-0-	-0-									
TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190														
12	930 X	603	-0-	-327	-0-	448 1	155 9	Y	141	64 1		166		
						347 1	792 4	Y	168	160 1		174		
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	185 9								
						297 1	348 4	Y	194	126 1		242		
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	213 9								
						337 1	119 9	Y	108	245 1		105		
03	589 N	456	-0-	-133	-0-	238 1	114 4	Y	22	80 1		47		
						24 9								
04	1290 N	376	-0-	-914	-0-	212 1	11 4	Y	13	48 1		12		
						14 9								
05	961 N	237	-0-	-724	-0-									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
TOVAR WLC B UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	AMT	CODE	BALANCE
12	1054 X	556	-0-	-498	-0-	482	1	74	9	Y	67	34	1	79
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	350	1	660	4	Y	68	76	1	71
						75	9							
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	336	1	320	4	Y	88	52	1	107
						97	9							
03	558 N	447	-0-	-111	-0-	386	1	61	9	Y	55	109	1	53
04	1050 N	615	-0-	-435	-0-	374	1	217	4	Y	22	41	1	34
						24	9							
05	837 N	414	-0-	-423	-0-	366	1	29	4	Y	17	34	1	17
						19	9							
STANLEY RANCH														
WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985														
12	12896 X	10546	-0-	-2350	-0-	66	1	10119	2	Y	298	302	1	32
						33	4	328	9					
01	12431 X	7735	-0-	-4696	-0-	60	1	7109	2	Y	236	256	1	12
						306	4	260	9					
02	11228 X	6883	-0-	-4345	-0-	57	1	6466	2	Y	197	189	1	20
						143	4	217	9					
03	12276 X	5970	-0-	-6306	-0-	44	1	5771	2	Y	138	148	1	10
						3	4	152	9					
04	11250 X	3385	-0-	-7865	-0-	26	1	3273	2	Y	68	71	1	7
						11	4	75	9					
05	17263 X	17263	-0-	-0-	-0-	120	1	16774	2	Y	303	296	1	13
						36	4	333	9			1	8	
MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808														
12	1364 X	22	-0-	-1342	-0-	22	1			Y	-0-	3	0	-0-
01	1364 X	92	-0-	-1272	-0-	45	1	46	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
02	1232 X	167	-0-	-1065	-0-	124	1	42	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
03	992 X	225	-0-	-767	-0-	151	1	72	2	Y	2	1	0	1
						2	9							
04	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	149	1	762	2	Y	356	247	0	109
						121	4	392	9				1	8
05	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	194	1	1138	2	Y	459	469	0	99
						505	9							
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477														
12	5363 X	3110	-0-	-2253	-0-	154	1	2794	2	Y	105	105	0	1
						46	4	116	9					
01	5332 X	3177	-0-	-2155	-0-	43	1	2982	2	Y	113	113	0	1
						28	4	124	9					
02	4396 X	3213	-0-	-1183	-0-	11	1	3052	2	Y	115	114	0	1
						23	4	127	9				1	1
03	4247 X	3329	-0-	-918	-0-	12	1	3148	2	Y	146	146	0	1
						8	4	161	9					
04	3060 X	2727	-0-	-333	-0-	15	1	2445	2	Y	134	134	0	1
						120	4	147	9					
05	3565 X	2868	-0-	-697	-0-	40	1	2621	2	Y	149	149	0	1
						43	4	164	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									BALANCE
12	5456 X	5029	-0-	-427	-0-	264 1	3971 2	Y	718	713	0	68
01	5363 X	4176	-0-	-1187	-0-	4 4	790 9					
02	4648 X	4494	-0-	-154	-0-	141 1	3475 2	Y	503	491	0	80
03	5146 X	4550	-0-	-596	-0-	7 4	553 9					
04	4980 X	4794	-0-	-186	-0-	162 1	3645 2	Y	624	645	0	59
05	5022 X	4899	-0-	-123	-0-	1 4	686 9					
						286 1	3674 2	Y	535	540	0	54
						1 4	589 9					
						199 1	3452 2	Y	663	640	0	77
						414 4	729 9					
						169 1	3523 2	Y	625	658	0	44
						519 4	688 9					
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027												
12	4619 X	4317	-0-	-302	-0-	348 1	3310 2	Y	596	593	0	56
01	4340 X	3558	-0-	-782	-0-	3 4	656 9					
02	3976 X	3945	-0-	-31	-0-	185 1	2906 2	Y	419	409	0	66
03	4402 X	4316	-0-	-86	-0-	6 4	461 9					
04	4260 X	4122	-0-	-138	-0-	205 1	3148 2	Y	538	553	0	51
05	4371 X	4345	-0-	-26	-0-	592 9						
						257 1	3465 2	Y	539	536	0	54
						1 4	593 9					
						204 1	2963 2	Y	545	536	0	63
						355 4	600 9					
						188 1	3083 2	Y	564	587	0	40
						454 4	620 9					
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877												
12	3751 X	3603	-0-	-148	-0-	242 1	2866 2	Y	447	442	0	42
01	3503 X	2570	-0-	-933	-0-	3 4	492 9					
02	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	134 1	2138 2	Y	267	267	0	42
03	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4 4	294 9					
04	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	185 1	2841 2	Y	421	423	0	40
05	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	463 9						
						141 1	3473 2	Y	498	488	0	50
						1 4	548 9					
						138 1	2765 2	Y	477	472	0	55
						331 4	525 9					
						149 1	2780 2	Y	462	485	0	32
						410 4	508 9					
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133												
12	5456 X	4852	-0-	-604	-0-	217 1	4001 2	Y	573	571	0	54
01	5239 X	4170	-0-	-1069	-0-	4 4	630 9					
02	4620 X	4513	-0-	-107	-0-	122 1	3588 2	Y	412	401	0	65
03	5115 X	5052	-0-	-63	-0-	7 4	453 9					
04	4950 X	4226	-0-	-724	-0-	125 1	3816 2	Y	519	535	0	49
05	4991 X	4295	-0-	-696	-0-	1 4	571 9					
						158 1	4232 2	Y	601	590	0	60
						1 4	661 9					
						127 1	3184 2	Y	485	489	0	56
						381 4	534 9					
						124 1	3148 2	Y	508	528	0	36
						464 4	559 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																	
TOVAR WLC A UNIT																	
WELL #: 4H RRCID -> 272039																	
COMPL. DATE 09/22/2013																	
TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	79 1	600 2	Y		64	113 1			30			
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	70 9											
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	67 1	643 2	Y		83	56 1			57			
03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	16 4	91 9										
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	33 1	885 2	Y		77	58 1			76			
05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	85 9											
						180 1	952 2	Y		76	62 1			90			
						33 4	84 9										
						277 1	663 2	Y		50	119 1			21			
						94 4	55 9										
						167 1	937 2	Y		74	63 1			32			
						78 4	81 9										
TOVAR WLC A UNIT																	
WELL #: 5H RRCID -> 272040																	
COMPL. DATE 09/19/2013																	
TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477																	
12	3503 X	758	-0-	-2745	-0-	131 1	615 2	Y		11	16 1			5			
01	3503 X	614	-0-	-2889	-0-	12 9											
02	2632 X	788	-0-	-1844	-0-	60 1	528 2	Y		12	9 1			8			
03	1054 X	205	-0-	-849	-0-	13 4	13 9										
04	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	43 1	733 2	Y		11	8 1			11			
05	868 X	505	-0-	-363	-0-	12 9											
						199 1	6 2	Y		-0-	9 1			2			
						596 1	1596 2	Y		21	14 1			9			
						226 4	23 9										
						333 1	157 2	Y		2	10 1			1			
						13 4	2 9										
TOVAR WLC A UNIT																	
WELL #: 6H RRCID -> 272041																	
COMPL. DATE 09/16/2013																	
TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470																	
12	2635 X	1742	-0-	-893	-0-	168 1	1521 2	Y		48	79 1			22			
01	2418 X	1607	-0-	-811	-0-	53 9											
02	2184 X	1548	-0-	-636	-0-	142 1	1375 2	Y		51	38 1			35			
03	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	34 4	56 9										
04	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	45 1	1461 2	Y		38	36 1			37			
05	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	42 9											
						214 1	2074 2	Y		48	30 1			55			
						71 4	53 9										
						278 1	1214 2	Y		27	71 1			11			
						172 4	30 9										
						108 1	1471 2	Y		35	31 1			15			
						122 4	39 9										
CHAPARRAL WILDLIFE STATE																	
WELL #: 7H RRCID -> 272091																	
COMPL. DATE 11/15/2013																	
TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093																	
12	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	51 1	1529 2	Y		112	102 0			40			
01	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	123 9											
02	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	15 1	1453 2	Y		115	118 0			37			
03	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	127 9											
04	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	24 1	1624 2	Y		88	95 0			30			
05	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	97 9											
						17 1	1981 2	Y		86	99 0			17			
						17 4	95 9										
						18 1	1923 2	Y		89	79 0			27			
						18 4	98 9										
						19 1	2057 2	Y		46	55 0			18			
						51 9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1953 X	1380	-0-	-573	-0-		44 1	1321 2	Y		14	15 0					5
01	1953 X	1628	-0-	-325	-0-		15 9	1591 2	Y		18	17 0					6
02	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-		17 1	1738 2	Y		108	77 0					37
03	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-		20 9	1827 2	Y		96	113 0		1 8			19
04	1740 X	1554	-0-	-186	-0-		25 1	1429 2	Y		89	81 0					27
05	2077 X	1733	-0-	-344	-0-		119 9	1604 2	Y		104	90 0					41
							16 4										
							14 1										
							13 4										
							15 1										
							114 9										
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390																	
12	2356 X	2061	-0-	-295	-0-		63 1	1898 2	Y		91	79 0					32
01	1984 X	1698	-0-	-286	-0-		100 9	1591 2	Y		82	88 0					26
02	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-		17 1	1848 2	Y		108	97 0					37
03	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-		27 1	1954 2	Y		99	115 0		1 8			20
04	1980 X	1858	-0-	-122	-0-		90 9	1733 2	Y		84	78 0					26
05	2201 X	1825	-0-	-376	-0-		119 9	1734 2	Y		68	67 0					27
							17 4										
							17 1										
							16 4										
							16 1										
							75 9										
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 94H RRCID -> 272111 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270																	
12	2604 N	2464	-0-	-140	-0-		22 1	2198 2	Y		210	210 0					13
01	2604 X	2294	-0-	-310	-0-		13 4	2043 2	Y		197	197 0		1 8			12
02	2352 X	2291	-0-	-61	-0-		27 1	217 9			266	260 0					18
03	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-		7 4	1968 2	Y		273	266 0					25
04	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-		25 1	2263 2	Y		232	230 0					27
05	2542 X	2342	-0-	-200	-0-		5 4	1894 2	Y		215	219 0					23
							23 1	255 9									
							2 4	1758 2									
							20 1	237 9									
							315 4										
							20 1										
							327 4										
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602																	
12	2325 X	2311	-0-	-14	-0-		21 1	2055 2	Y		203	203 0					13
01	2325 X	2290	-0-	-35	-0-		12 4	2034 2	Y		202	202 0		1 8			12
02	2072 X	1961	-0-	-111	-0-		27 1	222 9			149	151 0					10
03	2325 X	2116	-0-	-209	-0-		7 4	1770 2	Y		154	150 0					14
04	2250 X	2009	-0-	-241	-0-		23 1	164 9			133	132 0					15
05	2325 X	2095	-0-	-230	-0-		4 4	1927 2	Y		133	134 0					14
							19 1	146 9									
							17 1	1583 2									
							263 4	146 9									
							19 1	1628 2	Y		133	134 0					14
							302 4	146 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	1891 X	1606	-0-	-285	-0-	51 1	1527 2	Y	25	25	0		9	
01	1891 X	1576	-0-	-315	-0-	28 9	1530 2	Y	27	27	0		9	
02	1708 X	1334	-0-	-374	-0-	16 1	1275 2	Y	36	33	0		12	
03	1767 X	1564	-0-	-203	-0-	30 9	1490 2	Y	44	47	0		9	
04	1590 X	1528	-0-	-62	-0-	19 1	1449 2	Y	47	42	0		14	
05	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	40 9	1874 2	Y	61	51	0		24	
						13 4								
						14 1								
						13 4								
						17 1								
						67 9								
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121														
12	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	78 1	2341 2	Y	85	100	0		30	
01	2325 X	1524	-0-	-801	-0-	94 9	1447 2	Y	56	68	0		18	
02	3668 X	2044	-0-	-1624	-0-	15 1	1944 2	Y	65	61	0		22	
03	4061 X	2072	-0-	-1989	-0-	62 9	2015 2	Y	21	39	0		4	
04	3930 X	1672	-0-	-2258	-0-	28 1	1605 2	Y	34	28	0		10	
05	2511 X	1773	-0-	-738	-0-	72 9	1705 2	Y	47	39	0		18	
						17 1								
						17 4								
						15 1								
						15 4								
						16 1								
						52 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826														
12	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	22 1	2159 2	Y	166	166	0		10	
01	2387 X	2326	-0-	-61	-0-	13 4	183 9		164	163	0	1 8	10	
02	2100 X	2049	-0-	-51	-0-	28 1	180 9		145	145	0		10	
03	2387 X	2193	-0-	-194	-0-	8 4	1860 2	Y	166	161	0		15	
04	2310 X	2010	-0-	-300	-0-	24 1	160 9		140	139	0		16	
05	2387 X	2069	-0-	-318	-0-	5 4	1989 2	Y	141	142	0		15	
						20 1	183 9							
						1 4	1577 2	Y						
						17 1	154 9							
						262 4	1599 2	Y						
						18 1	155 9							
						297 4								
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174														
12	5270 X	4929	-0-	-341	-0-	460 1	3697 2	Y	699	698	0		66	
01	4898 X	3639	-0-	-1259	-0-	3 4	769 9		446	442	0		70	
02	4816 X	4525	-0-	-291	-0-	197 1	2945 2	Y	640	650	0		60	
03	5332 X	5105	-0-	-227	-0-	6 4	491 9		737	722	0	1 8	74	
04	5160 X	4320	-0-	-840	-0-	248 1	3572 2	Y	628	629	0		73	
05	5022 X	4705	-0-	-317	-0-	1 4	704 9		691	715	0		49	
						331 1	811 9							
						1 4	3019 2	Y						
						248 1	691 9							
						362 4	3233 2	Y						
						236 1	760 9							
						476 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	16 1	1560 2	Y	175	173 0			11
						9 4	193 9						
01	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	21 1	1590 2	Y	179	178 0	1 8		11
						6 4	197 9						
02	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	18 1	1408 2	Y	160	160 0			11
						4 4	176 9						
03	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	16 1	1611 2	Y	172	167 0			16
						1 4	189 9						
04	1770 N	1522	-0-	-248	-0-	12 1	1162 2	Y	141	141 0			16
						193 4	155 9						
05	1767 N	1553	-0-	-214	-0-	13 1	1166 2	Y	143	144 0			15
						217 4	157 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523													
12	1829 N	1732	-0-	-97	-0-	15 1	1521 2	Y	170	171 0			11
						9 4	187 9						
01	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	20 1	1517 2	Y	170	170 0	1 8		10
						5 4	187 9						
02	1652 N	1542	-0-	-110	-0-	17 1	1354 2	Y	153	153 0			10
						3 4	168 9						
03	1736 N	1709	-0-	-27	-0-	15 1	1511 2	Y	165	160 0			15
						1 4	182 9						
04	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	14 1	1296 2	Y	145	143 0			17
						215 4	160 9						
05	1705 N	1704	-0-	-1	-0-	15 1	1291 2	Y	144	145 0			16
						240 4	158 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043													
12	1736 X	1684	-0-	-52	-0-	15 1	1508 2	Y	138	140 0			9
						9 4	152 9						
01	1674 X	1617	-0-	-57	-0-	19 1	1447 2	Y	133	133 0	1 8		8
						5 4	146 9						
02	1596 X	1513	-0-	-83	-0-	17 1	1355 2	Y	125	125 0			8
						3 4	138 9						
03	1767 X	1691	-0-	-76	-0-	15 1	1529 2	Y	133	129 0			12
						1 4	146 9						
04	1620 X	1404	-0-	-216	-0-	12 1	1106 2	Y	93	94 0			11
						184 4	102 9						
05	1674 X	1549	-0-	-125	-0-	14 1	1202 2	Y	100	100 0			11
						223 4	110 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090													
12	2790 X	2700	-0-	-90	-0-	24 1	2379 2	Y	257	257 0			16
						14 4	283 9						
01	2728 X	2717	-0-	-11	-0-	31 1	2391 2	Y	260	259 0	1 8		16
						9 4	286 9						
02	2464 X	2406	-0-	-58	-0-	27 1	2120 2	Y	231	232 0			15
						5 4	254 9						
03	2728 X	2675	-0-	-53	-0-	24 1	2379 2	Y	245	238 0			22
						2 4	270 9						
04	2640 X	2589	-0-	-51	-0-	21 1	2003 2	Y	211	209 0			24
						333 4	232 9						
05	2728 X	2632	-0-	-96	-0-	23 1	2004 2	Y	212	213 0			23
						372 4	233 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 STUMBERG RANCH UNIT A														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 2H RRCID -> 272167 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	3906 X	3711	-0-	-195	-0-	293 1	2961 2	Y	413	411 0				39
						3 4	454 9							
01	3813 X	2872	-0-	-941	-0-	133 1	2435 2	Y	272	268 0				43
						5 4	299 9							
02	3500 X	3331	-0-	-169	-0-	141 1	2785 2	Y	368	376 0				35
						405 9								
03	3875 X	3607	-0-	-268	-0-	181 1	2951 2	Y	431	423 0				43
						1 4	474 9							
04	3750 X	3234	-0-	-516	-0-	161 1	2350 2	Y	401	398 0				46
						282 4	441 9							
05	3720 X	3430	-0-	-290	-0-	157 1	2475 2	Y	394	412 0				28
						365 4	433 9							
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179														
12	4185 X	4126	-0-	-59	-0-	394 1	3071 2	Y	598	595 0				56
						3 4	658 9							
01	4154 X	3481	-0-	-673	-0-	204 1	2791 2	Y	436	423 0				69
						6 4	480 9							
02	3864 X	3669	-0-	-195	-0-	208 1	2877 2	Y	531	550 0				50
						584 9								
03	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	197 1	3523 2	Y	635	621 0				64
						1 4	699 9							
04	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	189 1	2991 2	Y	607	601 0				70
						358 4	668 9							
05	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	226 1	2941 2	Y	615	642 0				43
						433 4	677 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943														
12	3689 X	3516	-0-	-173	-0-	32 1	3194 2	Y	246	248 0				15
						19 4	271 9							
01	3627 X	3453	-0-	-174	-0-	41 1	3133 2	Y	244	243 0	1 8			15
						11 4	268 9							
02	3276 X	3151	-0-	-125	-0-	37 1	2861 2	Y	224	224 0				15
						7 4	246 9							
03	3534 X	3410	-0-	-124	-0-	31 1	3065 2	Y	284	273 0				26
						2 4	312 9							
04	3420 X	3145	-0-	-275	-0-	26 1	2447 2	Y	241	239 0				28
						407 4	265 9							
05	3503 X	3276	-0-	-227	-0-	29 1	2508 2	Y	248	249 0				27
						466 4	273 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219														
12	6665 X	6649	-0-	-16	-0-	58 1	5801 2	Y	686	684 0	1 8			43
						35 4	755 9							
01	6665 X	6602	-0-	-63	-0-	75 1	5755 2	Y	684	683 0	3 8			41
						20 4	752 9							
02	6132 X	5664	-0-	-468	-0-	63 1	4938 2	Y	592	593 0	1 8			39
						12 4	651 9							
03	6789 X	4957	-0-	-1832	-0-	44 1	4367 2	Y	494	488 0				45
						3 4	543 9							
04	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	56 1	5320 2	Y	809	760 0	1 8			93
						885 4	890 9							
05	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	56 1	4909 2	Y	763	773 0	1 8			82
						912 4	839 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 95H RRCID -> 272196 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	3782 X	3363	-0-	-419	-0-	30 1	3009 2	Y	278	280 0			17	
						18 4	306 9							
01	3782 X	3336	-0-	-446	-0-	39 1	2980 2	Y	278	277 0	1 8		17	
						11 4	306 9							
02	3332 X	3027	-0-	-305	-0-	34 1	2676 2	Y	282	280 0			19	
						7 4	310 9							
03	3565 X	3315	-0-	-250	-0-	29 1	2952 2	Y	302	293 0			28	
						2 4	332 9							
04	3360 X	3181	-0-	-179	-0-	26 1	2470 2	Y	249	248 0			29	
						411 4	274 9							
05	3348 X	3235	-0-	-113	-0-	28 1	2473 2	Y	250	252 0			27	
						459 4	275 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940														
12	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	25 1	2470 2	Y	246	243 0			15	
						15 4	271 9							
01	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	32 1	2467 2	Y	253	252 0	1 8		15	
						9 4	278 9							
02	2352 X	2317	-0-	-35	-0-	26 1	2053 2	Y	212	213 0			14	
						5 4	233 9							
03	2790 X	2430	-0-	-360	-0-	21 1	2126 2	Y	255	246 0			23	
						2 4	281 9							
04	2700 X	2314	-0-	-386	-0-	18 1	1750 2	Y	232	228 0			27	
						291 4	255 9							
05	2790 X	2355	-0-	-435	-0-	20 1	1754 2	Y	232	234 0			25	
						326 4	255 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681														
12	4123 X	3306	-0-	-817	-0-	30 1	2954 2	Y	276	281 0			17	
						18 4	304 9							
01	4092 X	3223	-0-	-869	-0-	38 1	2878 2	Y	270	270 0	1 8		16	
						10 4	297 9							
02	3640 X	2898	-0-	-742	-0-	33 1	2589 2	Y	245	245 0			16	
						6 4	270 9							
03	3999 X	3223	-0-	-776	-0-	29 1	2906 2	Y	260	252 0			24	
						2 4	286 9							
04	3540 X	3151	-0-	-389	-0-	26 1	2472 2	Y	220	219 0			25	
						411 4	242 9							
05	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	30 1	2624 2	Y	204	207 0			22	
						487 4	224 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907														
12	4805 X	4377	-0-	-428	-0-	26 1	3989 2	Y	326	323 0			13	
						3 4	359 9							
01	4712 X	4502	-0-	-210	-0-	23 1	4113 2	Y	332	334 0			11	
						1 4	365 9							
02	4144 X	3938	-0-	-206	-0-	21 1	3604 2	Y	284	282 0			13	
						1 4	312 9							
03	4402 X	4206	-0-	-196	-0-	23 1	3860 2	Y	294	295 0			12	
						323 9								
04	4350 X	3897	-0-	-453	-0-	21 1	3201 2	Y	255	255 0			12	
						394 4	281 9							
05	4495 X	3971	-0-	-524	-0-	20 1	3663 2	Y	261	260 0			13	
						1 4	287 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2232 X	2033	-0-	-199	-0-	63 1	1883 2	Y	79	77	0		28
01	2232 X	1965	-0-	-267	-0-	87 9	1854 2	Y	84	85	0		27
02	1960 X	1698	-0-	-262	-0-	19 1	1607 2	Y	62	68	0		21
03	2170 X	2163	-0-	-7	-0-	92 9	2053 2	Y	67	75	0		13
04	1980 X	1922	-0-	-58	-0-	23 1	1815 2	Y	66	59	0		20
05	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	68 9	73 9	Y	78	67	0		31
						18 1	2250 2						
						17 4							
						21 1							
						86 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599													
12	5053 X	4493	-0-	-560	-0-	26 1	4011 2	Y	412	410	0		17
01	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	3 4	453 9	Y	471	472	0		16
02	4928 X	4352	-0-	-576	-0-	26 1	4650 2	Y	386	384	0		18
03	5456 X	4729	-0-	-727	-0-	2 4	518 9	Y	422	422	0		18
04	5040 X	4344	-0-	-696	-0-	23 1	3903 2	Y	369	369	0		18
05	5208 X	4356	-0-	-852	-0-	1 4	425 9	Y	371	370	0		19
						464 9	4240 2						
						23 1	3486 2						
						429 4	406 9						
						21 1	3926 2						
						1 4	408 9						
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907													
12	1550 X	1363	-0-	-187	-0-	43 1	1284 2	Y	33	32	0		12
01	1550 X	1339	-0-	-211	-0-	36 9	1287 2	Y	35	36	0		11
02	1400 X	1114	-0-	-286	-0-	13 1	1069 2	Y	26	28	0		9
03	1395 X	1362	-0-	-33	-0-	39 9	1303 2	Y	34	36	0		7
04	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	16 1	37 9	Y	54	45	0		16
05	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	29 9	1367 2	Y	49	46	0		19
						11 1	59 9						
						13 1	1495 2						
						14 1							
						54 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590													
12	5487 X	5315	-0-	-172	-0-	31 1	4689 2	Y	538	534	0		22
01	5456 X	3337	-0-	-2119	-0-	3 4	592 9	Y	334	345	0		11
02	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	16 1	2953 2	Y	506	492	0	1 8	24
03	5456 X	5274	-0-	-182	-0-	1 4	367 9	Y	525	527	0		22
04	5280 X	5227	-0-	-53	-0-	27 1	4555 2	Y	478	477	0		23
05	5704 X	5012	-0-	-692	-0-	1 4	557 9	Y	472	471	0		24
						28 1	4668 2						
						578 9	4161 2						
						27 1	526 9						
						513 4	4468 2						
						24 1	519 9						
						1 4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	5456 X	5180	-0-	-276	-0-	30 1	4642 2	Y	459	456 0			19	
						3 4	505 9							
01	5456 X	5260	-0-	-196	-0-	26 1	4726 2	Y	460	464 0			15	
						2 4	506 9							
02	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	26 1	4511 2	Y	425	420 0			20	
						1 4	468 9							
03	5270 X	5217	-0-	-53	-0-	28 1	4686 2	Y	457	458 0			19	
						503 9								
04	5100 X	4787	-0-	-313	-0-	25 1	3823 2	Y	425	423 0			21	
						471 4	468 9							
05	5549 X	4843	-0-	-706	-0-	24 1	4343 2	Y	432	431 0			22	
						1 4	475 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612														
12	8835 X	8339	-0-	-496	-0-	49 1	7457 2	Y	753	746 0	1 8		30	
						5 4	828 9							
01	8835 X	8421	-0-	-414	-0-	42 1	7550 2	Y	752	756 0	1 8		25	
						2 4	827 9							
02	7924 X	7425	-0-	-499	-0-	39 1	6671 2	Y	649	643 0	1 8		30	
						1 4	714 9							
03	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	47 1	7989 2	Y	765	763 0			32	
						1 4	842 9							
04	8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	45 1	7014 2	Y	711	708 0	1 8		34	
						864 4	782 9							
05	8872 X	8872	-0-	-0-	-0-	44 1	8025 2	Y	727	723 0	1 8		37	
						3 4	800 9							
STANLEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 272290 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425														
12	8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	55 1	8528 2	Y	168	152 1			18	
						28 4	185 9							
01	11844 X	11844	-0-	-0-	-0-	93 1	11009 2	Y	243	248 1			13	
						475 4	267 9							
02	8092 X	6221	-0-	-1871	-0-	52 1	5908 2	Y	119	120 1			12	
						130 4	131 9							
03	8959 X	3472	-0-	-5487	-0-	26 1	3385 2	Y	54	62 1			4	
						2 4	59 9							
04	11460 X	6741	-0-	-4719	-0-	53 1	6555 2	Y	101	95 1			10	
						22 4	111 9							
05	11842 X	6677	-0-	-5165	-0-	47 1	6510 2	Y	96	102 1			4	
						14 4	106 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778														
12	4743 X	4705	-0-	-38	-0-	27 1	4217 2	Y	416	413 0			17	
						3 4	458 9							
01	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	24 1	4290 2	Y	418	421 0			14	
						1 4	460 9							
02	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	23 1	3852 2	Y	379	375 0			18	
						1 4	417 9							
03	4712 X	4602	-0-	-110	-0-	25 1	4126 2	Y	410	411 0			17	
						451 9								
04	4620 X	4567	-0-	-53	-0-	24 1	3667 2	Y	385	383 0			19	
						452 4	424 9							
05	4774 X	4651	-0-	-123	-0-	23 1	4196 2	Y	392	391 0			20	
						1 4	431 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																		
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE		
12	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-						8	
01	2325 X	3	-0-	-2322	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	0		1	8	7	
02	1736 X	1241	-0-	-495	-0-	110	1	919	2	Y	192	197	0				2	
						1	4	211	9									
03	1922 X	1472	-0-	-450	-0-	292	1	1000	2	Y	162	163	0				1	
						2	4	178	9									
04	840 X	840	-0-	-0-	-0-	182	1	582	2	Y	54	55	0				-0-	
						17	4	59	9									
05	1364 X	1024	-0-	-340	-0-	221	1	695	2	Y	91	90	0				1	
						8	4	100	9									
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504																		
12	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-						55	
01	2139 X	3	-0-	-2136	-0-	2	2	1	9	Y	1	7	0		1	8	48	
02	2408 X	442	-0-	-1966	-0-	39	1	311	2	Y	84	131	0				1	
						92	9											
03	2666 X	1586	-0-	-1080	-0-	303	1	1041	2	Y	218	218	0				1	
						2	4	240	9									
04	2580 X	726	-0-	-1854	-0-	151	1	311	2	Y	232	232	0				1	
						9	4	255	9									
05	496 X	245	-0-	-251	-0-	222	1	6	2	Y	15	16	0				-0-	
						17	9											
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372																		
12	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-						40	
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	6	5	0		6	8	35	
						7	9											
02	1960 N	290	-0-	-1670	-0-	21	1	213	2	Y	51	85	0				1	
						56	9											
03	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	289	1	1431	2	Y	265	264	0				2	
						2	4	292	9									
04	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	191	1	1188	2	Y	127	128	0				1	
						35	4	140	9									
05	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	223	1	1116	2	Y	125	125	0				1	
						12	4	138	9									
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567																		
12	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-						5	
01	3007 X	45	-0-	-2962	-0-	2	1	23	2	Y	18	1	0		17	8	5	
						20	9											
02	2660 X	231	-0-	-2429	-0-	20	1	149	2	Y	56	60	0				1	
						62	9											
03	2945 X	1663	-0-	-1282	-0-	227	1	1087	2	Y	315	314	0				2	
						2	4	347	9									
04	724 X	724	-0-	-0-	-0-	186	1	435	2	Y	82	84	0				-0-	
						13	4	90	9									
05	540 X	540	-0-	-0-	-0-	222	1	224	2	Y	84	83	0				1	
						2	4	92	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				//CONT.//	100351												
ROGERS DENTONIO 16 UNIT				WELL #:	8H	RRCID ->	272297	COMPL. DATE	11/27/2013	TOTAL	DEPTH	6879	PERF. 7687	- 12527			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
12	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-				Y	-0-				95			
01	1364 X	28	-0-	-1336	-0-	2	1	17	2	Y	8	12	0	8	83		
						9	9										
02	4508 X	909	-0-	-3599	-0-	86	1	648	2	Y	158	239	0		2		
						1	4	174	9								
03	4991 X	1072	-0-	-3919	-0-	200	1	721	2	Y	136	137	0		1		
						1	4	150	9								
04	4830 X	762	-0-	-4068	-0-	180	1	356	2	Y	195	195	0		1		
						11	4	215	9								
05	992 X	901	-0-	-91	-0-	220	1	377	2	Y	273	272	0		2		
						4	4	300	9								

ROGERS DENTONIO 16 UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	272298	COMPL. DATE	11/27/2013	TOTAL	DEPTH	6880	PERF. 7914	- 12677			
12	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-				Y	-0-				98			
01	7316 X	36	-0-	-7280	-0-	2	1	19	2	Y	14	12	0	14	8		
						15	9										
02	7560 X	382	-0-	-7178	-0-	49	1	233	2	Y	91	176	0		1		
						100	9										
03	8370 X	873	-0-	-7497	-0-	213	1	497	2	Y	147	147	0		1		
						1	4	162	9								
04	3300 X	417	-0-	-2883	-0-	188	1	191	2	Y	29	30	0		-0-		
						6	4	32	9								
05	734 X	734	-0-	-0-	-0-	217	1	383	2	Y	118	117	0		1		
						4	4	130	9								

ROGERS DENTONIO 16 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	272333	COMPL. DATE	12/05/2013	TOTAL	DEPTH	6845	PERF. 7807	- 12745			
12	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-				Y	-0-				52			
01	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-				Y	-0-		7	0		45		
02	3528 X	195	-0-	-3333	-0-	19	1	150	2	Y	24	69	0		-0-		
						26	9										
03	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	296	1	5047	2	Y	640	636	0		4		
						8	4	704	9								
04	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	121	1	3715	2	Y	272	275	0		1		
						110	4	299	9								
05	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	138	1	3742	2	Y	379	378	0		2		
						41	4	417	9								

STANLEY RANCH				WELL #:	27H	RRCID ->	272334	COMPL. DATE	11/01/2022	TOTAL	DEPTH	8717	PERF. 9303	- 13069			
12	12205 X	12205	-0-	-0-	-0-	77	1	11822	2	Y	243	237	1		26		
						39	4	267	9								
01	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	62	1	7364	2	Y	171	188	1		9		
						317	4	188	9								
02	8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	68	1	7711	2	Y	163	156	1		16		
						170	4	179	9								
03	12214 X	9534	-0-	-2680	-0-	69	1	9149	2	Y	283	279	1		20		
						5	4	311	9								
04	11820 X	8088	-0-	-3732	-0-	62	1	7745	2	Y	232	229	1		23		
						26	4	255	9								
05	12214 X	8750	-0-	-3464	-0-	60	1	8409	2	Y	239	251	1	1	8		
						18	4	263	9						10		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	2635 X	2020	-0-	-615	-0-	176 1	1680 2	Y	148	151 1			20	
						1 4	163 9							
01	2635 X	1916	-0-	-719	-0-	119 1	1633 2	Y	149	152 1			17	
						164 9								
02	2380 X	1155	-0-	-1225	-0-	117 1	931 2	Y	97	105 1			9	
						107 9								
03	2015 X	1114	-0-	-901	-0-	97 1	903 2	Y	104	98 1			15	
						114 9								
04	1950 X	472	-0-	-1478	-0-	116 1	268 2	Y	44	52 1			7	
						40 4	48 9							
05	2015 X	974	-0-	-1041	-0-	139 1	719 2	Y	90	86 1			11	
						17 4	99 9							
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368														
12	1705 X	1429	-0-	-276	-0-	144 1	1184 2	Y	91	84 1			12	
						1 4	100 9							
01	1705 X	1231	-0-	-474	-0-	106 1	1038 2	Y	79	82 1			9	
						87 9								
02	1540 X	1032	-0-	-508	-0-	110 1	846 2	Y	69	71 1			7	
						76 9								
03	1426 X	1282	-0-	-144	-0-	89 1	1108 2	Y	77	73 1			11	
						85 9								
04	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	111 1	1407 2	Y	125	116 1			20	
						208 4	138 9							
05	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	156 1	2592 2	Y	176	174 1			22	
						62 4	194 9							
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387														
12	2821 X	2718	-0-	-103	-0-	132 1	2325 2	Y	236	242 1			32	
						1 4	260 9							
01	2821 X	2218	-0-	-603	-0-	117 1	1892 2	Y	190	200 1			22	
						209 9								
02	2548 X	1974	-0-	-574	-0-	118 1	1659 2	Y	178	183 1			17	
						1 4	196 9							
03	2728 X	2592	-0-	-136	-0-	87 1	2273 2	Y	211	197 1			31	
						232 9								
04	2640 X	2103	-0-	-537	-0-	92 1	1639 2	Y	118	130 1			19	
						242 4	130 9							
05	2728 X	2215	-0-	-513	-0-	101 1	1944 2	Y	113	118 1			14	
						46 4	124 9							
DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461														
12	558 N	426	-0-	-132	-0-	247 1	76 2	Y	92	91 0			4	
						2 4	101 9							
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	202 1	168 9	Y	153	149 0			8	
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	216 1	780 9	Y	709	689 0			21	
03	372 N	254	-0-	-118	-0-	155 1	78 2	Y	19	39 0		7 8	1	
						21 9								
04	360 N	321	-0-	-39	-0-	195 1	103 2	Y	21	21 0			1	
						23 9								
05	1085 N	313	-0-	-772	-0-	217 1	81 2	Y	13	13 0			1	
						1 4	14 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 STUMBERG RANCH UNIT B													CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	524 16 4	4407 2 402 9	Y			365	371 0		68
01	5084 X	4676	-0-	-408	-0-	376 9 4	3878 2 413 9	Y			375	381 0		62
02	4536 X	2256	-0-	-2280	-0-	179 184 9	1893 2	Y			167	188 0		41
03	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	338 509 9	4536 2	Y			463	409 0	1 8	94
04	5190 X	4952	-0-	-238	-0-	284 551 4	3632 2 485 9	Y			441	419 0		116
05	5363 X	4833	-0-	-530	-0-	315 431 4	3624 2 463 9	Y			421	436 0		101

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689														
12	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	316 11 4	3105 2 325 9	Y			295	303 0		55
01	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	236 7 4	2826 2 344 9	Y			313	316 0		52
02	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	206 303 9	2719 2	Y			275	259 0		68
03	3720 X	3575	-0-	-145	-0-	218 389 9	2968 2	Y			354	350 0		72
04	3600 X	3114	-0-	-486	-0-	166 339 4	2233 2 376 9	Y			342	324 0		90
05	3720 X	3167	-0-	-553	-0-	199 276 4	2317 2 375 9	Y			341	349 0		82

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666														
12	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	250 8 4	2376 2 329 9	Y			299	306 0		56
01	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	213 5 4	2078 2 336 9	Y			305	310 0		51
02	2464 N	2372	-0-	-92	-0-	186 274 9	1912 2	Y			249	238 0		62
03	2976 N	2755	-0-	-221	-0-	206 260 9	2289 2	Y			236	250 0		48
04	2550 N	2530	-0-	-20	-0-	154 266 4	1754 2 356 9	Y			324	287 0		85
05	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	199 232 4	1949 2 387 9	Y			352	352 0		85

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906														
12	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	433 10 4	2691 2 329 9	Y			299	309 0		56
01	3286 X	2736	-0-	-550	-0-	355 5 4	2080 2 296 9	Y			269	280 0		45
02	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	370 307 9	2447 2	Y			279	255 0		69
03	3472 X	3309	-0-	-163	-0-	405 226 9	2678 2	Y			205	232 0		42
04	3360 X	2878	-0-	-482	-0-	247 314 4	2069 2 248 9	Y			225	208 0		59
05	3472 X	2986	-0-	-486	-0-	298 259 4	2177 2 252 9	Y			229	233 0		55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
12	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	319	1	3141	2	Y	373	383	0	69
						11	4	410	9					
01	3627 X	3271	-0-	-356	-0-	225	1	2637	2	Y	366	374	0	61
						6	4	403	9					
02	3248 X	3004	-0-	-244	-0-	247	1	2420	2	Y	306	291	0	76
						337	9							
03	3875 X	3588	-0-	-287	-0-	260	1	2939	2	Y	354	358	0	72
						389	9							
04	3750 X	2988	-0-	-762	-0-	140	1	2200	2	Y	285	282	0	75
						334	4	314	9					
05	3875 X	3336	-0-	-539	-0-	184	1	2510	2	Y	312	312	0	75
						299	4	343	9					
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695														
12	4061 X	4052	-0-	-9	-0-	325	1	3304	2	Y	374	389	0	70
						12	4	411	9					
01	4061 X	3790	-0-	-271	-0-	239	1	3094	2	Y	408	410	0	68
						8	4	449	9					
02	3612 X	3557	-0-	-55	-0-	170	1	2991	2	Y	360	339	0	89
						396	9							
03	4061 X	3690	-0-	-371	-0-	183	1	3164	2	Y	312	337	0	64
						343	9							
04	3930 X	3209	-0-	-721	-0-	144	1	2452	2	Y	219	225	0	58
						372	4	241	9					
05	4061 X	3669	-0-	-392	-0-	189	1	2875	2	Y	239	239	0	58
						342	4	263	9					
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890														
12	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	311	1	2815	2	Y	305	316	0	57
						10	4	336	9					
01	3193 X	3168	-0-	-25	-0-	233	1	2571	2	Y	325	328	0	54
						6	4	358	9					
02	3052 X	2916	-0-	-136	-0-	174	1	2433	2	Y	281	265	0	70
						309	9							
03	3472 X	2834	-0-	-638	-0-	197	1	2374	2	Y	239	260	0	49
						263	9							
04	3360 X	2517	-0-	-843	-0-	209	1	1812	2	Y	201	197	0	53
						275	4	221	9					
05	3472 X	2855	-0-	-617	-0-	206	1	2140	2	Y	231	228	0	56
						255	4	254	9					
DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723														
12	992 X	606	-0-	-386	-0-	171	1	298	2	Y	119	120	0	5
						6	4	131	9					
01	992 X	371	-0-	-621	-0-	140	1	231	9	Y	210	204	0	11
02	896 X	219	-0-	-677	-0-	163	1	56	9	Y	51	59	0	2
03	744 X	721	-0-	-23	-0-	108	1	482	2	Y	117	115	0	4
						2	4	129	9					
04	885 X	885	-0-	-0-	-0-	136	1	525	2	Y	202	198	0	8
						2	4	222	9					
05	744 X	744	-0-	-0-	-0-	136	1	459	2	Y	133	133	0	7
						3	4	146	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DIAMOND H STATE WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8246 - 11609														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1488 X	1318	-0-	-170	-0-	320 1	792 2	Y	173	170 0				8
01	1488 X	277	-0-	-1211	-0-	199 1	78 9	Y	71	75 0				4
02	1288 X	413	-0-	-875	-0-	257 1	156 9	Y	142	141 0	1	8		4
03	1426 X	1410	-0-	-16	-0-	193 1	1172 2	Y	36	39 0				1
04	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	237 1	1147 2	Y	55	54 0				2
05	1333 X	853	-0-	-480	-0-	235 1	517 2	Y	88	85 0				5
						4 4	97 9							
WORTHY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638														
12	20150 X	18565	-0-	-1585	-0-	13 1	18162 2	Y	352	373 1	1	8		14
01	19654 X	17515	-0-	-2139	-0-	3 4	387 9	Y	393	394 1				13
02	18368 X	17046	-0-	-1322	-0-	36 1	16796 2	Y	363	364 1	1	8		11
03	20336 X	19711	-0-	-625	-0-	251 4	432 9	Y	401	402 1	1	8		9
04	18180 X	14668	-0-	-3512	-0-	32 1	16491 2	Y	215	210 1				14
05	18879 X	17918	-0-	-961	-0-	124 4	399 9	Y	304	302 1	1	8		15
						109 1	19151 2	Y						
						10 4	441 9							
						28 1	14314 2	Y						
						89 4	237 9							
						101 1	17440 2	Y						
						43 4	334 9							
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990														
12	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	195 1	2525 2	Y	53	64 0				18
01	2046 X	2039	-0-	-7	-0-	2 4	58 9	Y	48	52 0				14
02	2240 X	1678	-0-	-562	-0-	150 1	1826 2	Y	55	43 0				26
03	2790 X	1854	-0-	-936	-0-	10 4	53 9	Y	138	129 0				35
04	2700 X	1644	-0-	-1056	-0-	175 1	1440 2	Y	124	140 0				19
05	2790 X	1950	-0-	-840	-0-	2 4	61 9	Y	193	168 0				44
						166 1	1536 2	Y						
						152 9								
						129 1	1192 2	Y						
						187 4	136 9							
						155 1	1581 2	Y						
						2 4	212 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178														
12	4526 X	4237	-0-	-289	-0-	212 1	3380 2	Y	586	586 0				36
01	4898 X	3982	-0-	-916	-0-	645 9			504	509 0				31
02	4312 X	3888	-0-	-424	-0-	182 1	3245 2	Y	494	492 0				33
03	4774 X	4432	-0-	-342	-0-	1 4	554 9	Y	568	568 0				33
04	4620 X	4311	-0-	-309	-0-	209 1	3136 2	Y	562	564 0				31
05	4309 X	3993	-0-	-316	-0-	543 9			468	474 0				25
						224 1	3583 2	Y						
						625 9								
						194 1	3055 2	Y						
						444 4	618 9							
						163 1	3179 2	Y						
						136 4	515 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	4278 X	4160	-0-	-118	-0-	153 1	3400 2	Y	552	546 0				34
01	4278 X	3915	-0-	-363	-0-	607 9								
02	4278 X	3915	-0-	-363	-0-	124 1	3228 2	Y	511	513 0				32
02	3668 X	3466	-0-	-202	-0-	1 4	562 9							
03	4154 X	3840	-0-	-314	-0-	108 1	2855 2	Y	457	458 0				31
04	4020 X	3348	-0-	-672	-0-	503 9								
05	4154 X	3276	-0-	-878	-0-	139 1	3159 2	Y	493	496 0				28
						542 9								
						109 1	2414 2	Y	431	435 0				24
						351 4	474 9							
						83 1	2674 2	Y	368	372 0				20
						114 4	405 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971														
12	4278 X	4214	-0-	-64	-0-	263 1	3413 2	Y	489	476 0				30
01	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	538 9								
02	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	223 1	3583 2	Y	543	539 0				34
02	3864 X	3530	-0-	-334	-0-	1 4	597 9							
03	4216 X	3240	-0-	-976	-0-	241 1	2815 2	Y	431	436 0				29
04	4260 X	3281	-0-	-979	-0-	474 9								
05	4402 X	4228	-0-	-174	-0-	242 1	2574 2	Y	385	392 0				22
						424 9								
						234 1	2286 2	Y	390	391 0				21
						332 4	429 9							
						243 1	3347 2	Y	450	447 0				24
						143 4	495 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033														
12	4836 X	3501	-0-	-1335	-0-	281 1	2773 2	Y	406	408 0				25
01	4836 X	2914	-0-	-1922	-0-	447 9								
02	4836 X	2914	-0-	-1922	-0-	232 1	2317 2	Y	331	335 0				21
02	4144 X	2374	-0-	-1770	-0-	1 4	364 9							
03	4588 X	3514	-0-	-1074	-0-	261 1	1824 2	Y	263	266 0				18
04	4290 X	3128	-0-	-1162	-0-	289 9								
05	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	264 1	2814 2	Y	396	391 0				23
						436 9								
						257 1	2172 2	Y	348	352 0				19
						316 4	383 9							
						265 1	2996 2	Y	390	388 0				21
						128 4	429 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 35H RRCID -> 272540 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058														
12	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	224 1	3129 2	Y	604	591 0				37
01	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	664 9								
02	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	208 1	4046 2	Y	796	783 0				50
02	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	1 4	876 9							
03	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	199 1	2946 2	Y	586	596 0				40
04	4320 X	3983	-0-	-337	-0-	645 9								
05	4464 X	4092	-0-	-372	-0-	214 1	3718 2	Y	721	719 0				42
						793 9								
						188 1	2793 2	Y	542	554 0				30
						406 4	596 9							
						207 1	3245 2	Y	456	462 0				24
						138 4	502 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STANLEY RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	2800 N	4124	-0-	1324	1324	36	1	3957	2	Y	105	101	1		4
						15	4	116	9						
03	1324 N	-0-	-0-	-1324	-0-					Y	-0-	4	1		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
STANLEY RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899															
12	7533 X	5976	-0-	-1557	-0-	27	1	5798	2	Y	137	169	1	1 8	5
						151	9								
01	7967 X	3219	-0-	-4748	-0-	27	1	3104	2	Y	73	76	1		2
						8	4	80	9						
02	5404 X	1944	-0-	-3460	-0-	17	1	1869	2	Y	46	46	1		2
						7	4	51	9						
03	5983 X	254	-0-	-5729	-0-	2	1	245	2	Y	5	7	1		-0-
						1	4	6	9						
04	5790 X	70	-0-	-5720	-0-	1	1	67	2	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
05	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-				-0-
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158															
12	3286 X	21	-0-	-3265	-0-	21	1			Y	-0-	12	0		-0-
01	3162 X	648	-0-	-2514	-0-	44	1	575	2	Y	26	21	0		5
						29	9								
02	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	206	1	4142	2	Y	185	112	0	1 8	77
						1	4	204	9						
03	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	306	1	3175	2	Y	156	177	0		56
						172	9								
04	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	248	1	2544	2	Y	111	133	0		34
						405	4	122	9						
05	5053 X	3137	-0-	-1916	-0-	306	1	2724	2	Y	97	110	0		21
						107	9								
DIAMOND H STATE WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436															
12	1736 N	1694	-0-	-42	-0-	183	1	1387	2	Y	87	86	0		4
						28	4	96	9						
01	1736 X	254	-0-	-1482	-0-	144	1	110	9	Y	100	99	0		5
02	2184 X	183	-0-	-2001	-0-	148	1	35	9	Y	32	36	0		1
03	2418 X	1523	-0-	-895	-0-	96	1	1364	2	Y	52	51	0		2
						6	4	57	9						
04	2040 X	1857	-0-	-183	-0-	127	1	1617	2	Y	97	95	0		4
						6	4	107	9						
05	1705 X	1464	-0-	-241	-0-	128	1	1265	2	Y	56	57	0		3
						9	4	62	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//				100351													
MAUND RANCH 19 UNIT				WELL #:		5H		RRCID -> 272617		COMPL. DATE 12/04/2013		TOTAL DEPTH 6365		PERF. 6881 - 11638			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
12	2170 N	21	-0-	-2149	-0-	4 3	1 9		14	2	Y		3	26	1		1
01	2542 X	187	-0-	-2355	-0-	25 30	1 9		132	2	Y		27	19	1		9
02	2240 X	493	-0-	-1747	-0-	66 87	1 9		340	2	Y		79	66	1		22
03	2480 X	752	-0-	-1728	-0-	160 195	1 9		397	2	Y		177	162	1		37
04	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	208 474	1 4		614	2	Y		231	197	1	1 8	70
05	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	220 288	1 9		1676	2	Y		262	251	1		81
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:		39H		RRCID -> 272727		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 7418		PERF. 8222 - 14337			
12	4991 X	4161	-0-	-830	-0-	249 678	1 9		3234	2	Y		616	611	0		38
01	4991 X	4580	-0-	-411	-0-	229 1	1 4		3613	2	Y		670	666	0		42
02	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	256 783	1 9		3814	2	Y		712	706	0		48
03	4898 X	4010	-0-	-888	-0-	210 601	1 9		3199	2	Y		546	563	0		31
04	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	238 507	1 4		3487	2	Y		673	667	0		37
05	5146 X	5026	-0-	-120	-0-	281 167	1 4		3908	2	Y		609	613	0		33
WORTHLEY RANCH				WELL #:		41H		RRCID -> 272800		COMPL. DATE 06/18/2014		TOTAL DEPTH 8544		PERF. 9249 - 13630			
12	7068 X	2188	-0-	-4880	-0-	2087 97	2 9		4	4	Y		88	97	1		2
01	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	13 19	1 4		6743	2	Y		266	262	1		6
02	4900 X	4797	-0-	-103	-0-	104 13	1 4		4491	2	Y		172	173	1	1 8	4
03	8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	237 54	1 4		8262	2	Y		81	84	1		1
04	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	47 45	1 4		7984	2	Y		-0-	1	1		-0-
05	7068 X	3954	-0-	-3114	-0-	17 18	1 4		3919	2	Y		-0-				-0-
WORTHLEY RANCH				WELL #:		42H		RRCID -> 272802		COMPL. DATE 06/18/2014		TOTAL DEPTH 8549		PERF. 9100 - 12934			
12	7440 X	6834	-0-	-606	-0-	6580 241	2 9		13	4	Y		219	259	1		5
01	6510 X	6497	-0-	-13	-0-	12 18	1 4		6252	2	Y		195	195	1		5
02	6580 X	5283	-0-	-1297	-0-	117 14	1 4		5076	2	Y		69	72	1		2
03	8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	239 54	1 4		8309	2	Y		-0-	2	1		-0-
04	7050 X	6245	-0-	-805	-0-	37 35	1 4		6173	2	Y		-0-				-0-
05	6820 X	877	-0-	-5943	-0-	4 4	1 4		869	2	Y		-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 33H RRCID -> 272803 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	4464 X	4225	-0-	-239	-0-	246 1	3434 2	Y	495	490 0			30
						545 9							
01	4464 X	4270	-0-	-194	-0-	217 1	3507 2	Y	495	494 0			31
						1 4	545 9						
02	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	215 1	3413 2	Y	486	484 0			33
						535 9							
03	4464 X	4265	-0-	-199	-0-	233 1	3509 2	Y	475	481 0			27
						523 9							
04	4140 X	3342	-0-	-798	-0-	216 1	2386 2	Y	357	364 0			20
						347 4	393 9						
05	4619 X	3663	-0-	-956	-0-	221 1	2928 2	Y	354	355 0			19
						125 4	389 9						
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836													
12	1581 N	143	-0-	-1438	-0-	35 1	96 2	Y	11	20 0			7
						12 9							
01	1581 X	175	-0-	-1406	-0-	95 1	68 2	Y	11	16 0			2
						12 9							
02	1428 X	232	-0-	-1196	-0-	210 1	19 2	Y	3	4 0			1
						3 9							
03	1426 X	296	-0-	-1130	-0-	266 1	26 2	Y	4	4 0			1
						4 9							
04	390 X	255	-0-	-135	-0-	230 1	19 2	Y	3	3 0			1
						3 4	3 9						
05	278 X	278	-0-	-0-	-0-	267 1	10 2	Y	1	2 0			-0-
						1 9							
WORTHLEY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042													
12	5549 X	5334	-0-	-215	-0-	5034 2	10 4	Y	264	312 1			6
						290 9							
01	5549 X	5426	-0-	-123	-0-	10 1	5124 2	Y	252	252 1			6
						15 4	277 9						
02	5152 X	4539	-0-	-613	-0-	102 1	4407 2	Y	15	21 1			-0-
						13 4	17 9						
03	5704 X	4897	-0-	-807	-0-	136 1	4730 2	Y	-0-				-0-
						31 4							
04	5520 X	3792	-0-	-1728	-0-	22 1	3749 2	Y	-0-				-0-
						21 4							
05	5425 X	2189	-0-	-3236	-0-	9 1	2170 2	Y	-0-				-0-
						10 4							
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311													
12	2387 X	1623	-0-	-764	-0-	66 1	1424 2	Y	116	58 0	2 8		75
						5 4	128 9						
01	2356 X	1933	-0-	-423	-0-	101 1	1635 2	Y	178	215 0	2 8		36
						1 4	196 9						
02	2128 X	1550	-0-	-578	-0-	114 1	1291 2	Y	132	112 0			56
						145 9							
03	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	234 1	1717 2	Y	193	179 0			70
						212 9							
04	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	212 1	1462 2	Y	146	171 0			45
						232 4	161 9						
05	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	291 1	1824 2	Y	148	161 0			32
						163 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 MAUND RANCH 23 UNIT															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
WELL #: 5H															RRCID -> 272811															COMPL. DATE 01/30/2014															TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376																													
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																								
12	2728 X	1336	-0-	-1392	-0-	63 1	4 4	1168 2	101 9	Y	92	57 0	1 8	60																																																												
01	2697 X	1753	-0-	-944	-0-	105 1	1 4	1473 2	174 9	Y	158	184 0	2 8	32																																																												
02	2632 X	1939	-0-	-693	-0-	183 1	176 9	1580 2		Y	160	124 0	1 8	67																																																												
03	2914 X	2024	-0-	-890	-0-	264 1	191 9	1569 2		Y	174	178 0		63																																																												
04	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	200 1	191 9	1303 2		Y	127	151 0		39																																																												
05	2139 X	2056	-0-	-83	-0-	207 4	299 1	140 9		Y	130	141 0		28																																																												
						143 9		1614 2																																																																		
WORTHY RANCH															WELL #: 56H															RRCID -> 272812															COMPL. DATE 08/15/2014															TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962														
12	10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	7 1	2 4	10443 2	131 9	Y	119	128 1		5																																																												
01	10540 X	10191	-0-	-349	-0-	21 1	147 4	9873 2	150 9	Y	136	137 1		4																																																												
02	9520 X	8826	-0-	-694	-0-	17 1	65 4	8628 2	116 9	Y	105	106 1		3																																																												
03	10571 X	10199	-0-	-372	-0-	57 1	5 4	10014 2	123 9	Y	112	112 1		3																																																												
04	10230 X	9019	-0-	-1211	-0-	17 1	55 4	8838 2	109 9	Y	99	95 1		7																																																												
05	10571 X	9493	-0-	-1078	-0-	54 1	23 4	9284 2	132 9	Y	120	121 1		6																																																												
MAUND RANCH 23 UNIT															WELL #: 6H															RRCID -> 272814															COMPL. DATE 01/30/2014															TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147														
12	930 N	598	-0-	-332	-0-	30 1	1 4	425 2	142 9	Y	129	77 0	2 8	84																																																												
01	1023 X	470	-0-	-553	-0-	61 1	127 9	282 2		Y	115	175 0	1 8	23																																																												
02	1372 X	182	-0-	-1190	-0-	179 1	1 9	2 2		Y	1	24 0		-0-																																																												
03	1519 X	227	-0-	-1292	-0-	185 1	13 9	29 2		Y	12	8 0		4																																																												
04	570 X	199	-0-	-371	-0-	199 1				Y	-0-	4 0		-0-																																																												
05	589 X	230	-0-	-359	-0-	230 1				Y	-0-			-0-																																																												
WORTHY RANCH															WELL #: 31H															RRCID -> 272815															COMPL. DATE 07/16/2014															TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409														
12	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	7 1	35 4	8881 2	85 9	Y	77	79 1		2																																																												
01	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	15 1	271 4	7865 2	84 9	Y	76	75 1		3																																																												
02	7504 X	6689	-0-	-815	-0-	28 1	70 9	6591 2		Y	64	64 1		3																																																												
03	9021 X	8202	-0-	-819	-0-	101 1	38 4	7957 2	106 9	Y	96	96 1		3																																																												
04	8730 X	8708	-0-	-22	-0-	38 1	85 4	8332 2	253 9	Y	230	215 1	1 8	17																																																												
05	9545 X	9545	-0-	-0-	-0-	85 1	51 4	9145 2	264 9	Y	240	241 1	1 8	15																																																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 STANLEY RANCH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
12	14632 X	13349	-0-	-1283	-0-	84 1	12906 2	Y	288	294 1				31
01	14043 X	12784	-0-	-1259	-0-	42 4	317 9							
02	15428 X	12768	-0-	-2660	-0-	100 1	11846 2	Y	297	313 1				15
03	19129 X	19129	-0-	-0-	-0-	511 4	327 9							
04	16530 X	9672	-0-	-6858	-0-	107 1	12087 2	Y	279	265 1	1 8			28
05	14136 X	12308	-0-	-1828	-0-	267 4	307 9							
						141 1	18543 2	Y	396	396 1				28
						9 4	436 9							
						75 1	9353 2	Y	194	203 1				19
						31 4	213 9							
						85 1	11936 2	Y	237	245 1	1 8			10
						26 4	261 9							
STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045														
12	12927 X	11493	-0-	-1434	-0-	72 1	11110 2	Y	250	254 1				27
01	11935 X	10428	-0-	-1507	-0-	36 4	275 9							
02	11480 X	6411	-0-	-5069	-0-	81 1	9660 2	Y	246	260 1				13
03	12710 X	6601	-0-	-6109	-0-	416 4	271 9							
04	13473 X	13473	-0-	-0-	-0-	54 1	6069 2	Y	140	139 1				14
05	11501 X	9713	-0-	-1788	-0-	134 4	154 9							
						49 1	6420 2	Y	117	123 1				8
						3 4	129 9							
						105 1	13030 2	Y	267	248 1	1 8			26
						44 4	294 9							
						67 1	9413 2	Y	194	212 1				8
						20 4	213 9							
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966														
12	1395 N	446	-0-	-949	-0-	34 1	306 2	Y	95	110 0	1 8			62
01	2015 X	617	-0-	-1398	-0-	1 4	105 9							
02	2464 X	1245	-0-	-1219	-0-	49 1	389 2	Y	163	190 0	2 8			33
03	2728 X	877	-0-	-1851	-0-	179 9								
04	810 X	761	-0-	-49	-0-	179 1	744 2	Y	293	202 0	1 8			123
05	1364 X	810	-0-	-554	-0-	322 9								
						216 1	448 2	Y	194	247 0				70
						213 9								
						197 1	356 2	Y	137	165 0				42
						57 4	151 9							
						230 1	431 2	Y	135	148 0				29
						149 9								
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492														
12	4929 X	1452	-0-	-3477	-0-	69 1	1300 2	Y	72	56 0	1 8			47
01	4650 X	3539	-0-	-1111	-0-	4 4	79 9							
02	4172 X	4046	-0-	-126	-0-	162 1	3118 2	Y	234	231 0	3 8			47
03	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	2 4	257 9							
04	3420 X	3346	-0-	-74	-0-	182 1	3584 2	Y	254	194 0	1 8			106
05	4495 X	3468	-0-	-1027	-0-	1 4	279 9							
						285 1	4078 2	Y	316	308 0				114
						348 9								
						220 1	2558 2	Y	146	215 0				45
						407 4	161 9							
						288 1	3025 2	Y	141	156 0				30
						155 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351				//CONT.// 100351												
MAUND RANCH 23 UNIT				WELL #:		9H	RRCID -> 272823	COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL	DEPTH	6447	PERF. 7069	- 11710		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2263 X	62	-0-	-2201	-0-	30 1	31 2	Y			1	9 0				1
01	2263 X	431	-0-	-1832	-0-	74 1	340 2	Y			15	13 0				3
02	1848 X	733	-0-	-1115	-0-	164 1	543 2	Y			24	17 0				10
03	2015 X	917	-0-	-1098	-0-	213 1	670 2	Y			31	30 0				11
04	913 X	913	-0-	-0-	-0-	183 1	605 2	Y			26	29 0				8
05	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	223 1	776 2	Y			27	29 0				6
						30 9										

MAUND RANCH 23 UNIT				WELL #:		11H	RRCID -> 272824	COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL	DEPTH	6439	PERF. 6856	- 10962		
12	2108 X	21	-0-	-2087	-0-	2 1	17 2	Y			2	13 0				1
01	2015 X	1178	-0-	-837	-0-	80 1	1021 2	Y			69	55 0	1 8			14
02	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	227 1	1533 2	Y			98	71 0				41
03	2015 X	1972	-0-	-43	-0-	280 1	1570 2	Y			111	112 0				40
04	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	122 9	1372 2	Y			85	99 0				26
05	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	267 1	1372 2	Y			85	99 0				26
						218 4	94 9									
						324 1	1671 2	Y			83	91 0				18
						91 9										

WORTHLEY RANCH				WELL #:		35H	RRCID -> 272825	COMPL. DATE 06/27/2014		TOTAL	DEPTH	8569	PERF. 8992	- 12341		
12	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	8950 2	18 4	Y			339	404 1				8
01	8990 X	8604	-0-	-386	-0-	373 9	8244 2	Y			292	293 1				7
02	10780 X	7538	-0-	-3242	-0-	15 1	321 9									
03	11935 X	7408	-0-	-4527	-0-	24 4	7088 2	Y			242	242 1	1 8			6
04	10140 X	5524	-0-	-4616	-0-	164 1	266 9									
05	9331 X	4857	-0-	-4474	-0-	20 4	6964 2	Y			181	185 1				2
						45 4	199 9									
						32 1	5461 2	Y			-0-	2 1				-0-
						31 4										
						21 1	4814 2	Y			-0-					-0-
						22 4										

LA BANDERA RANCH UNIT A				WELL #:		5H	RRCID -> 272839	COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL	DEPTH	6332	PERF. 7311	- 11581		
12	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	131 1	2211 2	Y			45	55 0				15
01	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	2 4	50 9									
02	1932 N	1881	-0-	-51	-0-	176 1	1684 2	Y			43	46 0				12
03	2387 N	1967	-0-	-420	-0-	9 4	47 9									
04	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	149 1	1662 2	Y			62	45 0				29
05	2077 N	1978	-0-	-99	-0-	2 4	68 9									
						125 1	1719 2	Y			112	112 0				29
						123 9										
						114 1	1405 2	Y			122	132 0				19
						220 4	134 9									
						117 1	1730 2	Y			117	109 0				27
						2 4	129 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	132 1	1069 2	Y	48	59 0				16
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	1 4	53 9	Y	20	30 0				6
02	1064 N	720	-0-	-344	-0-	44 1	358 2	Y	42	28 0				20
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	2 4	22 9	Y	81	80 0				21
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	145 1	528 2	Y	101	107 0				15
05	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1 4	46 9	Y	122	109 0				28
						133 1	1110 2	Y						
						89 9								
						117 1	688 2	Y						
						108 4	111 9							
						126 1	997 2	Y						
						1 4	134 9							
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622														
12	2604 X	749	-0-	-1855	-0-	70 1	544 2	Y	123	103 1	1 8			53
01	2573 X	1595	-0-	-978	-0-	135 9			237	208 1	2 8			80
02	2856 X	113	-0-	-2743	-0-	200 1	1134 2	Y	-0-	80 1				-0-
03	3162 X	96	-0-	-3066	-0-	261 9			-0-					-0-
04	1530 X	59	-0-	-1471	-0-	113 1		Y	-0-					-0-
05	1581 X	95	-0-	-1486	-0-	96 1		Y	-0-					-0-
						59 1		Y	-0-					-0-
						95 1		Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803														
12	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	171 1	2406 2	Y	291	287 0				34
01	2480 X	2357	-0-	-123	-0-	320 9			257	256 0				35
02	2576 X	2231	-0-	-345	-0-	179 1	1895 2	Y	238	240 0				33
03	2883 X	2396	-0-	-487	-0-	283 9			262	258 0				37
04	2790 X	2449	-0-	-341	-0-	141 1	1828 2	Y	283	285 0				35
05	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	262 9			376	359 0				52
						156 1	1952 2	Y						
						288 9								
						132 1	1725 2	Y						
						281 4	311 9							
						159 1	2376 2	Y						
						1 4	414 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615														
12	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	340 1	4113 2	Y	483	487 0				57
01	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	531 9			525	510 0				72
02	3892 X	3707	-0-	-185	-0-	342 1	3977 2	Y	383	402 0				53
03	4309 X	4050	-0-	-259	-0-	578 9			430	423 0				60
04	4170 X	3949	-0-	-221	-0-	258 1	3027 2	Y	437	444 0				53
05	4309 X	3852	-0-	-457	-0-	1 4	421 9		469	457 0				65
						266 1	3311 2	Y						
						473 9								
						279 1	2742 2	Y						
						447 4	481 9							
						287 1	3048 2	Y						
						1 4	516 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH														
WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	11439 X	4623	-0-	-6816	-0-	4 1	4550 2	Y	46	53	1		1	
01	11439 X	8434	-0-	-3005	-0-	18 4	51 9							
02	12206 X	12206	-0-	-0-	-0-	15 1	8044 2	Y	89	87	1		3	
03	10186 X	10186	-0-	-0-	-0-	277 4	98 9							
04	11597 X	11597	-0-	-0-	-0-	51 1	12005 2	Y	135	132	1		6	
05	13516 X	9709	-0-	-3807	-0-	1 4	149 9							
						126 1	9894 2	Y	107	110	1		3	
						48 4	118 9							
						51 1	11243 2	Y	171	161	1		13	
						115 4	188 9							
						88 1	9403 2	Y	151	155	1		9	
						52 4	166 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616														
12	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	243 1	2670 2	Y	248	247	0		29	
01	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	273 9								
02	2520 N	2478	-0-	-42	-0-	247 1	2335 2	Y	245	240	0		34	
03	3007 X	2406	-0-	-601	-0-	270 9								
04	2910 X	1898	-0-	-1012	-0-	191 1	2060 2	Y	206	211	0		29	
05	3007 X	1813	-0-	-1194	-0-	227 9								
						196 1	1986 2	Y	204	204	0		29	
						224 9								
						201 1	1304 2	Y	164	173	0		20	
						213 4	180 9							
						206 1	1420 2	Y	170	166	0		24	
						187 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671														
12	4557 X	4038	-0-	-519	-0-	302 1	3391 2	Y	314	322	0		37	
01	4557 X	3907	-0-	-650	-0-	345 9								
02	4116 X	3841	-0-	-275	-0-	301 1	3235 2	Y	337	328	0		46	
03	4464 X	3638	-0-	-826	-0-	371 9								
04	4200 X	3962	-0-	-238	-0-	242 1	3242 2	Y	324	325	0		45	
05	4247 X	4125	-0-	-122	-0-	1 4	356 9							
						246 1	3039 2	Y	321	321	0		45	
						353 9								
						256 1	2801 2	Y	407	402	0		50	
						457 4	448 9							
						266 1	3346 2	Y	465	450	0		65	
						1 4	512 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884														
12	2139 X	1742	-0-	-397	-0-	321 1	1266 2	Y	141	145	0		17	
01	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	155 9								
02	1736 N	1526	-0-	-210	-0-	319 1	1098 2	Y	138	136	0		19	
03	1736 N	1662	-0-	-74	-0-	152 9								
04	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	279 1	1102 2	Y	132	133	0		18	
05	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	145 9								
						306 1	1182 2	Y	158	154	0		22	
						174 9								
						307 1	1012 2	Y	213	209	0		26	
						165 4	234 9							
						315 1	1242 2	Y	230	224	0		32	
						253 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH														
WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	11749 X	10059	-0-	-1690	-0-	9675 2	19 4	Y	332	391 1				8
01	9858 X	9814	-0-	-44	-0-	365 9								
02	9632 X	8552	-0-	-1080	-0-	18 1	9438 2	Y	301	302 1				7
03	10664 X	8503	-0-	-2161	-0-	27 4	331 9							
04	10320 X	7622	-0-	-2698	-0-	190 1	8200 2	Y	126	129 1	1 8			3
05	10044 X	951	-0-	-9093	-0-	23 4	139 9							
						236 1	8214 2	Y	-0-	3 1				-0-
						53 4								
						45 1	7535 2	Y	-0-					-0-
						42 4								
						4 1	943 2	Y	-0-					-0-
						4 4								
BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261	
12	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	249 1	2478 2	Y	442	434 0				27
01	2728 X	2532	-0-	-196	-0-	486 9								
02	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	208 1	1951 2	Y	339	345 0				21
03	3224 X	2805	-0-	-419	-0-	373 9								
04	3120 X	2597	-0-	-523	-0-	222 1	2092 2	Y	368	364 0				25
05	3224 X	2470	-0-	-754	-0-	405 9								
						237 1	2159 2	Y	372	376 0				21
						409 9								
						218 1	1740 2	Y	351	353 0				19
						253 4	386 9							
						192 1	1863 2	Y	305	308 0				16
						79 4	336 9							
STANLEY RANCH													WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776	
12	10757 X	-0-	-0-	-10757	-0-			N	-0-					-0-
01	10757 X	-0-	-0-	-10757	-0-			Y	-0-					-0-
02	12285 X	12285	-0-	-0-	-0-	8 1	12114 2	Y	117	112 1				5
03	12632 X	12632	-0-	-0-	-0-	34 4	129 9							
04	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	6 1	12374 2	Y	173	173 1				5
05	13609 X	-0-	-0-	-13609	-0-	62 4	190 9							
						54 1	3120 2	Y	57	58 1				4
						40 4	63 9							
								Y	-0-	4 1				-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723	
12	1519 N	1463	-0-	-56	-0-	256 1	1002 2	Y	186	187 0				22
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	205 9								
02	1260 N	1091	-0-	-169	-0-	273 1	890 2	Y	186	182 0				26
03	1457 N	1073	-0-	-384	-0-	205 9								
04	1320 N	1188	-0-	-132	-0-	242 1	696 2	Y	139	146 0				19
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	153 9								
						267 1	667 2	Y	126	127 0				18
						139 9								
						248 1	722 2	Y	91	98 0				11
						118 4	100 9							
						255 1	951 2	Y	116	111 0				16
						128 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	9238 X	8932	-0-	-306	-0-	7 1	8474 2	Y	379	385 1				9
						34 4	417 9							
01	9238 X	8862	-0-	-376	-0-	15 1	8125 2	Y	402	398 1				13
						280 4	442 9							
02	8316 X	7767	-0-	-549	-0-	31 1	7330 2	Y	369	366 1	1 8			15
						406 9								
03	9207 X	8742	-0-	-465	-0-	104 1	8211 2	Y	352	357 1				10
						40 4	387 9							
04	10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	44 1	9607 2	Y	364	346 1	1 8			27
						98 4	400 9							
05	9845 X	9845	-0-	-0-	-0-	87 1	9337 2	Y	335	341 1	1 8			20
						52 4	369 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847														
12	2821 X	2809	-0-	-12	-0-	337 1	2125 2	Y	315	322 0				37
						347 9								
01	2821 X	2816	-0-	-5	-0-	345 1	2088 2	Y	348	337 0				48
						383 9								
02	2716 X	2288	-0-	-428	-0-	285 1	1704 2	Y	272	282 0				38
						299 9								
03	3007 X	2465	-0-	-542	-0-	307 1	1822 2	Y	305	300 0				43
						336 9								
04	2910 X	2399	-0-	-511	-0-	301 1	1477 2	Y	345	346 0				42
						241 4	380 9							
05	2821 X	2530	-0-	-291	-0-	322 1	1767 2	Y	400	386 0				56
						1 4	440 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444														
12	2418 N	2290	-0-	-128	-0-	337 1	1582 2	Y	337	339 0				21
						371 9								
01	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	297 1	2739 2	Y	568	554 0				35
						1 4	625 9							
02	2716 X	2265	-0-	-451	-0-	316 1	1584 2	Y	332	345 0				22
						365 9								
03	3007 X	2509	-0-	-498	-0-	328 1	1773 2	Y	371	372 0				21
						408 9								
04	3540 X	1813	-0-	-1727	-0-	274 1	1078 2	Y	276	282 0				15
						157 4	304 9							
05	3658 X	1442	-0-	-2216	-0-	256 1	933 2	Y	194	199 0				10
						40 4	213 9							
WORTHY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333														
12	10199 X	7185	-0-	-3014	-0-	6909 2	14 4	Y	238	278 1				6
						262 9								
01	10633 X	6204	-0-	-4429	-0-	11 1	5965 2	Y	192	193 1				5
						17 4	211 9							
02	7168 X	3394	-0-	-3774	-0-	74 1	3201 2	Y	100	101 1	1 8			3
						9 4	110 9							
03	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	213 1	7429 2	Y	164	165 1				2
						48 4	180 9							
04	6960 X	6023	-0-	-937	-0-	35 1	5955 2	Y	-0-	2 1				-0-
						33 4								
05	7192 X	1243	-0-	-5949	-0-	5 1	1232 2	Y	-0-					-0-
						6 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 STANLEY RANCH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	8556 X	5782	-0-	-2774	-0-	26 1	5612 2	Y	131	154 1	1 8			5
01	8556 X	6555	-0-	-2001	-0-	144 9	6325 2	Y	145	145 1				5
02	7728 X	3622	-0-	-4106	-0-	54 1	3487 2	Y	82	84 1				3
03	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	16 4	90 9		135	135 1				3
04	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	32 1	6866 2	Y	276	273 1	1 8			5
05	6541 X	3788	-0-	-2753	-0-	13 4	304 9		145	143 1	1 8			6
						43 1	160 9							
						15 4								
						57 1								
						19 4								
						36 1								
						14 4								
STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218														
12	7161 X	4495	-0-	-2666	-0-	20 1	4333 2	Y	129	167 1	1 8			5
01	7099 X	3378	-0-	-3721	-0-	142 9	3239 2	Y	94	96 1				3
02	5432 X	1218	-0-	-4214	-0-	28 1	103 9		35	37 1				1
03	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	8 4	1164 2	Y	154	152 1				3
04	5820 X	2824	-0-	-2996	-0-	11 1	39 9		44	46 1				1
05	4495 X	1773	-0-	-2722	-0-	48 1	6606 2	Y	20	20 1				1
						17 4	169 9							
						23 1	2745 2	Y						
						8 4	48 9							
						17 1	1727 2	Y						
						7 4	22 9							
STANLEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274														
12	12648 X	10974	-0-	-1674	-0-	49 1	10619 2	Y	278	335 1	2 8			10
01	12648 X	9861	-0-	-2787	-0-	306 9	9483 2	Y	248	249 1	1 8			8
02	10920 X	5394	-0-	-5526	-0-	81 1	273 9		139	141 1	1 8			5
03	10974 X	48	-0-	-10926	-0-	24 4	5173 2	Y	1	6 1				-0-
04	10620 X	21	-0-	-10599	-0-	48 1	153 9		1	1 1				-0-
05	10974 X	-0-	-0-	-10974	-0-	20 4	1 9	Y	-0-					-0-
						47 2	1 9	Y						
						20 2		Y						
STANLEY RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000														
12	10323 X	8088	-0-	-2235	-0-	37 1	7919 2	Y	120	139 1	1 8			5
01	10323 X	6753	-0-	-3570	-0-	132 9	6572 2	Y	98	100 1				3
02	9324 X	6413	-0-	-2911	-0-	56 1	108 9		98	97 1				4
03	8091 X	7123	-0-	-968	-0-	17 4	6224 2	Y	144	145 1				3
04	7830 X	7288	-0-	-542	-0-	57 1	108 9		151	150 1	1 8			3
05	8091 X	5244	-0-	-2847	-0-	24 4	6898 2	Y	104	103 1				4
						50 1	158 9							
						17 4	7043 2	Y						
						59 1	166 9							
						20 4	5060 2	Y						
						51 1	114 9							
						19 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 32H RRCID -> 272898 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2511 X	2443	-0-	-68	-0-	307 1	1681 2	Y	Y	414	410 0			25
01	2511 X	2435	-0-	-76	-0-	455 9	1722 2	Y	Y	415	414 0			26
02	2268 X	1880	-0-	-388	-0-	256 1	1266 2	Y	Y	308	313 0			21
03	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	457 9	1977 2	Y	Y	451	446 0			26
04	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	275 1	1811 2	Y	Y	447	448 0			25
05	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	339 9	1906 2	Y	Y	381	386 0			20
						279 1	419 9							
						496 9								
						280 1								
						263 4								
						262 1								
						81 4								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150														
12	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	267 1	1752 2	Y	Y	266	264 0			16
01	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	293 9	1634 2	Y	Y	242	243 0			15
02	2156 N	2048	-0-	-108	-0-	233 1	1555 2	Y	Y	233	232 0			16
03	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	266 9	1845 2	Y	Y	310	308 0			18
04	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	237 1	1404 2	Y	Y	342	341 0			19
05	2263 N	1978	-0-	-285	-0-	256 9	376 9	Y	Y	284	288 0			15
						341 9	1442 2	Y	Y					
						234 1	312 9							
						204 4								
						163 1								
						61 4								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 30H RRCID -> 272912 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136														
12	3193 X	3129	-0-	-64	-0-	110 1	2588 2	Y	Y	392	389 0			24
01	3348 X	3028	-0-	-320	-0-	431 9	2520 2	Y	Y	372	373 0			23
02	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	98 1	2658 2	Y	Y	397	393 0			27
03	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	1 4	3482 2	Y	Y	474	474 0			27
04	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	100 1	3039 2	Y	Y	395	400 0			22
05	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	437 9	435 9	Y	Y	344	348 0			18
						113 1	3270 2	Y	Y					
						521 9	378 9							
						106 1								
						442 4								
						108 1								
						139 4								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090														
12	1395 N	695	-0-	-700	-0-	240 1	383 2	Y	Y	65	69 0			8
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	72 9	459 2	Y	Y	86	82 0			12
02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	257 1	1064 2	Y	Y	192	177 0			27
03	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	95 9	1102 2	Y	Y	199	198 0			28
04	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	237 1	1113 2	Y	Y	186	191 0			23
05	1674 N	1648	-0-	-26	-0-	211 9	205 9	Y	Y	188	185 0			26
						249 1	1174 2	Y	Y					
						219 9								
						254 1								
						181 4								
						267 1								
						207 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
12	2480 X	2073	-0-	-407	-0-		256 1	1480 2	Y		306	312 0			36
01	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-		337 9	1254 2	Y		291	287 0			40
02	1960 N	1676	-0-	-284	-0-		248 1	1174 2	Y		261	265 0			36
03	2077 N	2061	-0-	-16	-0-		320 9	1458 2	Y		334	323 0			47
04	1770 N	1650	-0-	-120	-0-		215 1	1021 2	Y		215	236 0			26
05	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-		287 9	237 9	Y		273	261 0			38
							236 1	1337 2							
							367 9								
							226 1								
							166 4								
							242 1								
							300 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878															
12	3410 X	1931	-0-	-1479	-0-		302 1	1314 2	Y		286	287 0			18
01	3410 X	1521	-0-	-1889	-0-		315 9	970 2	Y		241	239 0			20
02	2744 X	1731	-0-	-1013	-0-		285 1	265 9							
03	2821 X	1969	-0-	-852	-0-		1 4	1157 2	Y		279	271 0			28
04	2430 X	2282	-0-	-148	-0-		267 1	1292 2	Y		346	347 0			27
05	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-		307 9	1528 2	Y		400	388 0	1 8		38
							296 1	440 9							
							381 9	1699 2	Y		424	421 0			41
							284 1								
							30 4								
							272 1								
							466 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 50H RRCID -> 272926 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298															
12	2542 X	2326	-0-	-216	-0-		289 1	1774 2	Y		239	237 0			15
01	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-		263 9	2012 2	Y		266	259 0			22
02	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-		275 1	293 9							
03	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-		1 4	1985 2	Y		255	252 0			25
04	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-		254 1	2136 2	Y		284	287 0			22
05	2790 X	2622	-0-	-168	-0-		281 9	1936 2	Y		227	227 0			22
							284 1	250 9							
							312 9	2126 2	Y		215	216 0			21
							269 1								
							38 4								
							259 1								
							237 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 51H RRCID -> 272987 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322															
12	2573 X	2186	-0-	-387	-0-		262 1	1694 2	Y		209	208 0			13
01	2542 X	1815	-0-	-727	-0-		230 9	1354 2	Y		196	193 0			16
02	2436 X	1654	-0-	-782	-0-		244 1	216 9							
03	2697 X	1883	-0-	-814	-0-		1 4	1235 2	Y		173	172 0			17
04	2460 X	1629	-0-	-831	-0-		229 1	1394 2	Y		212	213 0			16
05	2201 X	1456	-0-	-745	-0-		190 9	1178 2	Y		168	168 0			16
							256 1	185 9							
							233 9	1063 2	Y		145	147 0			14
							243 1								
							23 4								
							233 1								
							160 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 52H RRCID -> 272990 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	264 1	6697 2	Y	197	195 0				12
						217 9								
01	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	251 1	6548 2	Y	203	198 0				17
						4 4	223 9							
02	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	233 1	6142 2	Y	184	183 0				18
						202 9								
03	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	259 1	6825 2	Y	218	219 0				17
						240 9								
04	6960 X	6277	-0-	-683	-0-	244 1	5736 2	Y	168	169 0				16
						112 4	185 9							
05	7285 X	5345	-0-	-1940	-0-	231 1	4922 2	Y	174	173 0				17
						1 4	191 9							
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972														
12	3069 X	1157	-0-	-1912	-0-	324 1	657 2	Y	160	164 0				6
						176 9								
01	3069 X	1852	-0-	-1217	-0-	290 1	1227 2	Y	296	290 0				12
						9 4	326 9							
02	2744 X	2004	-0-	-740	-0-	265 1	1413 2	Y	296	295 0				13
						326 9								
03	2914 X	2667	-0-	-247	-0-	311 1	1987 2	Y	335	335 0				13
						369 9								
04	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	185 1	1907 2	Y	414	407 0				20
						201 4	455 9							
05	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	258 1	1974 2	Y	368	374 0				14
						405 9								
STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538														
12	7626 X	7137	-0-	-489	-0-	32 1	6840 2	Y	241	298 1	2 8			9
						265 9								
01	7626 X	7022	-0-	-604	-0-	57 1	6691 2	Y	234	234 1	1 8			8
						17 4	257 9							
02	7448 X	5851	-0-	-1597	-0-	51 1	5560 2	Y	199	199 1	1 8			7
						21 4	219 9							
03	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	57 1	7881 2	Y	266	266 1	1 8			6
						20 4	293 9							
04	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	65 1	7874 2	Y	262	262 1	1 8			5
						22 4	288 9							
05	8567 X	8567	-0-	-0-	-0-	82 1	8165 2	Y	263	257 1	1 8			10
						31 4	289 9							
STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083														
12	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	112 1	3202 2	Y	404	383 0				57
						9 4	444 9							
01	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	111 1	3412 2	Y	445	461 0				41
						33 4	490 9							
02	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	92 1	3238 2	Y	417	415 0				43
						459 9								
03	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	98 1	3652 2	Y	447	440 0	1 8			49
						492 9								
04	3990 X	3561	-0-	-429	-0-	86 1	2517 2	Y	448	449 0				48
						465 4	493 9							
05	4123 X	3367	-0-	-756	-0-	85 1	2333 2	Y	409	399 0				58
						499 4	450 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1426 N	1	-0-	-1425	-0-	1	2			Y	-0-	1	1	-0-
01	2945 X	369	-0-	-2576	-0-	1	1	338	2	Y	26	25	1	1
						1	4	29	9					
02	1288 X	909	-0-	-379	-0-	19	1	822	2	Y	60	59	1	2
						2	4	66	9					
03	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	39	1	1351	2	Y	99	100	1	1
						9	4	109	9					
04	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	7	1	1141	2	Y	85	84	1	2
						6	4	94	9					
05	992 X	222	-0-	-770	-0-	1	1	203	2	Y	15	17	1	-0-
						1	4	17	9					
STANLEY RANCH WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306														
12	17887 X	855	-0-	-17032	-0-	4	1	831	2	Y	18	17	1	1
						20	9							
01	17887 X	4	-0-	-17883	-0-	4	2			Y	-0-	1	1	-0-
02	4424 X	1670	-0-	-2754	-0-	15	1	1610	2	Y	35	34	1	1
						6	4	39	9					
03	868 X	14	-0-	-854	-0-	13	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
04	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			-0-
05	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964														
12	3534 X	2831	-0-	-703	-0-	266	1	2288	2	Y	252	251	0	16
						277	9							
01	3534 X	2930	-0-	-604	-0-	250	1	2378	2	Y	274	267	0	23
						1	4	301	9					
02	3024 X	2802	-0-	-222	-0-	234	1	2290	2	Y	253	251	0	25
						278	9							
03	3348 X	3173	-0-	-175	-0-	263	1	2612	2	Y	271	275	0	21
						298	9							
04	3180 X	2895	-0-	-285	-0-	248	1	2352	2	Y	226	225	0	22
						46	4	249	9					
05	3100 X	3069	-0-	-31	-0-	238	1	2571	2	Y	236	235	0	23
						260	9							
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166														
12	3224 X	417	-0-	-2807	-0-	22	1	362	2	Y	30	52	0	7
						33	9							
01	3162 X	1098	-0-	-2064	-0-	127	1	885	2	Y	77	52	0	32
						1	4	85	9					
02	2856 X	305	-0-	-2551	-0-	186	1	111	2	Y	7	36	0	3
						8	9							
03	3131 X	289	-0-	-2842	-0-	215	1	70	2	Y	4	5	0	2
						4	9							
04	2880 X	268	-0-	-2612	-0-	232	1	29	2	Y	2	3	0	1
						5	4	2	9					
05	1085 X	242	-0-	-843	-0-	211	1	30	2	Y	1	2	0	-0-
						1	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	3286 X	2694	-0-	-592	-0-	224 1	192	2259 2	Y	192	192	0		12
						211 9								
01	3224 X	2522	-0-	-702	-0-	211 1	179	2113 2	Y	179	176	0		15
						1 4		197 9						
02	2940 X	2333	-0-	-607	-0-	198 1	160	1959 2	Y	160	159	0		16
						176 9								
03	3255 X	2565	-0-	-690	-0-	222 1	186	2138 2	Y	186	188	0		14
						205 9								
04	2970 X	2000	-0-	-970	-0-	183 1	128	1644 2	Y	128	130	0		12
						32 4		141 9						
05	2697 X	2612	-0-	-85	-0-	199 1	178	2217 2	Y	178	173	0		17
						196 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608														
12	2759 N	2021	-0-	-738	-0-	302 1	270	1422 2	Y	270	269	0		17
						297 9								
01	2914 X	2101	-0-	-813	-0-	284 1	295	1491 2	Y	295	288	0		24
						1 4		325 9						
02	2632 X	1952	-0-	-680	-0-	265 1	269	1391 2	Y	269	266	0		27
						296 9								
03	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	295 1	341	1664 2	Y	341	342	0		26
						375 9								
04	2220 X	1223	-0-	-997	-0-	278 1	146	769 2	Y	146	158	0		14
						15 4		161 9						
05	2170 X	1274	-0-	-896	-0-	255 1	154	850 2	Y	154	153	0		15
						169 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415														
12	1984 X	1741	-0-	-243	-0-	47 1	312	1316 2	Y	312	215	1	1 8	408
						35 4		343 9						
01	1984 X	1185	-0-	-799	-0-	50 1	131	941 2	Y	131	374	1	2 8	163
						50 4		144 9						
02	1820 X	1491	-0-	-329	-0-	53 1	253	1138 2	Y	253	249	1		167
						22 4		278 9						
03	2015 X	1588	-0-	-427	-0-	51 1	327	1151 2	Y	327	133	1	6 8	355
						26 4		360 9						
04	1680 X	943	-0-	-737	-0-	62 1	177	610 2	Y	177	275	1	1 8	256
						76 4		195 9						
05	1736 X	1173	-0-	-563	-0-	77 1	198	682 2	Y	198	120	1		334
						196 4		218 9						
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468														
12	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	350 1	149	2096 2	Y	149	149	0		9
						164 9								
01	2976 X	2944	-0-	-32	-0-	330 1	181	2414 2	Y	181	175	0		15
						1 4		199 9						
02	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	310 1	175	2409 2	Y	175	173	0		17
						193 9								
03	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	346 1	183	2317 2	Y	183	186	0		14
						201 9								
04	2850 X	1289	-0-	-1561	-0-	320 1	97	845 2	Y	97	102	0		9
						17 4		107 9						
05	3224 X	1508	-0-	-1716	-0-	297 1	119	1080 2	Y	119	116	0		12
						131 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 10645 - 11726														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550	
12	4185 X	3441	-0-	-744	-0-	289 1	2863 2	Y	263	261	0		17	
						289 9								
01	4185 X	3423	-0-	-762	-0-	272 1	2848 2	Y	274	268	0		23	
						2 4	301 9							
02	3948 X	3165	-0-	-783	-0-	255 1	2638 2	Y	247	245	0		25	
						272 9								
03	4371 X	3376	-0-	-995	-0-	281 1	2790 2	Y	277	281	0		21	
						305 9								
04	3510 X	3226	-0-	-284	-0-	268 1	2652 2	Y	231	230	0		22	
						52 4	254 9							
05	3503 X	3256	-0-	-247	-0-	258 1	2761 2	Y	215	216	0		21	
						237 9								

BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676	
12	341 X	99	-0-	-242	-0-	2 1	51 2	Y	41	77	1		76	
						1 4	45 9							
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	Y	30	70	1		36	
						3 4	33 9							
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-			Y	-0-	36	1		-0-	
03	93 N	11	-0-	-82	-0-	5 2	6 9	Y	5				5	
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5 1	49 2	Y	48	4	1		49	
						6 4	53 9							
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	11 1	98 2	Y	97	23	1		123	
						28 4	107 9							

BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851	
12	742 X	742	-0-	-0-	-0-	22 1	603 2	Y	92	66	1		122	
						16 4	101 9							
01	706 X	706	-0-	-0-	-0-	31 1	585 2	Y	54	112	1	1 8	63	
						31 4	59 9							
02	840 X	655	-0-	-185	-0-	25 1	535 2	Y	77	89	1		51	
						10 4	85 9							
03	930 X	727	-0-	-203	-0-	25 1	572 2	Y	106	41	1	2 8	114	
						13 4	117 9							
04	720 X	432	-0-	-288	-0-	31 1	301 2	Y	56	88	1		82	
						38 4	62 9							
05	744 X	313	-0-	-431	-0-	22 1	195 2	Y	36	38	1		80	
						56 4	40 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
STANLEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 273166 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	33 1	7233 2	193 9	2	Y	175	214 1	1 8			7
01	6882 X	6662	-0-	-220	-0-	55 1	6423 2	16 4	9	Y	153	155 1				5
02	7084 X	5558	-0-	-1526	-0-	49 1	5342 2	21 4	9	Y	133	133 1				5
03	7843 X	7750	-0-	-93	-0-	54 1	7464 2	19 4	9	Y	194	194 1	1 8			4
04	7590 X	6083	-0-	-1507	-0-	48 1	5813 2	16 4	9	Y	187	187 1	1 8			3
05	7471 X	4796	-0-	-2675	-0-	46 1	4575 2	17 4	9	Y	144	140 1	1 8			6
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984																
12	1798 X	1146	-0-	-652	-0-	282 1	637 2	227 9	2	Y	206	206 0				7
01	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	255 1	1577 2	12 4	9	Y	509	495 0				21
02	1596 X	1003	-0-	-593	-0-	254 1	573 2	176 9	2	Y	160	174 0				7
03	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	286 1	973 2	191 9	2	Y	174	174 0				7
04	2340 X	1552	-0-	-788	-0-	170 1	1025 2	108 4	9	Y	226	222 0				11
05	2418 X	1816	-0-	-602	-0-	249 1	1305 2	262 9	2	Y	238	240 0				9
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021																
12	3534 X	3430	-0-	-104	-0-	218 1	2477 2	2 4	9	Y	666	658 0				24
01	3534 X	3184	-0-	-350	-0-	189 1	2301 2	17 4	9	Y	615	613 0				26
02	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	164 1	2444 2	1 4	9	Y	565	565 0	1 8			25
03	3441 X	3164	-0-	-277	-0-	202 1	2426 2	536 9	2	Y	487	493 0				19
04	3330 X	2918	-0-	-412	-0-	100 1	2092 2	220 4	9	Y	460	456 0				23
05	3565 X	3455	-0-	-110	-0-	169 1	2749 2	537 9	2	Y	488	492 0				19
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502																
12	1984 X	1494	-0-	-490	-0-	320 1	950 2	1 4	9	Y	203	200 0				7
01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	288 1	969 2	7 4	9	Y	207	205 0				9
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	259 1	777 2	156 9	2	Y	142	145 0				6
03	1488 N	532	-0-	-956	-0-	301 1	199 2	32 9	2	Y	29	34 0				1
04	1440 N	665	-0-	-775	-0-	194 1	369 2	39 4	9	Y	57	55 0				3
05	1333 N	409	-0-	-924	-0-	287 1	107 2	15 9	2	Y	14	16 0				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	2046 N	1845	-0-	-201	-0-	209 1	1302 2	Y	303	299 0				11
						1 4	333 9							
01	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	190 1	1252 2	Y	290	289 0				12
						9 4	319 9							
02	1540 N	1132	-0-	-408	-0-	181 1	756 2	Y	177	181 0				8
						195 9								
03	1860 N	1472	-0-	-388	-0-	211 1	980 2	Y	255	253 0				10
						281 9								
04	1710 N	1605	-0-	-105	-0-	127 1	1105 2	Y	234	232 0				12
						116 4	257 9							
05	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	180 1	1582 2	Y	269	271 0				10
						296 9								
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028														
12	2883 X	2701	-0-	-182	-0-	132 1	2146 2	Y	384	379 0				14
						1 4	422 9							
01	2883 X	2472	-0-	-411	-0-	110 1	1963 2	Y	350	349 0				15
						14 4	385 9							
02	2520 X	2468	-0-	-52	-0-	96 1	1978 2	Y	357	356 0				16
						1 4	393 9							
03	2759 X	2433	-0-	-326	-0-	105 1	1951 2	Y	343	346 0				13
						377 9								
04	2610 X	2382	-0-	-228	-0-	85 1	1759 2	Y	321	318 0				16
						185 4	353 9							
05	2728 X	2520	-0-	-208	-0-	97 1	2087 2	Y	305	309 0				12
						336 9								
STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152														
12	2976 X	2869	-0-	-107	-0-	291 1	2225 2	Y	321	315 0				26
						353 9								
01	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	296 1	2727 2	Y	381	363 0				44
						1 4	419 9							
02	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	244 1	2681 2	Y	386	391 0				39
						425 9								
03	3534 X	3059	-0-	-475	-0-	244 1	2372 2	Y	356	377 0				18
						51 4	392 9							
04	3420 X	2749	-0-	-671	-0-	276 1	1802 2	Y	345	341 0				22
						291 4	380 9							
05	3720 X	2312	-0-	-1408	-0-	236 1	1434 2	Y	322	318 0				26
						288 4	354 9							
LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147														
12	3937 X	3849	-0-	-88	-0-	432 1	3351 2	Y	35					136
						27 4	39 9							
01	3937 X	2460	-0-	-1477	-0-	279 1	2145 2	Y	33	68 1				101
						36 9								
02	3808 X	2774	-0-	-1034	-0-	191 1	2552 2	Y	28					129
						31 9								
03	4216 X	2914	-0-	-1302	-0-	368 1	2520 2	Y	20	65 1				84
						4 4	22 9							
04	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	374 1	3912 2	Y	39					123
						112 4	43 9							
05	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	245 1	3855 2	Y	30	70 1				83
						1 4	33 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED							
LLOYD BRISCOE												WELL #: 2H RRCID -> 273188							
												COMPL. DATE 04/04/2014							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12		3410 X	3134	-0-	-276	-0-		351 1	2725 2	36 9	Y	33						139	
01		3410 X	2797	-0-	-613	-0-		316 1	2433 2	48 9	Y	44		69	1			114	
02		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-		238 1	3190 2	44 9	Y	40						154	
03		3844 X	3662	-0-	-182	-0-		462 1	3162 2	5 4	Y	30		78	1			106	
04		3060 X	2371	-0-	-689	-0-		199 1	2086 2	60 4	Y	24						130	
05		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-		236 1	3721 2	1 4	Y	34		74	1			90	
LLOYD BRISCOE												WELL #: 3H RRCID -> 273189							
												COMPL. DATE 04/04/2014							
12		2415 X	2415	-0-	-0-	-0-		270 1	2099 2	17 4	Y	26						91	
01		2201 X	1281	-0-	-920	-0-		145 1	1113 2	23 9	Y	21		45	1			67	
02		2100 X	188	-0-	-1912	-0-		13 1	173 2	2 9	Y	2						69	
03		2418 X	303	-0-	-2115	-0-		38 1	263 2	2 9	Y	2		35	1			36	
04		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-		288 1	3021 2	86 4	Y	37						73	
05		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-		152 1	2389 2	1 4	Y	21		41	1			53	
BRISCOE CATARINA SOUTH												WELL #: 58H RRCID -> 273192							
												COMPL. DATE 04/08/2014							
12		3007 X	2307	-0-	-700	-0-		239 1	1853 2	215 9	Y	195		196	0			12	
01		3007 X	1997	-0-	-1010	-0-		236 1	1572 2	1 4	Y	171		169	0			14	
02		3024 X	1371	-0-	-1653	-0-		255 1	1000 2	116 9	Y	105		109	0			10	
03		3348 X	1772	-0-	-1576	-0-		266 1	1340 2	166 9	Y	151		149	0			12	
04		2730 X	1492	-0-	-1238	-0-		236 1	1109 2	22 4	Y	114		115	0			11	
05		2294 X	1878	-0-	-416	-0-		222 1	1493 2	163 9	Y	148		145	0			14	
BRISCOE CATARINA SOUTH												WELL #: 59H RRCID -> 273231							
												COMPL. DATE 04/08/2014							
12		6293 X	4981	-0-	-1312	-0-		259 1	4110 2	612 9	Y	556		548	0	1	8	35	
01		6293 X	5326	-0-	-967	-0-		235 1	4403 2	2 4	Y	624		607	0	1	8	51	
02		5684 X	4935	-0-	-749	-0-		231 1	4085 2	619 9	Y	563		557	0	1	8	56	
03		5711 X	5711	-0-	-0-	-0-		253 1	4701 2	757 9	Y	688		690	0	1	8	53	
04		5160 X	4588	-0-	-572	-0-		219 1	3738 2	73 4	Y	507		511	0	1	8	48	
05		5456 X	4765	-0-	-691	-0-		213 1	3982 2	1 4	Y	517		514	0	1	8	50	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	4464 X	4017	-0-	-447	-0-	227 1	3280 2	Y	464	460 0				29
01	4371 X	4062	-0-	-309	-0-	510 9								
02	3752 X	3564	-0-	-188	-0-	214 1	3306 2	Y	491	479 0	1 8			40
03	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	2 4	540 9							
04	3960 X	3559	-0-	-401	-0-	236 1	2871 2	Y	415	413 0	1 8			41
05	4061 X	3840	-0-	-221	-0-	457 9								
						229 1	3473 2	Y	524	525 0				40
						576 9								
						211 1	2866 2	Y	387	389 0	1 8			37
						56 4	426 9							
						203 1	3186 2	Y	410	407 0				40
						451 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661														
*12	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	806 1	868 2	Y	166	164 0				5
*01	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1 4	183 9							
*02	1652 X	1465	-0-	-187	-0-	809 1	841 2	Y	167	162 0				10
*03	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	184 9								
*04	1830 X	1744	-0-	-86	-0-	615 1	699 2	Y	137	144 0				3
05	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	151 9								
						687 1	1032 2	Y	219	217 0	1 8			4
						241 9								
						550 1	943 2	Y	204	203 0				5
						27 4	224 9							
						763 1	942 2	Y	211	209 0				7
						10 4	232 9							
WORTHY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341														
12	7130 X	6043	-0-	-1087	-0-	5754 2	11 4	Y	253	296 1				6
01	6355 X	5991	-0-	-364	-0-	278 9								
02	6048 X	5677	-0-	-371	-0-	11 1	5705 2	Y	235	235 1				6
03	6696 X	6170	-0-	-526	-0-	16 4	259 9							
04	5970 X	5907	-0-	-63	-0-	123 1	5310 2	Y	208	208 1	1 8			5
05	6293 X	5316	-0-	-977	-0-	15 4	229 9							
						164 1	5702 2	Y	243	245 1	1 8			2
						37 4	267 9							
						33 1	5634 2	Y	189	187 1				4
						32 4	208 9							
						22 1	5113 2	Y	143	144 1				3
						24 4	157 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909														
*12	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	670 1	3848 2	Y	178	176 0				5
*01	4805 X	4496	-0-	-309	-0-	3 4	196 9							
*02	4340 X	4216	-0-	-124	-0-	702 1	3603 2	Y	173	168 0				10
*03	4805 X	4166	-0-	-639	-0-	1 4	190 9							
*04	4650 X	3540	-0-	-1110	-0-	510 1	3519 2	Y	168	174 0				4
05	4805 X	4086	-0-	-719	-0-	2 4	185 9							
						569 1	3402 2	Y	176	176 0	1 8			3
						1 4	194 9							
						456 1	2847 2	Y	141	141 0				3
						82 4	155 9							
						630 1	3246 2	Y	161	159 0				5
						33 4	177 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014										TOTAL	DEPTH	7348	PERF.	8545	-	14374
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	1426 N	1362	-0-	-64	-0-	788 1	516 2	Y	53	53	0					1
*01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	58 9	458 2	Y	50	48	0					3
*02	1204 N	1086	-0-	-118	-0-	55 9	422 2	Y	45	47	0					1
*03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	614 1	874 2	Y	126	125	0					2
*04	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	50 9	804 2	Y	112	111	0					3
05	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	686 1	1095 2	Y	115	114	0					4
						139 9	123 9									
						548 1	127 9									
						23 4										
						763 1										
						11 4										
STUMBERG RANCH WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112																
12	2728 X	2101	-0-	-627	-0-	92 1	1746 2	Y	234	222	0					33
01	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	6 4	257 9									25
02	2184 N	2082	-0-	-102	-0-	94 1	1848 2	Y	269	277	0					24
03	2108 N	1800	-0-	-308	-0-	24 4	296 9									35
04	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	77 1	1754 2	Y	228	229	0					25
05	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	251 9										27
						85 1	1372 2	Y	312	301	0					
						343 9										
						81 1	1943 2	Y	231	241	0					
						313 4	254 9									
						79 1	1833 2	Y	188	186	0					
						313 4	207 9									
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384																
12	2418 X	2015	-0-	-403	-0-	300 1	1338 2	Y	342	337	0					12
01	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	1 4	376 9									15
02	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	274 1	1445 2	Y	368	365	0					12
03	2015 N	1866	-0-	-149	-0-	11 4	405 9									10
04	2070 N	1801	-0-	-269	-0-	243 1	1241 2	Y	273	276	0					13
05	1984 N	1937	-0-	-47	-0-	300 9										9
						282 1	1309 2	Y	250	252	0					
						275 9										
						167 1	1223 2	Y	256	253	0					
						129 4	282 9									
						241 1	1431 2	Y	241	245	0					
						265 9										
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519																
12	1519 X	360	-0-	-1159	-0-	228 1	107 2	Y	23	22	0					1
01	1364 X	576	-0-	-788	-0-	25 9	300 2	Y	64	62	0					3
02	504 X	443	-0-	-61	-0-	204 1	70 9									1
03	795 X	795	-0-	-0-	-0-	2 4	186 2	Y	33	35	0					4
04	570 X	331	-0-	-239	-0-	221 1	418 2	Y	114	111	0					2
05	589 X	409	-0-	-180	-0-	36 9	128 2	Y	40	42	0					2
						252 1	155 2	Y	50	50	0					2
						125 9										
						146 1										
						13 4										
						199 1										
						55 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3410 X	2884	-0-	-526	-0-	242 1	2029 2	2	Y		556	550 0		20
01	3410 X	1552	-0-	-1858	-0-	163 1	1063 2	2	Y		289	297 0		12
02	3080 X	3020	-0-	-60	-0-	254 1	2196 2	2	Y		517	506 0		23
03	3379 X	1931	-0-	-1448	-0-	230 1	1389 2	2	Y		284	296 0		11
04	2820 X	2278	-0-	-542	-0-	167 1	1561 2	2	Y		350	344 0		17
05	3348 X	2563	-0-	-785	-0-	203 1	1961 2	2	Y		363	366 0		14
FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113														
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	65 1	26 2	2	Y		2	1 0		1
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	49 1	23 2	2	Y		2	2 0		1
02	196 N	185	-0-	-11	-0-	185 1			Y		-0-	1 0		-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	153 1	61 2	2	Y		4	3 0		1
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	199 1	341 2	2	Y		21	18 0		4
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	86 1	395 2	2	Y		22	22 0		4
FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661														
12	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	8 1	5393 2	2	Y		217	216 0		3
01	9951 X	6197	-0-	-3754	-0-	239 8	5866 2	2	Y		282	280 0	1 8	4
02	8988 X	4815	-0-	-4173	-0-	13 4	310 9							
03	9796 X	5323	-0-	-4473	-0-	9 1	4531 2	2	Y		245	240 0	1 8	8
04	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	5 4	270 9							
05	9397 X	9397	-0-	-0-	-0-	9 1	4981 2	2	Y		302	287 0	15 1	8
						1 4	332 9							
						13 1	7624 2	2	Y		476	469 0	1 8	14
						240 4	524 9							
						14 1	8782 2	2	Y		544	545 0	1 8	12
						3 4	598 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 55H RRCID -> 273457 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT	CODE	AMT	
12	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	193 1	2947 2	Y		483	482 0			2
01	3255 X	2350	-0-	-905	-0-	531 9	1810 2	Y		311	311 0	1 8		1
02	3276 X	2784	-0-	-492	-0-	195 1	342 9			363	362 0	1 8		1
03	3627 X	2227	-0-	-1400	-0-	3 4	2225 2	Y		280	265 0	15 1		1
04	3510 X	1975	-0-	-1535	-0-	158 1	399 9			270	269 0	1 8		1
05	3627 X	2362	-0-	-1265	-0-	2 4	1725 2	Y		318	318 0			1
						193 1	308 9							
						163 1	1495 2	Y						
						20 4	297 9							
						200 1	1801 2	Y						
						11 4	350 9							
STANLEY RANCH														
WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416														
12	6913 X	3927	-0-	-2986	-0-	18 1	3801 2	Y		98	100 1	1 8		4
01	6386 X	4913	-0-	-1473	-0-	108 9	4729 2	Y		120	120 1			4
02	5964 X	2128	-0-	-3836	-0-	40 1	132 9			53	55 1			2
03	6603 X	2690	-0-	-3913	-0-	12 4	2043 2	Y		65	66 1			1
04	4740 X	48	-0-	-4692	-0-	19 1	58 9			2	3 1			-0-
05	4898 X	3276	-0-	-1622	-0-	8 4	2592 2	Y		78	75 1			3
						7 4	72 9							
						46 2	2 9	Y						
						32 1	3146 2	Y						
						12 4	86 9							
STANLEY RANCH														
WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023														
12	9920 X	7924	-0-	-1996	-0-	36 1	7687 2	Y		183	227 1	1 8		7
01	9145 X	7170	-0-	-1975	-0-	201 9	6914 2	Y		163	164 1	1 8		5
02	7924 X	5839	-0-	-2085	-0-	59 1	179 9			149	148 1	1 8		5
03	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	18 4	5601 2	Y		229	228 1	1 8		5
04	8490 X	8177	-0-	-313	-0-	52 1	164 9			150	151 1	1 8		3
05	7936 X	7655	-0-	-281	-0-	22 4	8634 2	Y		135	132 1	1 8		5
						63 1	252 9							
						22 4	7924 2	Y						
						66 1	165 9							
						22 4	7404 2	Y						
						74 1	149 9							
						28 4								
STANLEY RANCH														
WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901														
12	7130 X	5688	-0-	-1442	-0-	25 1	5452 2	Y		192	242 1	1 8		7
01	7130 X	3844	-0-	-3286	-0-	211 9	3663 2	Y		128	131 1			4
02	6832 X	2664	-0-	-4168	-0-	31 1	141 9			91	92 1			3
03	7564 X	5382	-0-	-2182	-0-	9 4	2531 2	Y		157	156 1			4
04	7320 X	2005	-0-	-5315	-0-	23 1	100 9			41	44 1			1
05	5673 X	4939	-0-	-734	-0-	10 4	5159 2	Y		99	96 1			4
						37 1	173 9							
						16 1	1939 2	Y						
						5 4	45 9							
						48 1	4764 2	Y						
						18 4	109 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 STANLEY RANCH															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
WELL #: 58H															RRCID -> 273475															COMPL. DATE 04/29/2014															TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967																													
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																								
12	11966 X	10664	-0-	-1302	-0-	48 1	210 9	10406 2	Y	191	231 1	1 8	7																																																													
01	11966 X	10036	-0-	-1930	-0-	83 1	25 4	9732 2	Y	178	178 1	1 8	6																																																													
02	10808 X	8476	-0-	-2332	-0-	75 1	31 4	8173 2	Y	179	177 1	1 8	7																																																													
03	12734 X	12734	-0-	-0-	-0-	89 1	31 4	12326 2	Y	262	262 1	1 8	6																																																													
04	10950 X	10857	-0-	-93	-0-	87 1	30 4	10528 2	Y	193	195 1	1 8	3																																																													
05	10664 X	10653	-0-	-11	-0-	103 1	39 4	10307 2	Y	185	180 1	1 8	7																																																													
BRISCOE CATARINA WEST															WELL #: 56H															RRCID -> 273586															COMPL. DATE 05/05/2014															TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651														
12	868 N	401	-0-	-467	-0-	141 1	57 9	203 2	Y	52	52 0		-0-																																																													
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	155 1	14 9	33 2	Y	13	13 0		-0-																																																													
02	2800 N	3606	-0-	806	806	137 1	3 4	2487 2	Y	890	885 0	2 8	3																																																													
03	1308 N	502	-0-	-806	-0-	167 1	75 9	260 2	Y	68	67 0	4 1	-0-																																																													
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	140 1	7 4	502 2	Y	31	31 0		-0-																																																													
05	1147 X	878	-0-	-269	-0-	172 1	4 4	658 2	Y	40	40 0		-0-																																																													
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A															WELL #: 10H															RRCID -> 273588															COMPL. DATE 05/20/2014															TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528														
12	2263 X	1356	-0-	-907	-0-	312 1	309 9	735 2	Y	281	281 0		10																																																													
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	283 1	6 4	802 2	Y	305	302 0		13																																																													
02	1540 N	1184	-0-	-356	-0-	273 1	242 9	336 9	Y	220	223 0		10																																																													
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	338 1	329 9	1047 2	Y	299	297 0		12																																																													
04	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	173 1	96 4	913 2	Y	279	277 0		14																																																													
05	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	188 1	403 9	1839 2	Y	366	366 0		14																																																													
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A															WELL #: 11H															RRCID -> 273594															COMPL. DATE 05/20/2014															TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303														
12	2759 X	1209	-0-	-1550	-0-	288 1	167 9	754 2	Y	152	150 0		5																																																													
01	2387 X	977	-0-	-1410	-0-	260 1	4 4	583 2	Y	118	118 0		5																																																													
02	2156 X	842	-0-	-1314	-0-	254 1	95 9	493 2	Y	86	87 0		4																																																													
03	1271 X	903	-0-	-368	-0-	298 1	113 9	492 2	Y	103	103 0		4																																																													
04	1170 X	616	-0-	-554	-0-	121 1	37 4	351 2	Y	97	96 0		5																																																													
05	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	242 1	655 9	2311 2	Y	595	577 0		23																																																													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	299 1	2142 2	Y	737	726 0				26
						1 4	811 9							
01	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	265 1	2098 2	Y	720	715 0	1 8			30
						15 4	792 9							
02	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	244 1	2051 2	Y	607	610 0	1 8			26
						1 4	668 9							
03	3255 X	2392	-0-	-863	-0-	231 1	1801 2	Y	327	340 0				13
						360 9								
04	3150 X	2500	-0-	-650	-0-	165 1	1756 2	Y	358	353 0				18
						185 4	394 9							
05	3286 X	2311	-0-	-975	-0-	235 1	1753 2	Y	294	301 0				11
						323 9								
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398														
12	2666 X	931	-0-	-1735	-0-	285 1	492 2	Y	140	145 0				5
						154 9								
01	2666 X	1795	-0-	-871	-0-	204 1	1207 2	Y	341	332 0				14
						9 4	375 9							
02	2408 X	1449	-0-	-959	-0-	254 1	942 2	Y	230	234 0				10
						253 9								
03	2511 X	1821	-0-	-690	-0-	295 1	1220 2	Y	278	277 0				11
						306 9								
04	2070 X	911	-0-	-1159	-0-	106 1	554 2	Y	175	177 0				9
						58 4	193 9							
05	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	155 1	2370 2	Y	718	700 0				27
						790 9								
STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848														
12	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	34 1	7267 2	Y	277	327 1	2 8			10
						305 9								
01	7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	60 1	7019 2	Y	267	267 1	1 8			9
						18 4	294 9							
02	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	61 1	6635 2	Y	258	256 1	1 8			10
						26 4	284 9							
03	7595 X	6353	-0-	-1242	-0-	44 1	6098 2	Y	178	183 1	1 8			4
						15 4	196 9							
04	7350 X	5247	-0-	-2103	-0-	42 1	5053 2	Y	125	127 1				2
						14 4	138 9							
05	7750 X	1840	-0-	-5910	-0-	18 1	1768 2	Y	43	43 1				2
						7 4	47 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908														
12	2356 X	376	-0-	-1980	-0-	313 2	63 9	Y	57	56 0				1
01	2046 X	640	-0-	-1406	-0-	1 1	514 2	Y	113	112 0				2
						1 4	124 9							
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	1 1	449 2	Y	95	94 0				3
						105 9								
03	372 N	232	-0-	-140	-0-	188 2	44 9	Y	40	40 0	2 1			1
04	630 N	340	-0-	-290	-0-	267 2	8 4	Y	59	58 0				2
						65 9								
05	620 N	487	-0-	-133	-0-	1 1	392 2	Y	85	85 0				2
						94 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: DIMMIT									
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 67H														RRCID -> 273619				COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 7273		PERF. 7820 - 14932	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
12	620 X	516	-0-	-104	-0-	1 65	1 9	450	2	Y	59	59	0			1							
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	1 1	1 1	486	2	Y	127	126	0			2							
02	810 N	810	-0-	-0-	-0-	1 1	1 4	140	9														
03	527 N	484	-0-	-43	-0-	1 1	1 1	676	2	Y	120	118	0			4							
04	600 N	400	-0-	-200	-0-	1 4	1 4	132	9														
05	899 N	415	-0-	-484	-0-	1 43	1 9	440	2	Y	39	40	0	2	1	1							
						1 1	1 1	345	2	Y	39	39	0			1							
						11 4	4 9	43	9														
						1 1	1 1	374	2	Y	36	36	0			1							
						40 9																	
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417																							
12	3472 X	3332	-0-	-140	-0-	298 1	1 4	2253	2	Y	709	703	0			25							
01	3441 X	1894	-0-	-1547	-0-	259 1	1 4	1209	2	Y	379	388	0			16							
02	3192 X	1606	-0-	-1586	-0-	259 9	1 4	417	9														
03	3534 X	2949	-0-	-585	-0-	259 1	1 4	1039	2	Y	280	284	0			12							
04	3420 X	2220	-0-	-1200	-0-	308 9																	
05	3317 X	2498	-0-	-819	-0-	288 1	1 4	2114	2	Y	497	490	0			19							
						547 9																	
						173 1	1 4	1451	2	Y	403	402	0			20							
						153 4	4 9	443	9														
						165 1	1 4	1854	2	Y	435	438	0			17							
						479 9																	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 63H RRCID -> 273628 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142																							
12	4805 X	2674	-0-	-2131	-0-	199 1	1 4	2178	2	Y	270	270	0			1							
01	4805 X	3064	-0-	-1741	-0-	297 9																	
02	4340 X	2799	-0-	-1541	-0-	226 1	1 4	2551	2	Y	256	256	0			1							
03	4278 X	3484	-0-	-794	-0-	5 4	4 9	282	9														
04	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	147 1	1 4	2396	2	Y	230	229	0	1	8	1							
05	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3 4	4 9	253	9														
						254 1	1 4	2953	2	Y	250	237	0	13	1	1							
						2 4	4 9	275	9														
						223 1	1 4	2937	2	Y	257	256	0	1	8	1							
						40 4	4 9	283	9														
						269 1	1 4	2961	2	Y	263	263	0			1							
						19 4		289	9														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608																							
12	3255 X	2805	-0-	-450	-0-	232 1	1 4	2336	2	Y	215	215	0			1							
01	3255 X	3239	-0-	-16	-0-	237 9																	
02	3108 X	1680	-0-	-1428	-0-	247 1	1 4	2794	2	Y	175	175	0			1							
03	3441 X	2392	-0-	-1049	-0-	5 4	4 9	193	9														
04	3330 X	2507	-0-	-823	-0-	202 1	1 4	1369	2	Y	97	98	0			-0-							
05	3224 X	3000	-0-	-224	-0-	2 4	4 9	107	9														
						230 1	1 4	2018	2	Y	130	122	0	7	1	1							
						1 4	4 9	143	9														
						179 1	1 4	2138	2	Y	146	146	0			1							
						29 4	4 9	161	9														
						244 1	1 4	2553	2	Y	170	171	0			-0-							
						16 4		187	9														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1674 X	1318	-0-	-356	-0-	246 1	980 2	Y		84	84 0			-0-
01	1674 X	1161	-0-	-513	-0-	279 1	801 2	Y		72	72 0			-0-
02	1036 X	909	-0-	-127	-0-	244 1	607 2	Y		52	52 0			-0-
03	1333 N	1200	-0-	-133	-0-	324 1	776 2	Y		91	86 0	5 1		-0-
04	1110 N	732	-0-	-378	-0-	257 1	317 2	Y		140	139 0			1
05	992 N	850	-0-	-142	-0-	297 1	374 2	Y		161	162 0			-0-
						2 4	177 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751														
12	2108 X	617	-0-	-1491	-0-	256 1	342 2	Y		17	17 0			-0-
01	2108 X	606	-0-	-1502	-0-	274 1	313 2	Y		16	16 0			-0-
02	1288 X	517	-0-	-771	-0-	216 1	286 2	Y		14	14 0			-0-
03	1302 X	1252	-0-	-50	-0-	275 1	892 2	Y		76	72 0	4 1		-0-
04	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	233 1	1249 2	Y		134	133 0			1
05	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	285 1	1658 2	Y		158	159 0			-0-
						10 4	174 9							
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457														
12	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	255 1	3383 2	Y		1280	1265 0	1 8		46
01	5425 X	4535	-0-	-890	-0-	211 1	3042 2	Y		1145	1142 0	1 8		48
02	4900 X	3807	-0-	-1093	-0-	180 1	2671 2	Y		868	877 0	1 8		38
03	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	231 1	4325 2	Y		1221	1211 0	1 8		47
04	4890 X	3940	-0-	-950	-0-	145 1	2624 2	Y		813	819 0	1 8		40
05	5053 X	4622	-0-	-431	-0-	189 1	3478 2	Y		868	875 0			33
						955 9								
STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532														
12	10943 X	7393	-0-	-3550	-0-	16 1	7124 2	Y		230	254 1			16
01	10137 X	6752	-0-	-3385	-0-	26 1	6462 2	Y		239	215 1	1 8		39
02	9156 X	3951	-0-	-5205	-0-	13 1	3784 2	Y		130	151 1			18
03	9269 X	6333	-0-	-2936	-0-	11 1	6104 2	Y		188	184 1			22
04	8220 X	6178	-0-	-2042	-0-	207 9	5934 2	Y		177	168 1			31
05	7378 X	1408	-0-	-5970	-0-	31 4	195 9			39	66 1			4
						4 1	1360 2	Y						
						1 4	43 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH														
WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
12	10422 X	10422	-0-	-0-	-0-	22 1	10044 2	Y	324	350 1	1 8		22	
01	13454 X	10148	-0-	-3306	-0-	356 9	9713 2	Y	359	321 1	1 8		59	
02	12152 X	7509	-0-	-4643	-0-	39 1	395 9		247	271 1	1 8		34	
03	12896 X	9098	-0-	-3798	-0-	1 4	7192 2	Y	261	264 1			31	
04	10800 X	9814	-0-	-986	-0-	24 1	272 9		285	265 1	1 8		50	
05	12393 X	12393	-0-	-0-	-0-	21 4	8779 2	Y	341	357 1	2 8		32	
						32 1								
						287 9								
						28 1	9423 2	Y						
						49 4	314 9							
						37 1	11974 2	Y						
						7 4	375 9							
STANLEY RANCH														
WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381														
12	11036 X	10211	-0-	-825	-0-	22 1	9935 2	Y	231	253 1			16	
01	11036 X	9303	-0-	-1733	-0-	254 9	9003 2	Y	238	214 1	1 8		39	
02	9996 X	7668	-0-	-2328	-0-	37 1	262 9		183	196 1	1 8		25	
03	11067 X	9940	-0-	-1127	-0-	1 4	7420 2	Y	214	214 1			25	
04	10230 X	9310	-0-	-920	-0-	25 1	201 9		200	189 1	1 8		35	
05	10199 X	9876	-0-	-323	-0-	22 4	9670 2	Y	200	215 1	1 8		19	
						35 1								
						235 9								
						27 1	9016 2	Y						
						47 4	220 9							
						30 1	9621 2	Y						
						5 4	220 9							
STANLEY RANCH														
WELL #: 48H RRCID -> 273738 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473														
12	15686 X	12816	-0-	-2870	-0-	28 1	12582 2	Y	187	206 1			13	
01	20460 X	11979	-0-	-8481	-0-	206 9	11712 2	Y	197	178 1			32	
02	15316 X	10429	-0-	-4887	-0-	48 1	217 9		162	171 1	1 8		22	
03	12803 X	11571	-0-	-1232	-0-	2 4	10187 2	Y	218	214 1			26	
04	12390 X	10995	-0-	-1395	-0-	34 1	178 9		258	238 1	1 8		45	
05	12803 X	12541	-0-	-262	-0-	30 4	11290 2	Y	291	308 1	1 8		27	
						41 1								
						240 9								
						32 1	10624 2	Y						
						55 4	284 9							
						38 1	12176 2	Y						
						7 4	320 9							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 68H RRCID -> 273797 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 69H RRCID -> 273798 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	329 X	329	-0-	-0-	-0-	268	2	8	4	Y	48	47	0	1
						53	9							
05	7 X	7	-0-	-0-	-0-	3	2	4	9	Y	4	5	0	-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	15 X	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601														
12	1860 X	1	-0-	-1859	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674														
12	9238 X	2245	-0-	-6993	-0-	242	1	1774	2	Y	208	208	0	1
						229	9							
01	6448 X	942	-0-	-5506	-0-	263	1	579	2	Y	90	91	0	-0-
						1	4	99	9					
02	4172 X	1031	-0-	-3141	-0-	251	1	669	2	Y	100	100	0	-0-
						1	4	110	9					
03	4619 X	1730	-0-	-2889	-0-	297	1	1265	2	Y	152	143	0	8 1
						1	4	167	9					
04	4080 X	2430	-0-	-1650	-0-	257	1	1942	2	Y	186	186	0	1
						26	4	205	9					
05	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	307	1	1751	2	Y	174	175	0	-0-
						11	4	191	9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 61H RRCID -> 273823 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820														
12	2759 X	2493	-0-	-266	-0-	244	1	2094	2	Y	141	141	0	-0-
						155	9							
01	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	260	1	2693	2	Y	160	159	0	1
						5	4	176	9					
02	2240 X	1874	-0-	-366	-0-	280	1	1511	2	Y	74	75	0	-0-
						2	4	81	9					
03	2480 X	2009	-0-	-471	-0-	257	1	1597	2	Y	140	132	0	7 1
						1	4	154	9					
04	3030 X	1911	-0-	-1119	-0-	207	1	1486	2	Y	180	180	0	1
						20	4	198	9					
05	3131 X	2028	-0-	-1103	-0-	264	1	1550	2	Y	185	185	0	1
						10	4	204	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS BRISCOE CATARINA WEST										12018 200 100351		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
										WELL #:		58H	RRCID -> 273827		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 7259		PERF. 7876 - 13767		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
12	1488 X	1410	-0-	-78	-0-		220 1	1032 2	Y		144	144 0					-0-				
01	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-		158 9	842 2	Y		120	119 0					1				
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-		2 4	132 9			95	96 0					-0-				
03	1395 N	952	-0-	-443	-0-		196 1	709 2	Y		84	80 0			4 1		-0-				
04	1170 N	812	-0-	-358	-0-		1 4	105 9			79	79 0					-0-				
05	1116 N	1053	-0-	-63	-0-		232 1	628 2	Y		84	80 0					-0-				
							92 9														
							186 1	532 2	Y		79	79 0					-0-				
							7 4	87 9													
							240 1	697 2	Y		102	102 0					-0-				
							4 4	112 9													
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #:		71H	RRCID -> 273890		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 7268		PERF. 7817 - 13391		
12	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-		9 1	5915 2	Y		334	329 0					5				
01	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-		1 4	367 9													
02	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-		7 1	5467 2	Y		303	302 0			1 8		5				
03	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-		12 4	333 9													
04	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-		8 1	4058 2	Y		226	222 0			1 8		8				
05	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-		4 4	249 9													
							8 1	4556 2	Y		256	244 0			13 1		7				
							1 4	282 9													
							8 1	4497 2	Y		275	273 0			1 8		8				
							142 4	303 9													
							8 1	5205 2	Y		309	309 0			1 8		7				
							2 4	340 9													
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #:		72H	RRCID -> 273891		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 8005 - 13509		
12	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-				Y		-0-						-0-				
01	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-		2 1	1159 2	Y		80	79 0					1				
02	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-		2 4	88 9													
03	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-		6 1	3162 2	Y		209	202 0			1 8		7				
04	1200 X	1	-0-	-1199	-0-		3 4	230 9													
05	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-		6 1	3433 2	Y		228	218 0			11 1		6				
							1 4	251 9													
							1 2		Y		-0-	6 0					-0-				
									Y		-0-						-0-				
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #:		73H	RRCID -> 273894		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH 7264		PERF. 8010 - 13523		
12	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-		3 1	2180 2	Y		160	161 0					2				
01	134 X	134	-0-	-0-	-0-		176 9														
02	4732 X	56	-0-	-4676	-0-		123 2	11 9	Y		10	12 0					-0-				
03	5239 X	30	-0-	-5209	-0-		52 2	4 9	Y		4	4 0					-0-				
04	5070 X	1088	-0-	-3982	-0-		28 2	2 9	Y		2	2 0					-0-				
05	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-		2 1	972 2	Y		75	73 0					2				
							31 4	83 9													
							4 1	2324 2	Y		188	186 0					4				
							1 4	207 9													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS		MGMT LLC//CONT.//		100351								
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		80H		RRCID -> 273916		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
12	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-		7 1	4513 2	Y	307	305 0	5
01	4743 X	4270	-0-	-473	-0-		338 9					
02	5348 X	4079	-0-	-1269	-0-		5 1	3927 2	Y	300	299 0	5
03	5921 X	4489	-0-	-1432	-0-		8 4	330 9			1 8	
04	5730 X	1858	-0-	-3872	-0-		7 1	3767 2	Y	274	269 0	9
05	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-		4 4	301 9			1 8	
							7 1	4149 2	Y	302	288 0	8
							1 4	332 9			15 1	
							3 1	1673 2	Y	117	121 0	4
							53 4	129 9				
									Y	-0-	4 0	-0-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		79H		RRCID -> 273917		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641		
12	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-		8 1	5368 2	Y	370	367 0	5
01	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-		407 9					
02	6300 X	5232	-0-	-1068	-0-		7 1	5199 2	Y	406	404 0	6
03	6975 X	5869	-0-	-1106	-0-		11 4	447 9			1 8	
04	6750 X	2628	-0-	-4122	-0-		9 1	4831 2	Y	352	345 0	12
05	5797 X	52	-0-	-5745	-0-		5 4	387 9			1 8	
							9 1	5440 2	Y	381	363 0	10
							1 4	419 9			19 1	
							4 1	2373 2	Y	160	165 0	5
							75 4	176 9				
							49 2	3 9	Y	3	8 0	-0-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		81H		RRCID -> 273918		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190		
12	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-		10 1	6494 2	Y	409	406 0	6
01	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-		1 4	450 9				
02	6944 X	5981	-0-	-963	-0-		8 1	6263 2	Y	435	433 0	7
03	7688 X	6741	-0-	-947	-0-		13 4	479 9			1 8	
04	7440 X	2926	-0-	-4514	-0-		11 1	5559 2	Y	368	361 0	13
05	6944 X	82	-0-	-6862	-0-		6 4	405 9			1 8	
							11 1	6231 2	Y	452	429 0	12
							2 4	497 9			23 1	
							5 1	2618 2	Y	201	206 0	6
							82 4	221 9			1 8	
							75 2	7 9	Y	6	12 0	-0-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		82H		RRCID -> 273929		COMPL. DATE 05/30/2014		TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825		
12	4929 X	3887	-0-	-1042	-0-		6 1	3673 2	Y	189	188 0	3
01	4929 X	3545	-0-	-1384	-0-		208 9					
02	8288 X	2940	-0-	-5348	-0-		4 1	3325 2	Y	190	190 0	3
03	9176 X	3863	-0-	-5313	-0-		7 4	209 9				
04	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-		5 1	2766 2	Y	151	149 0	5
05	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-		3 4	166 9				
							6 1	3610 2	Y	224	212 0	6
							1 4	246 9			11 1	
							6 1	3587 2	Y	230	228 0	7
							113 4	253 9			1 8	
							9 1	5887 2	Y	368	366 0	8
							2 4	405 9			1 8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	18814 X	18814	-0-	-0-	-0-	13 1	18505 2	Y	266	283 1	1 8		11	
						3 4	293 9							
01	18724 X	16224	-0-	-2500	-0-	34 1	15658 2	Y	271	273 1			9	
						234 4	298 9							
02	19992 X	11528	-0-	-8464	-0-	21 1	11204 2	Y	199	201 1	1 8		6	
						84 4	219 9							
03	22134 X	13638	-0-	-8496	-0-	76 1	13280 2	Y	250	250 1			6	
						7 4	275 9							
04	18210 X	11709	-0-	-6501	-0-	22 1	11433 2	Y	166	161 1			11	
						71 4	183 9							
05	18817 X	9169	-0-	-9648	-0-	52 1	8954 2	Y	128	133 1			6	
						22 4	141 9							
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832														
12	9269 X	6856	-0-	-2413	-0-	169 1	6265 2	Y	375	362 0	1 8		23	
						9 4	413 9							
01	8649 X	5374	-0-	-3275	-0-	174 1	4833 2	Y	325	323 0	2 8		23	
						9 4	358 9							
02	5292 X	4726	-0-	-566	-0-	148 1	4187 2	Y	352	346 0	1 8		28	
						4 4	387 9							
03	6851 X	4759	-0-	-2092	-0-	173 1	4187 2	Y	355	372 0			11	
						8 4	391 9							
04	6630 X	3811	-0-	-2819	-0-	133 1	3168 2	Y	280	280 0	1 8		10	
						202 4	308 9							
05	6851 X	3700	-0-	-3151	-0-	232 1	3132 2	Y	303	304 0			9	
						3 4	333 9							
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238														
12	2480 X	686	-0-	-1794	-0-	166 1	466 2	Y	48	47 0			3	
						1 4	53 9							
01	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			Y	-0-	3 0			-0-	
02	868 X	174	-0-	-694	-0-	33 1	121 2	Y	18	17 0			1	
						20 9								
03	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	237 1	692 2	Y	104	102 0			3	
						1 4	114 9							
04	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	205 1	776 2	Y	115	114 0			4	
						50 4	127 9							
05	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	266 1	906 2	Y	131	131 0			4	
						1 4	144 9							
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485														
12	1860 X	1773	-0-	-87	-0-	218 1	1324 2	Y	208	202 0	1 8		13	
						2 4	229 9							
01	3131 X	1400	-0-	-1731	-0-	193 1	1007 2	Y	180	179 0	1 8		13	
						2 4	198 9							
02	1876 X	1222	-0-	-654	-0-	213 1	809 2	Y	181	179 0			15	
						1 4	199 9							
03	2077 X	1525	-0-	-552	-0-	232 1	1052 2	Y	217	225 0			7	
						2 4	239 9							
04	2010 X	1895	-0-	-115	-0-	170 1	1355 2	Y	257	253 0	1 8		10	
						87 4	283 9							
05	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	154 1	1386 2	Y	254	256 0			8	
						1 4	279 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290		
12	3596 X	3314	-0-	-282	-0-	5	1	3104	2	Y	186	185	0		3
						205	9								
01	3596 X	3437	-0-	-159	-0-	4	1	3192	2	Y	213	213	0		3
						7	4	234	9						
02	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	9	1	4930	2	Y	316	307	0	1 8	11
						5	4	348	9						
03	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	10	1	5984	2	Y	382	363	0	19 1	10
						2	4	420	9			1	8		
04	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	10	1	5470	2	Y	240	242	0	1 8	7
						172	4	264	9						
05	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	10	1	6558	2	Y	291	290	0	1 8	7
						2	4	320	9						
FOGMT													WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458		
12	10674 X	10674	-0-	-0-	-0-	66	1	10034	2	Y	483	446	0		136
						43	4	531	9						
01	10463 X	10463	-0-	-0-	-0-	50	1	9780	2	Y	527	515	0		148
						53	4	580	9						
02	9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	186	1	8743	2	Y	448	366	0		230
						19	4	493	9						
03	9516 X	9516	-0-	-0-	-0-	148	1	8731	2	Y	517	637	0		110
						68	4	569	9						
04	10320 X	8059	-0-	-2261	-0-	164	1	6671	2	Y	435	459	0	1 8	85
						745	4	479	9						
05	10664 X	8134	-0-	-2530	-0-	99	1	7554	2	Y	428	434	0		79
						10	4	471	9						
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA N UNIT A													WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094		
12	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432															
12	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	9	1	5742	2	Y	339	336	0	1 8	5
						1	4	373	9						
01	6014 X	3843	-0-	-2171	-0-	5	1	3571	2	Y	235	236	0		4
						8	4	259	9						
02	9268 X	-0-	-0-	-9268	-0-					Y	-0-	4	0		-0-
03	10261 X	-0-	-0-	-10261	-0-					Y	-0-				-0-
04	6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-					Y	-0-				-0-
05	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-				-0-
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776															
12	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	67	1	1002	2	Y	134	54	0	2 8	87
						3	4	147	9						
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	106	1	749	2	Y	134	193	0	1 8	27
						147	9								
02	420 N	212	-0-	-208	-0-	180	1	26	2	Y	5	30	0		2
						6	9								
03	1209 N	667	-0-	-542	-0-	233	1	360	2	Y	67	45	0		24
						74	9								
04	960 N	337	-0-	-623	-0-	182	1	116	2	Y	19	37	0		6
						18	4	21	9						
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	213	1	79	2	Y	10	14	0		2
						11	9								
WORTHY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458															
12	21731 X	20117	-0-	-1614	-0-	14	1	19634	2	Y	424	448	1	1 8	17
						3	4	466	9						
01	15965 X	11545	-0-	-4420	-0-	24	1	11040	2	Y	287	295	1		9
						165	4	316	9						
02	17584 X	9780	-0-	-7804	-0-	18	1	9452	2	Y	217	219	1	1 8	6
						71	4	239	9						
03	20119 X	16874	-0-	-3245	-0-	93	1	16395	2	Y	344	342	1		8
						8	4	378	9						
04	19470 X	14810	-0-	-4660	-0-	28	1	14361	2	Y	301	289	1		20
						90	4	331	9						
05	20119 X	3943	-0-	-16176	-0-	22	1	3810	2	Y	93	108	1		5
						9	4	102	9						
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706															
12	12127 X	12127	-0-	-0-	-0-	75	1	11226	2	Y	725	706	0	1 8	161
						28	4	798	9						
01	14074 X	13852	-0-	-222	-0-	60	1	12732	2	Y	796	788	0		169
						184	4	876	9						
02	15998 X	15998	-0-	-0-	-0-	92	1	14999	2	Y	824	778	0	1 8	214
						1	4	906	9						
03	17708 X	17708	-0-	-0-	-0-	97	1	16593	2	Y	925	857	0		282
						1018	9								
04	13410 X	7853	-0-	-5557	-0-	45	1	6943	2	Y	375	485	0		172
						452	4	413	9						
05	15872 X	4	-0-	-15868	-0-	4	2			Y	-0-	172	0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948														
12	11780 X	6123	-0-	-5657	-0-	38	1	5746	2	Y	295	288	0	66
						14	4	325	9					
01	7595 X	4379	-0-	-3216	-0-	19	1	4077	2	Y	204	227	0	43
						59	4	224	9					
02	5852 X	19	-0-	-5833	-0-	18	2	1	9	Y	1	44	0	-0-
03	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-			-0-
04	6240 X	-0-	-0-	-6240	-0-					Y	-0-			-0-
05	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-			-0-
FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880														
12	2263 X	1669	-0-	-594	-0-	74	1	1357	2	Y	211	190	0	59
						6	4	232	9					
01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	57	1	1336	2	Y	232	226	0	65
						7	4	255	9					
02	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	205	1	1293	2	Y	201	163	0	103
						3	4	221	9					
03	2108 N	2005	-0-	-103	-0-	177	1	1557	2	Y	235	288	0	50
						12	4	259	9					
04	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	222	1	1081	2	Y	179	194	0	35
						121	4	197	9					
05	1922 N	1643	-0-	-279	-0-	101	1	1329	2	Y	192	191	0	36
						2	4	211	9					
FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208														
12	2418 X	1820	-0-	-598	-0-	76	1	1554	2	Y	166	164	0	47
						7	4	183	9					
01	2356 X	1521	-0-	-835	-0-	55	1	1290	2	Y	154	158	0	43
						7	4	169	9					
02	2184 X	1461	-0-	-723	-0-	209	1	1101	2	Y	135	109	0	69
						2	4	149	9					
03	2976 X	1923	-0-	-1053	-0-	175	1	1534	2	Y	184	214	0	39
						12	4	202	9					
04	2190 X	2044	-0-	-146	-0-	218	1	1493	2	Y	151	160	0	30
						167	4	166	9					
05	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	105	1	1835	2	Y	161	161	0	30
						2	4	177	9					
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	7595 X	7056	-0-	-539	-0-	219 1	5994 2	Y	645	654 0		28
01	7595 X	6619	-0-	-976	-0-	133 4	710 9	Y	577	572 0		33
02	7728 X	5366	-0-	-2362	-0-	217 1	5685 2	Y	524	500 0		57
03	8556 X	5913	-0-	-2643	-0-	82 4	635 9	Y	559	589 0		27
04	8280 X	6519	-0-	-1761	-0-	196 1	4512 2	Y	742	731 0	1 8	37
05	7068 X	6010	-0-	-1058	-0-	82 4	576 9	Y	764	763 0		38
						226 1	5038 2	Y				
						34 4	615 9	Y				
						262 1	4619 2	Y				
						822 4	816 9	Y				
						279 1	4866 2	Y				
						25 4	840 9	Y				
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724												
12	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597												
12	7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	371 1	6239 2	Y	554	528 0		123
01	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	609 9			502	520 0		105
02	6636 X	5931	-0-	-705	-0-	370 1	5488 2	Y	488	485 0		108
03	7347 X	6919	-0-	-428	-0-	2 4	552 9	Y	573	567 0		114
04	6990 X	5499	-0-	-1491	-0-	392 1	4926 2	Y	452	412 0		154
05	7223 X	5661	-0-	-1562	-0-	76 4	537 9	Y	510	546 0		118
						427 1	5856 2	Y				
						6 4	630 9	Y				
						246 1	3680 2	Y				
						1076 4	497 9	Y				
						265 1	4835 2	Y				
						561 9						
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307												
12	5394 X	5091	-0-	-303	-0-	97 1	4312 2	Y	620	621 0		138
01	5394 X	5237	-0-	-157	-0-	682 9			652	654 0		136
02	4872 X	4515	-0-	-357	-0-	110 1	4408 2	Y	592	597 0		131
03	5239 X	4447	-0-	-792	-0-	2 4	717 9	Y	568	586 0		113
04	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	121 1	3686 2	Y	399	376 0		136
05	5239 X	4687	-0-	-552	-0-	57 4	651 9	Y	401	444 0		93
						114 1	3704 2	Y				
						4 4	625 9	Y				
						135 1	3512 2	Y				
						1027 4	439 9	Y				
						127 1	4119 2	Y				
						441 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	6045 X	4323	-0-	-1722	-0-	355 1	486 9	3482 2	Y	442	470 0			98
01	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	384 1	2 4	4038 2	Y	529	517 0			110
02	6132 X	4618	-0-	-1514	-0-	404 1	56 4	3596 2	Y	511	508 0			113
03	6789 X	5574	-0-	-1215	-0-	464 1	5 4	562 9	Y	552	555 0			110
04	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	498 1	1403 4	4797 2	Y	682	559 0			233
05	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	519 1	756 9	5635 2	Y	687	761 0			159

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106														
12	6665 X	3321	-0-	-3344	-0-	102 1	298 9	2921 2	Y	271	275 0			60
01	6665 X	3257	-0-	-3408	-0-	112 1	1 4	2844 2	Y	273	276 0			57
02	6020 X	2948	-0-	-3072	-0-	124 1	39 4	300 9	Y	260	259 0			58
03	3565 X	3220	-0-	-345	-0-	137 1	3 4	2499 2	Y	283	285 0			56
04	3450 X	3106	-0-	-344	-0-	187 1	595 4	2769 2	Y	262	229 0			89
05	3317 X	2828	-0-	-489	-0-	192 1	286 9	311 9	Y	260	289 0			60

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217														
12	4495 X	4217	-0-	-278	-0-	155 1	382 9	3680 2	Y	347	347 0			77
01	4216 X	4171	-0-	-45	-0-	166 1	1 4	3618 2	Y	351	355 0			73
02	3892 X	3735	-0-	-157	-0-	182 1	49 4	386 9	Y	331	331 0			73
03	4309 X	3393	-0-	-916	-0-	182 1	3 4	3140 2	Y	279	297 0			55
04	4170 X	3644	-0-	-526	-0-	221 1	707 4	2901 2	Y	271	234 0			92
05	4216 X	3189	-0-	-1027	-0-	200 1	285 9	307 9	Y	259	291 0			60

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540														
12	5704 X	5589	-0-	-115	-0-	105 1	837 9	4647 2	Y	761	755 0			169
01	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	121 1	2 4	4631 2	Y	782	788 0			163
02	4956 X	4613	-0-	-343	-0-	137 1	60 4	860 9	Y	470	529 0			104
03	5580 X	4719	-0-	-861	-0-	176 1	4 4	3899 2	Y	464	476 0			92
04	5430 X	4986	-0-	-444	-0-	182 1	968 4	517 9	Y	477	407 0			162
05	5611 X	4572	-0-	-1039	-0-	186 1	526 9	4029 2	Y	478	529 0			111

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	7254 X	5861	-0-	-1393	-0-	32 1	5611 2	Y	198	208 0			22	
01	6727 X	5890	-0-	-837	-0-	218 9	5644 2	Y	197	163 0	20 1		36	
02	5712 X	5111	-0-	-601	-0-	29 1	4876 2	Y	191	192 0			35	
03	6076 X	5636	-0-	-440	-0-	217 9	5344 2	Y	239	236 0			38	
04	5700 X	5044	-0-	-656	-0-	25 1	4666 2	Y	173	179 0			32	
05	5890 X	5649	-0-	-241	-0-	210 9	5176 2	Y	209	201 0			40	
						28 1	263 9							
						1 4	190 9							
						27 1	230 9							
						161 4								
						22 1								
						221 4								
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668														
12	6789 X	6338	-0-	-451	-0-	103 1	5750 2	Y	441	450 0			129	
01	6789 X	6291	-0-	-498	-0-	485 9	5738 2	Y	417	462 0			84	
02	5824 X	5733	-0-	-91	-0-	85 1	459 9							
03	6448 X	6294	-0-	-154	-0-	9 4	5224 2	Y	388	391 0			81	
04	6150 X	5599	-0-	-551	-0-	70 1	427 9							
05	6355 X	5855	-0-	-500	-0-	12 4	5735 2	Y	428	388 0			121	
						83 1	471 9							
						5 4	4565 2	Y	386	421 0			86	
						82 1	425 9							
						527 4	5017 2	Y	363	363 0			86	
						117 1	399 9							
						322 4								
WORTHY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240														
12	17345 X	17345	-0-	-0-	-0-	12 1	16969 2	Y	328	324 1	1 8		13	
01	14995 X	14995	-0-	-0-	-0-	3 4	361 9							
02	11956 X	4385	-0-	-7571	-0-	31 1	14379 2	Y	336	338 1			11	
03	16833 X	16260	-0-	-573	-0-	215 4	370 9							
04	16290 X	12467	-0-	-3823	-0-	8 1	4244 2	Y	92	100 1			3	
05	16833 X	11115	-0-	-5718	-0-	32 4	101 9							
						90 1	15759 2	Y	366	360 1			9	
						8 4	403 9							
						24 1	12058 2	Y	282	272 1			19	
						75 4	310 9							
						62 1	10708 2	Y	290	294 1	1 8		14	
						26 4	319 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 9116 - 15972														
12	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	156 1	2545 2	Y	290	287 0			9	
01	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	319 9	2592 2	Y	316	310 0			15	
02	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	275 1	2670 2	Y	358	352 0	1 8		20	
03	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	348 9	3001 2	Y	365	365 0			20	
04	3120 X	2844	-0-	-276	-0-	218 1	402 9							
05	3627 X	2679	-0-	-948	-0-	394 9	2292 2	Y	234	243 0			11	
						360 1	257 9							
						2 4	2338 2	Y	94	100 0			5	
						284 1	103 9							
						11 4								
						237 1								
						1 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	15897 X	15897	-0-	-0-	-0-	11 1	15565 2	Y	289	278 1	1 8		12	
						3 4	318 9							
01	15283 X	12265	-0-	-3018	-0-	25 1	11776 2	Y	262	266 1			8	
						176 4	288 9							
02	13804 X	8060	-0-	-5744	-0-	15 1	7817 2	Y	154	157 1			5	
						59 4	169 9							
03	15903 X	14872	-0-	-1031	-0-	82 1	14505 2	Y	253	252 1			6	
						7 4	278 9							
04	15390 X	12707	-0-	-2683	-0-	24 1	12426 2	Y	164	159 1			11	
						77 4	180 9							
05	15903 X	13877	-0-	-2026	-0-	79 1	13537 2	Y	207	208 1			10	
						33 4	228 9							
WORTHY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690														
12	18600 X	18136	-0-	-464	-0-	12 1	17633 2	Y	444	474 1	1 8		18	
						3 4	488 9							
01	34565 X	12714	-0-	-21851	-0-	26 1	12102 2	Y	368	374 1			12	
						181 4	405 9							
02	20048 X	708	-0-	-19340	-0-	1 1	682 2	Y	18	29 1			1	
						5 4	20 9							
03	22196 X	546	-0-	-21650	-0-	3 1	530 2	Y	12	13 1			-0-	
						13 9								
04	18450 X	2053	-0-	-16397	-0-	4 1	1983 2	Y	49	46 1			3	
						12 4	54 9							
05	18135 X	1296	-0-	-16839	-0-	7 1	1246 2	Y	36	37 1			2	
						3 4	40 9							
WORTHY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630														
12	13299 X	10614	-0-	-2685	-0-	7 1	10453 2	Y	138	148 1			6	
						2 4	152 9							
01	13299 X	8058	-0-	-5241	-0-	17 1	7789 2	Y	124	126 1			4	
						116 4	136 9							
02	12124 X	11734	-0-	-390	-0-	22 1	11450 2	Y	160	159 1			5	
						86 4	176 9							
03	13423 X	13203	-0-	-220	-0-	73 1	12899 2	Y	204	204 1			5	
						7 4	224 9							
04	11490 X	10472	-0-	-1018	-0-	20 1	10210 2	Y	162	156 1			11	
						64 4	178 9							
05	12989 X	10671	-0-	-2318	-0-	60 1	10375 2	Y	191	192 1			10	
						26 4	210 9							
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932														
12	4278 X	3379	-0-	-899	-0-	21 1	3192 2	Y	144	145 0			32	
						8 4	158 9							
01	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	19 1	4140 2	Y	179	173 0			38	
						60 4	197 9							
02	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	21 1	3504 2	Y	133	136 0			35	
						146 9								
03	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	20 1	3488 2	Y	147	137 0			45	
						162 9								
04	4080 X	1295	-0-	-2785	-0-	8 1	1157 2	Y	50	72 0			23	
						75 4	55 9							
05	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			Y	-0-	23 0			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955														
12	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	36	1	5433	2	Y	314	303	0	70
						14	4	345	9					
01	5301 X	2482	-0-	-2819	-0-	11	1	2297	2	Y	128	171	0	27
						33	4	141	9					
02	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	30	1	4825	2	Y	236	202	0	61
						260	9							
03	5301 X	4866	-0-	-435	-0-	27	1	4599	2	Y	218	213	0	66
						240	9							
04	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	43	1	6524	2	Y	292	224	0	134
						424	4	321	9					
05	10793 X	10793	-0-	-0-	-0-	135	1	9575	2	Y	779	586	0	327
						226	4	857	9					
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798														
12	6231 X	2749	-0-	-3482	-0-	45	1	2280	2	Y	383	418	0	49
						3	4	421	9					
01	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	36	1	5723	2	Y	734	698	0	84
						807	9							
02	5348 X	3742	-0-	-1606	-0-	71	1	3133	2	Y	487	261	0	84
						2	4	536	9			1	8	
03	5921 X	4377	-0-	-1544	-0-	38	1	3697	2	Y	584	599	0	68
						642	9							
04	6360 X	4546	-0-	-1814	-0-	42	1	3473	2	Y	736	712	0	91
						221	4	810	9					
05	6572 X	4743	-0-	-1829	-0-	45	1	3698	2	Y	682	698	0	74
						250	4	750	9					
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391														
12	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	284	1	3743	2	Y	687	684	0	30
						83	4	756	9					
01	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	291	1	3578	2	Y	866	847	0	49
						51	4	953	9					
02	3304 X	2644	-0-	-660	-0-	228	1	1791	2	Y	538	528	0	59
						33	4	592	9					
03	3658 X	186	-0-	-3472	-0-	33	1	117	2	Y	32	89	0	2
						1	4	35	9					
04	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
05	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	3906 X	353	-0-	-3553	-0-	6	1	303	2	Y	40	87	0	5
01	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	44	9							
02	3920 X	3508	-0-	-412	-0-	31	1	4881	2	Y	505	451	0	58
03	4340 X	3862	-0-	-478	-0-	556	9							
04	5280 X	3733	-0-	-1547	-0-	68	1	3021	2	Y	379	199	0	65
05	5456 X	3767	-0-	-1689	-0-	2	4	417	9			1	8	
						34	1	3346	2	Y	438	451	0	51
						482	9							
						36	1	2991	2	Y	468	460	0	58
						191	4	515	9					
						38	1	3109	2	Y	373	390	0	40
						210	4	410	9					
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121														
12	2666 X	1495	-0-	-1171	-0-	9	1	1351	2	Y	120	132	0	27
01	3087 N	3087	-0-	-0-	-0-	3	4	132	9					
02	2268 N	2121	-0-	-147	-0-	13	1	2774	2	Y	236	213	0	50
03	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	40	4	260	9					
04	2520 N	39	-0-	-2481	-0-	12	1	1947	2	Y	147	159	0	38
05	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-	162	9							
						14	1	2425	2	Y	148	141	0	45
						163	9							
						35	2	2	4	Y	2	46	0	1
						2	9							
										Y	-0-	1	0	-0-
FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463														
12	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	60	1	7440	2	Y	380	344	0	107
01	8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	32	4	418	9					
02	8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	46	1	8116	2	Y	463	440	0	130
03	10510 X	10510	-0-	-0-	-0-	44	4	509	9					
04	9495 X	9495	-0-	-0-	-0-	158	1	7904	2	Y	518	383	0	265
05	9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	17	4	570	9					
						152	1	9576	2	Y	643	772	0	136
						75	4	707	9					
						173	1	7812	2	Y	579	601	0	113
						873	4	637	9					
						117	1	8941	2	Y	576	582	0	107
						12	4	634	9					
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852														
12	6634 X	4996	-0-	-1638	-0-	80	1	4480	2	Y	396	411	0	116
01	6634 X	4582	-0-	-2052	-0-	436	9							
02	4732 X	4095	-0-	-637	-0-	61	1	4123	2	Y	355	400	0	71
03	5239 X	4633	-0-	-606	-0-	7	4	391	9					
04	5070 X	4117	-0-	-953	-0-	49	1	3680	2	Y	325	328	0	68
05	4991 X	4397	-0-	-594	-0-	8	4	358	9					
						61	1	4203	2	Y	332	306	0	94
						4	4	365	9					
						60	1	3366	2	Y	275	308	0	61
						388	4	303	9					
						88	1	3775	2	Y	265	263	0	63
						242	4	292	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 FOGMT															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
12	4991 X	3772	-0-	-1219	-0-	56 1	3260 2	14 4	442 9	Y	402	401 0	1 8			113													
01	4991 X	2422	-0-	-2569	-0-	40 1	2050 2	11 4	321 9	Y	292	323 0				82													
02	4760 X	1799	-0-	-2961	-0-	184 1	1414 2	3 4	198 9	Y	180	170 0				92													
03	6231 X	2692	-0-	-3539	-0-	152 1	2220 2	17 4	303 9	Y	275	309 0				58													
04	4740 X	2698	-0-	-2042	-0-	195 1	1979 2	221 4	303 9	Y	275	279 0				54													
05	3782 X	2528	-0-	-1254	-0-	88 1	2152 2	3 4	285 9	Y	259	265 0				48													

WORTHY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883																													
12	16616 X	14498	-0-	-2118	-0-	10 1	14265 2	2 4	221 9	Y	201	218 1				8													
01	16616 X	12478	-0-	-4138	-0-	26 1	12046 2	180 4	226 9	Y	205	206 1				7													
02	17612 X	12574	-0-	-5038	-0-	23 1	12247 2	92 4	212 9	Y	193	193 1	1 8			6													
03	19499 X	16447	-0-	-3052	-0-	91 1	16017 2	8 4	331 9	Y	301	300 1				7													
04	16110 X	13416	-0-	-2694	-0-	26 1	13058 2	81 4	251 9	Y	228	220 1				15													
05	15547 X	15547	-0-	-0-	-0-	88 1	15096 2	37 4	326 9	Y	296	295 1	1 8			15													

FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6859 - 14622																													
12	8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	81 1	7354 2	31 4	683 9	Y	621	560 0	2 8			174													
01	8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	61 1	7549 2	41 4	774 9	Y	704	680 0	1 8			197													
02	8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	215 1	7173 2	16 4	659 9	Y	599	489 0				307													
03	8959 X	8040	-0-	-919	-0-	194 1	7154 2	56 4	636 9	Y	578	762 0				123													
04	8160 X	8120	-0-	-40	-0-	243 1	6673 2	745 4	459 9	Y	417	457 0	1 8			82													
05	9424 X	9424	-0-	-0-	-0-	146 1	8845 2	12 4	421 9	Y	383	394 0				71													

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317																													
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
03	14B2 EXT	1	-0-	-0-	1	1	1 2			Y	-0-					-0-													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1	1				Y	-0-					-0-													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1	1				Y	-0-					-0-													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
12	5735 X	1768	-0-	-3967	-0-	63	1	1589	2	Y	99	121 0	28
01	4433 X	1604	-0-	-2829	-0-	7	4	109	9				
02	3724 X	877	-0-	-2847	-0-	48	1	1437	2	Y	101	101 0	28
03	4123 X	693	-0-	-3430	-0-	8	4	111	9				
04	3720 X	369	-0-	-3351	-0-	168	1	662	2	Y	42	49 0	21
05	1767 X	156	-0-	-1611	-0-	1	4	46	9				
						142	1	512	2	Y	32	46 0	7
						4	4	35	9				
						178	1	162	2	Y	10	15 0	2
						18	4	11	9				
						76	1	74	2	Y	5	6 0	1
						6	9						
FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145													
12	279 N	238	-0-	-41	-0-	71	1	145	2	Y	19	19 0	5
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	1	4	21	9				
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	54	1	404	2	Y	61	49 0	17
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	2	4	67	9				
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	203	1	288	2	Y	39	36 0	20
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	1	4	43	9				
						167	1	314	2	Y	29	43 0	6
						2	4	32	9				
						218	1	337	2	Y	21	23 0	4
						38	4	23	9				
						96	1	588	2	Y	32	30 0	6
						1	4	35	9				
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260													
12	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-		-0-
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-		-0-
02	1512 X	-0-	-0-	-1512	-0-					Y	-0-		-0-
03	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637													
12	682 N	421	-0-	-261	-0-	284	1	125	2	Y	11	10 0	1
01	682 X	531	-0-	-151	-0-	12	9						
02	476 X	278	-0-	-198	-0-	296	1	215	2	Y	18	18 0	1
03	434 X	299	-0-	-135	-0-	20	9						
04	510 X	339	-0-	-171	-0-	267	1	4	2	Y	6	7 0	-0-
05	527 X	456	-0-	-71	-0-	7	9						
						299	1			Y	-0-		-0-
						236	1	36	2	Y	59	57 0	2
						2	4	65	9				
						300	1	53	2	Y	94	93 0	3
						103	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH														
WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	13640 X	12258	-0-	-1382	-0-	76 1	11759 2	Y	350	348 1				38
01	13640 X	10801	-0-	-2839	-0-	38 4	385 9							
02	12180 X	10342	-0-	-1838	-0-	83 1	9924 2	Y	333	353 1	1 8			17
03	13485 X	10061	-0-	-3424	-0-	428 4	366 9							
04	13946 X	13946	-0-	-0-	-0-	86 1	9717 2	Y	295	282 1	1 8			29
05	13195 X	13195	-0-	-0-	-0-	214 4	325 9							
						74 1	9745 2	Y	215	229 1				15
						5 4	237 9							
						108 1	13475 2	Y	289	275 1	1 8			28
						45 4	318 9							
						91 1	12788 2	Y	262	278 1	1 8			11
						28 4	288 9							
BEINHORN RANCH														
WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486														
12	6448 X	5702	-0-	-746	-0-	35 1	5117 2	Y	340	336 0				37
01	6448 X	6277	-0-	-171	-0-	176 4	374 9							
02	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	33 1	5821 2	Y	373	372 0				38
03	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	13 4	410 9							
04	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	33 1	5848 2	Y	316	311 0				43
05	6913 X	6641	-0-	-272	-0-	10 4	348 9							
						46 1	6180 2	Y	338	331 0				50
						22 4	372 9							
						53 1	5431 2	Y	398	384 0				64
						558 4	438 9							
						37 1	6181 2	Y	373	387 0				50
						13 4	410 9							
WORTHY RANCH														
WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.	1048	-0-	1048	1048	2 1	1006 2	Y	29	28 1				1
						8 4	32 9							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1048			Y	-0-	1 1				-0-
04	T. A.	4331	-0-	4331	5379	8 1	4176 2	Y	110	103 1				7
						26 4	121 9							
05	T. A.	26555	-0-	26555	31934	148 1	25482 2	Y	784	750 1	2 8			39
						63 4	862 9							
ROGERS DENTONIO 32 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273														
12	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	256 1	4630 2	Y	383	368 0	1 8			24
01	3100 N	4500	-0-	1400	1400	6 4	421 9							
02	5111 X	3711	-0-	-1400	-0-	256 1	3937 2	Y	273	277 0	1 8			19
03	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	7 4	300 9							
04	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	222 1	3183 2	Y	275	271 0	1 8			22
05	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	3 4	303 9							
						248 1	3157 2	Y	278	291 0				9
						6 4	306 9							
						193 1	2461 2	Y	232	232 0				9
						157 4	255 9							
						246 1	3431 2	Y	314	314 0				9
						4 4	345 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14818 X	9193	-0-	-5625	-0-	6	1	8951	2	Y	213	221	1	9
						2	4	234	9					
01	16544 X	16544	-0-	-0-	-0-	34	1	15776	2	Y	453	447	1	14
						236	4	498	9				1 8	
02	12208 X	7954	-0-	-4254	-0-	15	1	7666	2	Y	195	202	1	6
						58	4	215	9				1 8	
03	19621 X	19621	-0-	-0-	-0-	108	1	19015	2	Y	444	439	1	10
						10	4	488	9				1 8	
04	16020 X	14482	-0-	-1538	-0-	27	1	13971	2	Y	361	347	1	24
						87	4	397	9					
05	16554 X	14225	-0-	-2329	-0-	79	1	13652	2	Y	418	420	1	21
						34	4	460	9				1 8	
WORTHY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037														
12	1705 X	29	-0-	-1676	-0-	28	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	920 X	920	-0-	-0-	-0-	2	1	880	2	Y	28	27	1	1
						7	4	31	9					
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	1	1	697	2	Y	20	19	1	1
						4	4	22	9					
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376														
12	1364 N	893	-0-	-471	-0-	271	1	567	2	Y	49	49	0	3
						1	4	54	9					
01	2356 X	1665	-0-	-691	-0-	269	1	1218	2	Y	160	151	0	11
						2	4	176	9				1 8	
02	1680 X	1643	-0-	-37	-0-	240	1	1168	2	Y	213	207	0	17
						1	4	234	9					
03	1860 X	1626	-0-	-234	-0-	244	1	1143	2	Y	215	225	0	7
						2	4	237	9					
04	1620 X	1569	-0-	-51	-0-	211	1	1062	2	Y	207	206	0	8
						68	4	228	9					
05	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	270	1	1451	2	Y	275	275	0	8
						2	4	303	9					
WORTHY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847														
12	17484 X	7623	-0-	-9861	-0-	5	1	7446	2	Y	155	194	1	6
						1	4	171	9					
01	17112 X	10941	-0-	-6171	-0-	23	1	10473	2	Y	263	261	1	8
						156	4	289	9					
02	16408 X	16388	-0-	-20	-0-	30	1	15799	2	Y	400	395	1	12
						119	4	440	9				1 8	
03	18230 X	18230	-0-	-0-	-0-	100	1	17636	2	Y	441	442	1	10
						9	4	485	9				1 8	
04	16620 X	16394	-0-	-226	-0-	31	1	15902	2	Y	329	317	1	22
						99	4	362	9					
05	18135 X	7325	-0-	-10810	-0-	41	1	7081	2	Y	169	183	1	8
						17	4	186	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	228 1	4832 2	Y	363	360	0			16
						107 4	399 9							
01	4154 X	4141	-0-	-13	-0-	246 1	3529 2	Y	286	286	0			16
						51 4	315 9							
02	4676 X	4133	-0-	-543	-0-	216 1	3472 2	Y	347	325	0			38
						63 4	382 9							
03	5580 X	4499	-0-	-1081	-0-	259 1	3805 2	Y	372	392	0			18
						26 4	409 9							
04	5400 X	4684	-0-	-716	-0-	252 1	3471 2	Y	312	314	0			16
						618 4	343 9							
05	5580 X	4899	-0-	-681	-0-	269 1	4267 2	Y	310	311	0			15
						22 4	341 9							

BEINHORN RANCH WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618														
12	2635 X	2468	-0-	-167	-0-	15 1	2169 2	Y	190	187	0			21
						75 4	209 9							
01	2635 X	2604	-0-	-31	-0-	14 1	2366 2	Y	199	200	0			20
						5 4	219 9							
02	2268 X	1845	-0-	-423	-0-	10 1	1699 2	Y	121	125	0			16
						3 4	133 9							
03	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	19 1	2545 2	Y	184	173	0			27
						9 4	202 9							
04	2520 X	845	-0-	-1675	-0-	7 1	691 2	Y	69	85	0			11
						71 4	76 9							
05	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	16 1	2709 2	Y	194	179	0			26
						6 4	213 9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508														
12	10137 X	9974	-0-	-163	-0-	171 1	8070 2	Y	1525	1507	0	1	8	78
						55 4	1678 9							
01	10137 X	9302	-0-	-835	-0-	182 1	7399 2	Y	1424	1410	0	1	8	91
						155 4	1566 9							
02	9156 X	8779	-0-	-377	-0-	119 1	7368 2	Y	1133	1144	0	1	8	79
						46 4	1246 9							
03	10013 X	7345	-0-	-2668	-0-	129 1	6188 2	Y	901	941	0	1	8	38
						37 4	991 9							
04	9660 X	5522	-0-	-4138	-0-	156 1	4345 2	Y	626	611	0	1	8	52
						332 4	689 9							
05	9982 X	4155	-0-	-5827	-0-	145 1	3113 2	Y	767	731	0	1	8	87
						53 4	844 9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711														
12	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-			Y	-0-					-0-
01	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-			Y	-0-					-0-
02	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	148 1	3182 2	Y	401	373	0			28
						20 4	441 9							
03	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	211 1	4567 2	Y	655	654	0	1	8	28
						28 4	721 9							
04	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	253 1	3421 2	Y	528	511	0	1	8	44
						261 4	581 9							
05	4185 X	2435	-0-	-1750	-0-	203 1	1708 2	Y	450	443	0			51
						29 4	495 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	163 1	5757 2	Y	900	888 0	1 8	46		
						39 4	990 9							
01	6758 X	4361	-0-	-2397	-0-	105 1	3558 2	Y	566	575 0	1 8	36		
						75 4	623 9							
02	6440 X	5737	-0-	-703	-0-	59 1	4954 2	Y	630	621 0	1 8	44		
						31 4	693 9							
03	7130 X	5852	-0-	-1278	-0-	140 1	4893 2	Y	717	730 0	1 8	30		
						30 4	789 9							
04	6720 X	4784	-0-	-1936	-0-	149 1	3707 2	Y	586	566 0	1 8	49		
						283 4	645 9							
05	6944 X	3144	-0-	-3800	-0-	142 1	2285 2	Y	616	595 0		70		
						39 4	678 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443														
12	6045 X	4508	-0-	-1537	-0-	222 1	3647 2	Y	558	554 0		28		
						25 4	614 9							
01	6045 X	4741	-0-	-1304	-0-	264 1	3751 2	Y	588	577 0	1 8	38		
						79 4	647 9							
02	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	160 1	4820 2	Y	602	597 0	1 8	42		
						30 4	662 9							
03	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	147 1	4603 2	Y	663	676 0	1 8	28		
						28 4	729 9							
04	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	86 1	3700 2	Y	575	554 0	1 8	48		
						282 4	633 9							
05	6293 X	2719	-0-	-3574	-0-	108 1	1995 2	Y	529	517 0		60		
						34 4	582 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359														
12	3937 X	2871	-0-	-1066	-0-	36 1	2334 2	Y	441	435 0		22		
						16 4	485 9							
01	3565 X	2315	-0-	-1250	-0-	16 1	1864 2	Y	360	359 0		23		
						39 4	396 9							
02	2464 X	1039	-0-	-1425	-0-	12 1	875 2	Y	134	148 0		9		
						5 4	147 9							
03	2883 X	663	-0-	-2220	-0-	51 1	509 2	Y	91	96 0		4		
						3 4	100 9							
04	2790 X	222	-0-	-2568	-0-	2 1	171 2	Y	33	34 0		3		
						13 4	36 9							
05	2883 X	120	-0-	-2763	-0-	1 1	87 2	Y	28	28 0		3		
						1 4	31 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032														
12	5828 X	4459	-0-	-1369	-0-	32 1	4019 2	Y	346	345 0		18		
						27 4	381 9							
01	4867 X	4452	-0-	-415	-0-	34 1	3969 2	Y	333	330 0		21		
						83 4	366 9							
02	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	30 1	4954 2	Y	333	331 0		23		
						31 4	366 9							
03	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	29 1	5024 2	Y	410	416 0		17		
						30 4	451 9							
04	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	44 1	4248 2	Y	393	377 0		33		
						324 4	432 9							
05	5952 X	3619	-0-	-2333	-0-	32 1	3013 2	Y	475	454 0		54		
						51 4	523 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//100351										12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT																				
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #:										1H	RRCID -> 275087										COMPL. DATE 10/06/2014										TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																						
12	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	377	1	2779	2	11	4	Y	130	117	0			30																						
01	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	454	1	3267	2	30	4	Y	151	155	0			26																						
02	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	466	1	3228	2	9	4	Y	382	271	0			137																						
03	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	466	1	3230	2	24	4	Y	445	486	0			96																						
04	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	458	1	2599	2	638	4	Y	375	414	0	1	8	56																						
05	4557 X	4067	-0-	-490	-0-	466	1	3153	2	21	4	Y	388	352	0			92																						
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #:										40H	RRCID -> 275089										COMPL. DATE 11/17/2014										TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062									
12	6727 X	6643	-0-	-84	-0-	48	1	6060	2	41	4	Y	449	453	0			23																						
01	6355 X	5878	-0-	-477	-0-	47	1	5413	2	114	4	Y	276	281	0			18																						
02	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	35	1	5701	2	35	4	Y	231	233	0			16																						
03	6634 X	6359	-0-	-275	-0-	34	1	5979	2	36	4	Y	282	286	0			12																						
04	6420 X	5635	-0-	-785	-0-	50	1	4932	2	376	4	Y	252	243	0			21																						
05	6665 X	3612	-0-	-3053	-0-	34	1	3214	2	55	4	Y	281	270	0			32																						
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #:										41H	RRCID -> 275101										COMPL. DATE 11/17/2014										TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953									
12	3813 X	2968	-0-	-845	-0-	22	1	2740	2	19	4	Y	170	167	0			9																						
01	3658 X	1973	-0-	-1685	-0-	15	1	1796	2	38	4	Y	113	115	0			7																						
02	3304 X	3127	-0-	-177	-0-	18	1	2928	2	18	4	Y	148	145	0			10																						
03	3534 X	3482	-0-	-52	-0-	19	1	3235	2	20	4	Y	189	191	0			8																						
04	2880 X	2235	-0-	-645	-0-	20	1	1934	2	148	4	Y	121	119	0			10																						
05	3472 X	1523	-0-	-1949	-0-	14	1	1329	2	23	4	Y	143	137	0			16																						
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #:										42H	RRCID -> 275103										COMPL. DATE 11/17/2014										TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878									
12	7936 X	6264	-0-	-1672	-0-	131	1	5627	2	38	4	Y	425	420	0			22																						
01	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	164	1	5108	2	107	4	Y	393	390	0			25																						
02	5600 X	4888	-0-	-712	-0-	113	1	4448	2	27	4	Y	273	279	0			19																						
03	6262 X	4379	-0-	-1883	-0-	167	1	3884	2	24	4	Y	276	283	0			12																						
04	6060 X	4320	-0-	-1740	-0-	355	1	3417	2	261	4	Y	261	251	0			22																						
05	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	231	1	5339	2	91	4	Y	698	640	0	1	8	79																						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275106 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	2046 X	1477	-0-	-569	-0-	332 1	926 2	Y	194	189 0				10
						6 4	213 9							
01	2046 X	1349	-0-	-697	-0-	231 1	846 2	Y	231	226 0				15
						18 4	254 9							
02	1848 X	-0-	-0-	-1848	-0-			Y	-0-	15 0				-0-
03	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	139 1	4043 2	Y	937	896 0	1 8			40
						24 4	1031 9							
04	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	251 1	3490 2	Y	444	447 0				37
						266 4	488 9							
05	1488 X	818	-0-	-670	-0-	248 1	453 2	Y	99	125 0				11
						8 4	109 9							
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903														
12	5890 X	3974	-0-	-1916	-0-	195 1	3569 2	Y	186	182 0	1 8			12
						5 4	205 9							
01	5890 X	4733	-0-	-1157	-0-	222 1	4229 2	Y	249	243 0	1 8			17
						8 4	274 9							
02	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	215 1	4366 2	Y	280	274 0	1 8			22
						4 4	308 9							
03	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	237 1	6175 2	Y	377	387 0				12
						12 4	415 9							
04	5160 X	5080	-0-	-80	-0-	180 1	4324 2	Y	273	274 0	1 8			10
						276 4	300 9							
05	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	218 1	5840 2	Y	345	345 0				10
						6 4	380 9							
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934														
12	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	252 1	1860 2	Y	224	201 0				51
						8 4	246 9							
01	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	267 1	1921 2	Y	229	240 0	1 8			39
						18 4	252 9							
02	1680 N	1678	-0-	-2	-0-	191 1	1327 2	Y	142	130 0				51
						4 4	156 9							
03	2356 N	1155	-0-	-1201	-0-	131 1	904 2	Y	103	132 0				22
						7 4	113 9							
04	2370 N	1345	-0-	-1025	-0-	153 1	866 2	Y	103	110 0				15
						213 4	113 9							
05	1860 N	1655	-0-	-205	-0-	195 1	1318 2	Y	121	107 0				29
						9 4	133 9							
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805														
12	4557 X	2959	-0-	-1598	-0-	222 1	2535 2	Y	181	175 0	1 8			11
						3 4	199 9							
01	4557 X	752	-0-	-3805	-0-	199 1	507 2	Y	41	49 0				3
						1 4	45 9							
02	2912 X	332	-0-	-2580	-0-	178 1	139 2	Y	14	16 0				1
						15 9								
03	2945 X	2894	-0-	-51	-0-	238 1	2381 2	Y	245	238 0				8
						5 4	270 9							
04	2850 X	2056	-0-	-794	-0-	184 1	1601 2	Y	154	156 0				6
						102 4	169 9							
05	2945 X	564	-0-	-2381	-0-	217 1	317 2	Y	27	32 0				1
						30 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	214 1	3442 2	Y		850	770 0		82
01	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	67 4	935 9						
02	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	84 1	1115 2	Y		284	317 0		49
03	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	232 4	312 9						
04	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	70 1	1455 2	Y		276	290 0		35
05	971 X	971	-0-	-0-	-0-	218 4	304 9						
						28 1	1017 2	Y		500	491 0		44
						12 4	550 9						
						31 1	654 2	Y		819	753 0	1 8	109
						49 4	901 9						
						21 1	385 2	Y		510	560 0		59
						4 4	561 9						
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202													
12	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-				Y	-0-	31 0		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	1652 N	-0-	-0-	-1652	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	3100 N	3910	-0-	810	810	174 1	3259 2	Y		403	357 0		46
						34 4	443 9						
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128													
12	11904 X	8948	-0-	-2956	-0-	451 1	7238 2	Y		1016	1051 0		98
01	9579 X	9347	-0-	-232	-0-	141 4	1118 9						
02	10696 X	8656	-0-	-2040	-0-	486 1	6489 2	Y		928	866 0	1 8	159
03	11842 X	9042	-0-	-2800	-0-	1351 4	1021 9						
04	11130 X	9549	-0-	-1581	-0-	317 1	6581 2	Y		701	771 0	1 8	88
05	9579 X	8177	-0-	-1402	-0-	987 4	771 9						
						216 1	7879 2	Y		779	798 0		69
						90 4	857 9						
						377 1	7902 2	Y		615	601 0	1 8	82
						593 4	677 9						
						382 1	7156 2	Y		513	536 0		59
						75 4	564 9						
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381													
12	9705 X	9705	-0-	-0-	-0-	517 1	8290 2	Y		669	660 0		65
01	9424 X	6021	-0-	-3403	-0-	162 4	736 9						
02	8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	329 1	4384 2	Y		359	362 0		62
03	9703 X	9064	-0-	-639	-0-	913 4	395 9						
04	9390 X	7409	-0-	-1981	-0-	332 1	6909 2	Y		422	431 0		53
05	9703 X	5648	-0-	-4055	-0-	1036 4	464 9						
						227 1	8252 2	Y		445	458 0		40
						95 4	490 9						
						303 1	6345 2	Y		259	264 0		35
						476 4	285 9						
						271 1	5083 2	Y		219	229 0		25
						53 4	241 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
12	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	192 1	3349 2	Y	356	355	0		16
						74 4	392 9						
01	3720 X	3693	-0-	-27	-0-	202 1	3069 2	Y	344	341	0		19
						44 4	378 9						
02	3612 X	3341	-0-	-271	-0-	175 1	2703 2	Y	376	354	0		41
						49 4	414 9						
03	3999 X	3825	-0-	-174	-0-	208 1	3154 2	Y	401	423	0		19
						22 4	441 9						
04	3870 X	3302	-0-	-568	-0-	197 1	2365 2	Y	290	294	0		15
						421 4	319 9						
05	3999 X	3347	-0-	-652	-0-	213 1	2714 2	Y	369	366	0		18
						14 4	406 9						

BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377													
12	3069 X	2546	-0-	-523	-0-	16 1	2299 2	Y	138	136	0		15
						79 4	152 9						
01	3069 X	2730	-0-	-339	-0-	15 1	2547 2	Y	147	147	0		15
						6 4	162 9						
02	2772 X	2632	-0-	-140	-0-	14 1	2481 2	Y	121	120	0		16
						4 4	133 9						
03	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	25 1	3329 2	Y	165	157	0		24
						12 4	182 9						
04	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	28 1	2900 2	Y	156	155	0		25
						298 4	172 9						
05	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	18 1	3085 2	Y	135	142	0		18
						6 4	149 9						

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101													
12	3348 X	2047	-0-	-1301	-0-	210 1	1547 2	Y	258	266	0	1 8	58
						6 4	284 9						
01	3379 X	1428	-0-	-1951	-0-	149 1	1074 2	Y	177	205	0		30
						10 4	195 9						
02	2996 X	1454	-0-	-1542	-0-	160 1	1111 2	Y	164	135	0		59
						3 4	180 9						
03	3317 X	1395	-0-	-1922	-0-	152 1	1051 2	Y	167	190	0		36
						8 4	184 9						
04	3210 X	1494	-0-	-1716	-0-	169 1	961 2	Y	116	135	0		17
						236 4	128 9						
05	2046 X	1344	-0-	-702	-0-	157 1	1063 2	Y	106	98	0		25
						7 4	117 9						

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043													
12	6665 X	5589	-0-	-1076	-0-	179 1	5133 2	Y	245	234	0	1 8	15
						7 4	270 9						
01	6665 X	4400	-0-	-2265	-0-	190 1	3965 2	Y	216	215	0	1 8	15
						7 4	238 9						
02	4200 X	3856	-0-	-344	-0-	164 1	3364 2	Y	295	285	0	1 8	24
						3 4	325 9						
03	5580 X	4367	-0-	-1213	-0-	183 1	3791 2	Y	350	363	0		11
						8 4	385 9						
04	5400 X	4563	-0-	-837	-0-	157 1	3771 2	Y	358	355	0	1 8	13
						241 4	394 9						
05	5580 X	5156	-0-	-424	-0-	192 1	4573 2	Y	351	354	0		10
						5 4	386 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	4743 X	4140	-0-	-603	-0-	206 1	3311 2	Y	507	530 0				49
						65 4	558 9							
01	5146 X	3285	-0-	-1861	-0-	171 1	2275 2	Y	332	324 0				57
						474 4	365 9							
02	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	176 1	3666 2	Y	399	406 0				50
						550 4	439 9							
03	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	130 1	4724 2	Y	478	486 0				42
						54 4	526 9							
04	5160 X	1343	-0-	-3817	-0-	53 1	1107 2	Y	91	121 0				12
						83 4	100 9							
05	5363 X	1594	-0-	-3769	-0-	73 1	1376 2	Y	119	117 0				14
						14 4	131 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615														
12	8091 X	6433	-0-	-1658	-0-	343 1	5505 2	Y	434	426 0				42
						108 4	477 9							
01	9530 X	9530	-0-	-0-	-0-	506 1	6753 2	Y	786	692 0	1 8			135
						1406 4	865 9							
02	11242 X	11242	-0-	-0-	-0-	418 1	8691 2	Y	754	793 0	1 8			95
						1304 4	829 9							
03	6448 X	2660	-0-	-3788	-0-	65 1	2359 2	Y	190	268 0				17
						27 4	209 9							
04	9210 X	5623	-0-	-3587	-0-	225 1	4708 2	Y	306	282 0				41
						353 4	337 9							
05	12462 X	7006	-0-	-5456	-0-	328 1	6149 2	Y	423	415 0				49
						64 4	465 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590														
12	5456 X	1049	-0-	-4407	-0-	53 1	846 2	Y	121	129 0				12
						17 4	133 9							
01	5456 X	104	-0-	-5352	-0-	5 1	73 2	Y	10	20 0				2
						15 4	11 9							
02	3528 X	-0-	-0-	-3528	-0-			Y	-0-	2 0				-0-
03	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	121 1	4413 2	Y	509	464 0				45
						51 4	560 9							
04	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	190 1	3981 2	Y	408	399 0				54
						299 4	449 9							
05	6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	311 1	5831 2	Y	635	615 0	1 8			73
						61 4	699 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517														
12	1209 X	1099	-0-	-110	-0-	47 1	761 2	Y	251	255 0				24
						15 4	276 9							
01	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	94 1	1255 2	Y	421	373 0				72
						261 4	463 9							
02	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	42 1	876 2	Y	220	264 0				28
						131 4	242 9							
03	1209 X	1208	-0-	-1	-0-	26 1	933 2	Y	216	225 0				19
						11 4	238 9							
04	2010 X	985	-0-	-1025	-0-	35 1	741 2	Y	139	140 0				18
						56 4	153 9							
05	2077 X	1719	-0-	-358	-0-	72 1	1339 2	Y	267	254 0				31
						14 4	294 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	408 X	408	-0-	-0-	-0-	18 1	285 2	Y	90	92	0		9	
						6 4	99 9							
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	46 1	617 2	Y	197	172	0		34	
						128 4	217 9							
02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	47 1	975 2	Y	232	237	0		29	
						146 4	255 9							
03	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	45 1	1648 2	Y	300	302	0		27	
						19 4	330 9							
04	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	102 1	2141 2	Y	220	218	0		29	
						161 4	242 9							
05	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	121 1	2265 2	Y	248	248	0		29	
						24 4	273 9							
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104														
12	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	204 1	1506 2	Y	252	222	0	1 8	57	
						6 4	277 9							
01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	180 1	1295 2	Y	208	229	0	1 8	35	
						12 4	229 9							
02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	179 1	1240 2	Y	159	137	0		57	
						3 4	175 9							
03	1984 N	1869	-0-	-115	-0-	207 1	1432 2	Y	200	214	0		43	
						10 4	220 9							
04	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	227 1	1287 2	Y	188	203	0		28	
						316 4	207 9							
05	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	229 1	1550 2	Y	194	176	0		46	
						10 4	213 9							
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139														
12	4712 X	4049	-0-	-663	-0-	233 1	3337 2	Y	368	366	0		16	
						74 4	405 9							
01	4712 X	3088	-0-	-1624	-0-	220 1	2542 2	Y	263	264	0		15	
						37 4	289 9							
02	3416 X	2882	-0-	-534	-0-	232 1	2292 2	Y	287	271	0		31	
						42 4	316 9							
03	4061 X	3384	-0-	-677	-0-	293 1	2691 2	Y	347	361	0		17	
						18 4	382 9							
04	3930 X	3088	-0-	-842	-0-	288 1	2043 2	Y	357	356	0		18	
						364 4	393 9							
05	4061 X	3595	-0-	-466	-0-	314 1	2881 2	Y	350	351	0		17	
						15 4	385 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149														
12	3255 X	2566	-0-	-689	-0-	16 1	2330 2	Y	127	125	0		14	
						80 4	140 9							
01	3255 X	3076	-0-	-179	-0-	17 1	2886 2	Y	151	150	0		15	
						7 4	166 9							
02	3472 X	1002	-0-	-2470	-0-	5 1	948 2	Y	43	52	0		6	
						2 4	47 9							
03	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-			Y	-0-	6	0		-0-	
04	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-			Y	-0-				-0-	
05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			Y	-0-				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	4402 X	3615	-0-	-787	-0-	22 1	3285 2	Y	177	175	0		19	
						113 4	195 9							
01	4402 X	3764	-0-	-638	-0-	20 1	3534 2	Y	184	184	0		19	
						8 4	202 9							
02	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	25 1	4462 2	Y	196	188	0		27	
						8 4	216 9							
03	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	35 1	4621 2	Y	205	202	0		30	
						17 4	226 9							
04	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	42 1	4277 2	Y	216	211	0		35	
						439 4	238 9							
05	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	31 1	5165 2	Y	215	221	0		29	
						11 4	237 9							
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978														
12	5394 X	5039	-0-	-355	-0-	54 1	4610 2	Y	340	322	0		85	
						1 4	374 9							
01	4960 X	4916	-0-	-44	-0-	65 1	4450 2	Y	356	349	0		92	
						9 4	392 9							
02	4620 X	4554	-0-	-66	-0-	51 1	4128 2	Y	338	343	0	1 8	86	
						3 4	372 9							
03	5115 X	4890	-0-	-225	-0-	43 1	4466 2	Y	345	335	0		96	
						1 4	380 9							
04	4890 X	4598	-0-	-292	-0-	41 1	3828 2	Y	289	298	0		87	
						411 4	318 9							
05	5053 X	4889	-0-	-164	-0-	41 1	4484 2	Y	294	289	0		92	
						41 4	323 9							
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909														
12	3844 X	3549	-0-	-295	-0-	40 1	3369 2	Y	127	122	0		32	
						140 9								
01	3844 X	3505	-0-	-339	-0-	48 1	3301 2	Y	135	132	0		35	
						7 4	149 9							
02	3668 X	3283	-0-	-385	-0-	38 1	3058 2	Y	168	160	0		43	
						2 4	185 9							
03	4061 X	3595	-0-	-466	-0-	32 1	3307 2	Y	232	210	0		65	
						1 4	255 9							
04	3600 X	3109	-0-	-491	-0-	28 1	2587 2	Y	196	202	0		59	
						278 4	216 9							
05	3627 X	3203	-0-	-424	-0-	27 1	2945 2	Y	185	186	0		58	
						27 4	204 9							
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613														
12	4433 X	4101	-0-	-332	-0-	44 1	3699 2	Y	325	309	0		81	
						358 9								
01	4433 X	4067	-0-	-366	-0-	53 1	3624 2	Y	347	338	0		90	
						8 4	382 9							
02	3808 X	3596	-0-	-212	-0-	40 1	3228 2	Y	295	309	0		76	
						3 4	325 9							
03	4216 X	3920	-0-	-296	-0-	34 1	3576 2	Y	281	278	0		79	
						1 4	309 9							
04	3960 X	3662	-0-	-298	-0-	32 1	3008 2	Y	272	269	0		82	
						323 4	299 9							
05	4092 X	3978	-0-	-114	-0-	32 1	3548 2	Y	332	310	0		104	
						33 4	365 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
MAUND RANCH 26 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 275802													COMPL. DATE 10/13/2014	
CAPACITY													TOTAL DEPTH 6723	
PERF. 7068 - 11982														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		M			CODE		
12	3565 X	2291	-0-	-1274	-0-	245	1	1806	2	Y	212	194	0	48
						7	4	233	9					
01	2263 X	2020	-0-	-243	-0-	216	1	1557	2	Y	212	223	0	36
						14	4	233	9			1	8	
02	2492 X	1298	-0-	-1194	-0-	144	1	1001	2	Y	136	123	0	49
						3	4	150	9					
03	2759 X	1477	-0-	-1282	-0-	163	1	1126	2	Y	164	177	0	36
						8	4	180	9					
04	2220 X	2032	-0-	-188	-0-	225	1	1280	2	Y	194	201	0	29
						314	4	213	9					
05	2294 X	2231	-0-	-63	-0-	258	1	1749	2	Y	193	176	0	46
						12	4	212	9					

MAUND RANCH 26 UNIT													TOTAL DEPTH 6714	
WELL #: 8H RRCID -> 275803													PERF. 7171 - 12101	
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	94	1	696	2	Y	114	102	0	26
						3	4	125	9					
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	44	1	315	2	Y	52	69	0	9
						3	4	57	9					
02	644 N	414	-0-	-230	-0-	41	1	284	2	Y	80	60	0	29
						1	4	88	9					
03	930 N	272	-0-	-658	-0-	26	1	183	2	Y	56	73	0	12
						1	4	62	9					
04	420 N	341	-0-	-79	-0-	34	1	193	2	Y	61	64	0	9
						47	4	67	9					
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	93	1	628	2	Y	79	69	0	19
						4	4	87	9					

MAUND RANCH 26 UNIT													TOTAL DEPTH 6748	
WELL #: 9H RRCID -> 275806													PERF. 7270 - 12192	
12	5642 X	5020	-0-	-622	-0-	534	1	3935	2	Y	486	447	0	110
						16	4	535	9			1	8	
01	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	577	1	4149	2	Y	418	456	0	71
						38	4	460	9			1	8	
02	4984 X	4878	-0-	-106	-0-	568	1	3939	2	Y	327	281	0	117
						11	4	360	9					
03	5518 X	4834	-0-	-684	-0-	558	1	3866	2	Y	347	389	0	75
						28	4	382	9					
04	5250 X	4708	-0-	-542	-0-	544	1	3088	2	Y	289	320	0	43
						758	4	318	9			1	8	
05	5394 X	3815	-0-	-1579	-0-	450	1	3041	2	Y	275	253	0	65
						21	4	303	9					

MAUND RANCH 26 UNIT													TOTAL DEPTH 6779	
WELL #: 10H RRCID -> 275807													PERF. 7532 - 12362	
12	2325 X	1549	-0-	-776	-0-	159	1	1172	2	Y	194	187	0	44
						5	4	213	9					
01	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	223	1	1607	2	Y	355	338	0	60
						15	4	391	9			1	8	
02	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	250	1	1730	2	Y	350	285	0	125
						5	4	385	9					
03	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	269	1	1860	2	Y	331	384	0	72
						14	4	364	9					
04	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	241	1	1368	2	Y	240	276	0	36
						336	4	264	9					
05	2635 N	2236	-0-	-399	-0-	252	1	1702	2	Y	245	223	0	58
						12	4	270	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8927 - 16668														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
12	4867 X	1817	-0-	-3050	-0-	161 1	1283 2	Y			339	347 0		7
01	3410 X	743	-0-	-2667	-0-	373 9					175	177 0		5
02	3192 X	400	-0-	-2792	-0-	249 1	300 2	Y			89	89 0	2 8	3
03	3534 X	235	-0-	-3299	-0-	1 4	193 9				70	71 0	1 8	1
04	3420 X	1066	-0-	-2354	-0-	151 1	151 2	Y			496	482 0	4 8	11
05	1829 X	932	-0-	-897	-0-	98 9					348	345 0	8 8	6
						34 1	124 2	Y						
						77 9								
						108 1	412 2	Y						
						546 9								
						66 1	475 2	Y						
						8 4	383 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 275816 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 9015 - 17390														
12	6479 X	5683	-0-	-796	-0-	111 1	4631 2	Y			855	854 0	1 8	17
01	6479 X	2106	-0-	-4373	-0-	941 9					543	544 0	1 8	15
02	6020 X	421	-0-	-5599	-0-	173 1	1330 2	Y			138	146 0	3 8	4
03	6665 X	6	-0-	-6659	-0-	6 4	597 9				3	7 0		-0-
04	6450 X	833	-0-	-5617	-0-	188 1	81 2	Y			500	485 0	4 8	11
05	5673 X	1294	-0-	-4379	-0-	152 9					703	685 0	17 8	12
						2 1	1 2	Y						
						3 9								
						146 1	137 2	Y						
						550 9								
						200 1	316 2	Y						
						5 4	773 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190														
12	5580 X	820	-0-	-4760	-0-	156 1	566 2	Y			88	140 0		11
01	5580 X	624	-0-	-4956	-0-	1 4	97 9				33	40 0		4
02	4452 X	608	-0-	-3844	-0-	316 1	272 2	Y			41	20 0	18 1	7
03	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	36 9					525	470 0	1 8	61
04	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	276 1	287 2	Y			254	284 0		31
05	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	45 9					247	251 0		27
						327 1	5750 2	Y						
						578 9								
						108 1	3908 2	Y						
						249 4	279 9							
						102 1	3735 2	Y						
						252 4	272 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165														
12	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	189 1	3404 2	Y			287	293 0		37
01	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	4 4	316 9				441	427 0	1 8	50
02	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	218 1	6837 2	Y			373	192 0	166 1	64
03	4433 X	3989	-0-	-444	-0-	485 9					284	315 0		33
04	6060 X	3318	-0-	-2742	-0-	221 1	4762 2	Y			349	339 0		43
05	6262 X	3082	-0-	-3180	-0-	3 4	410 9							34
						180 1	3497 2	Y						
						312 9								
						185 1	2584 2	Y						
						165 4	384 9							
						186 1	2386 2	Y						
						161 4	349 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 RANCHO ENCANTADO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	EOM BALANCE
12	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	37 1	2766 2	Y	50	81 0				42
01	2542 X	2153	-0-	-389	-0-	55 9	2044 2	Y	69	55 0				56
02	2268 X	2153	-0-	-115	-0-	33 1	2039 2	Y	63	23 0	1 8			95
03	2852 X	2488	-0-	-364	-0-	76 9	2349 2	Y	96	107 0				84
04	2760 X	2135	-0-	-625	-0-	34 1	2028 2	Y	78	58 0				104
05	2852 X	1936	-0-	-916	-0-	11 4	1836 2	Y	60	100 0				64
RANCHO ENCANTADO WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931														
12	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	30 1	3873 2	Y	47	75 0				39
01	3472 X	3069	-0-	-403	-0-	52 9	2949 2	Y	65	51 0				53
02	3220 X	3131	-0-	-89	-0-	48 1	2998 2	Y	60	22 0	1 8			90
03	3968 X	3447	-0-	-521	-0-	72 9	3272 2	Y	118	106 0				102
04	3840 X	3130	-0-	-710	-0-	50 1	2981 2	Y	108	70 0	1 8			139
05	3968 X	2860	-0-	-1108	-0-	17 4	2672 2	Y	126	133 0				132
RANCHO ENCANTADO WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979														
12	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	41 1	3672 2	Y	71	111 0				59
01	3379 X	3043	-0-	-336	-0-	78 9	2885 2	Y	101	77 0				83
02	2996 X	2673	-0-	-323	-0-	47 1	2526 2	Y	83	34 0	1 8			131
03	3813 X	3188	-0-	-625	-0-	111 9	3003 2	Y	130	148 0				113
04	3690 X	3246	-0-	-444	-0-	42 1	3082 2	Y	121	78 0	1 8			155
05	3813 X	1867	-0-	-1946	-0-	14 4	1747 2	Y	80	148 0				87
RANCHO ENCANTADO WELL #: 38H RRCID -> 275843 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258														
12	3131 X	51	-0-	-3080	-0-	38 1	49 2	Y	1	35 0				1
01	2821 X	394	-0-	-2427	-0-	4 4	373 2	Y	14	3 0				12
02	2492 X	933	-0-	-1559	-0-	27 1	880 2	Y	30	5 0				37
03	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-	15 9	33 9	Y	-0-	37 0				-0-
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-	5 4		Y	-0-					-0-
05	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH WELL #: 49H RRCID -> 275844 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	121 1	2711 2	Y	140	132 0				20
						7 4	154 9							
01	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	101 1	2717 2	Y	133	141 0				12
						22 4	146 9							
02	3108 X	2962	-0-	-146	-0-	95 1	2723 2	Y	131	129 0				14
						144 9								
03	3441 X	2259	-0-	-1182	-0-	99 1	1962 2	Y	180	174 0				20
						198 9								
04	3330 X	2227	-0-	-1103	-0-	84 1	1657 2	Y	159	162 0				17
						311 4	175 9							
05	3286 X	2161	-0-	-1125	-0-	78 1	1589 2	Y	151	147 0				21
						328 4	166 9							
FOGMT WELL #: 19SP RRCID -> 275845 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898														
12	1891 X	820	-0-	-1071	-0-	100 1	681 2	Y	35	33 0				5
						39 9								
01	1395 X	658	-0-	-737	-0-	107 1	522 2	Y	26	28 0				3
						29 9								
02	1260 X	823	-0-	-437	-0-	182 1	607 2	Y	31	28 0				6
						34 9								
03	3100 N	3260	-0-	160	160	350 1	2758 2	Y	138	131 0				13
						152 9								
04	2905 N	2745	-0-	-160	-0-	226 1	2353 2	Y	129	129 0				13
						24 4	142 9							
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	214 1	1322 2	Y	83	90 0				6
						1 4	91 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8764 - 16367														
12	7471 X	4023	-0-	-3448	-0-	135 1	3213 2	Y	614	618 0				12
						675 9								
01	4898 X	1161	-0-	-3737	-0-	152 1	687 2	Y	290	294 0				8
						3 4	319 9							
02	5096 X	2772	-0-	-2324	-0-	252 1	1713 2	Y	734	702 0	16 8			24
						807 9								
03	5642 X	824	-0-	-4818	-0-	148 1	461 2	Y	195	214 0	3 8			2
						215 9								
04	5460 X	955	-0-	-4505	-0-	236 1	327 2	Y	356	347 0	3 8			8
						392 9								
05	4030 X	1558	-0-	-2472	-0-	182 1	755 2	Y	553	539 0	13 8			9
						13 4	608 9							
RANCHO ENCANTADO WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171														
12	2542 X	2499	-0-	-43	-0-	32 1	2426 2	Y	37	55 0				31
						41 9								
01	2077 X	1985	-0-	-92	-0-	31 1	1893 2	Y	55	41 0				45
						61 9								
02	1876 X	1454	-0-	-422	-0-	22 1	1350 2	Y	67	19 0	1 8			92
						8 4	74 9							
03	2511 X	1616	-0-	-895	-0-	19 1	1495 2	Y	91	104 0				79
						2 4	100 9							
04	2430 X	1609	-0-	-821	-0-	13 1	1525 2	Y	63	55 0				87
						2 4	69 9							
05	2511 X	1655	-0-	-856	-0-	27 1	1553 2	Y	66	84 0				69
						2 4	73 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
FOGMT WELL #: 20SP RRCID -> 275893 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	98 1	446 2	Y	75	91 0					10
01	1488 X	300	-0-	-1188	-0-	83 9	182 2	Y	18	26 0					2
02	1484 X	614	-0-	-870	-0-	98 1	366 2	Y	36	31 0					7
03	1643 X	255	-0-	-1388	-0-	20 9	23 2	Y	2	9 0					-0-
04	1560 X	682	-0-	-878	-0-	208 1	471 2	Y	51	46 0					5
05	682 X	370	-0-	-312	-0-	40 9	56 9	Y	19	23 0					1
						2 9	184 2								
						150 1									
						5 4									
						165 1									
						21 9									
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188															
12	3064 X	1256	-0-	-1808	-0-	154 1	941 2	Y	145	188 0					19
01	3286 X	2258	-0-	-1028	-0-	1 4	160 9	Y	210	205 0					24
02	3752 X	2335	-0-	-1417	-0-	242 1	1785 2	Y	266	130 0					46
03	4154 X	2639	-0-	-1515	-0-	231 9	1845 2	Y	306	316 0					36
04	3570 X	2434	-0-	-1136	-0-	196 1	293 9	Y	337	331 0					42
05	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	1 4	2080 2	Y	328	334 0					35
						222 1									
						337 9									
						196 1	1755 2	Y							
						112 4	371 9	Y							
						223 1	2076 2	Y							
						140 4	361 9								
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522															
12	2387 N	31	-0-	-2356	-0-	1 1	27 2	Y	3	26 0					-0-
01	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	3 9	4532 2	Y	381	337 0					43
02	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	28 1	2653 2	Y	272	143 0					47
03	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	419 9	299 9	Y	307	318 0					36
04	4170 X	2966	-0-	-1204	-0-	60 1	2664 2	Y	382	370 0					47
05	4309 X	2724	-0-	-1585	-0-	2 4	2367 2	Y	256	275 0					28
						27 1	2262 2	Y							
						151 4	420 9								
						27 1	282 9								
						153 4									
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710															
12	1643 N	1	-0-	-1642	-0-	1 2		Y	-0-	24 0					-0-
01	2418 X	41	-0-	-2377	-0-	38 2	3 9	Y	3	3 0					-0-
02	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-			Y	-0-						-0-
03	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			Y	-0-						-0-
04	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-			Y	-0-						-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-						-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8880 - 15686														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT	CODE	AMT	
12	4867 X	2568	-0-	-2299	-0-	138 1	2285 2	Y		132	133 0			4
						145 9								
01	3007 X	2566	-0-	-441	-0-	215 1	2201 2	Y		136	134 0			6
						150 9								
02	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	191 1	2559 2	Y		175	171 0			10
						193 9								
03	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	300 1	2724 2	Y		201	200 0			11
						2 4	221 9							
04	3060 X	2139	-0-	-921	-0-	232 1	1726 2	Y		157	160 0			8
						8 4	173 9							
05	3255 X	2379	-0-	-876	-0-	208 1	2046 2	Y		113	115 0			6
						1 4	124 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241														
12	4557 X	3451	-0-	-1106	-0-	281 1	2624 2	Y		494	512 0	1 8		63
						3 4	543 9							
01	4929 X	3339	-0-	-1590	-0-	316 1	2608 2	Y		377	396 0	1 8		43
						415 9								
02	4452 X	2976	-0-	-1476	-0-	208 1	2320 2	Y		406	203 0	175 1		70
						1 4	447 9				1 8			
03	4712 X	3472	-0-	-1240	-0-	265 1	2681 2	Y		478	492 0	1 8		55
						526 9								
04	4170 X	3034	-0-	-1136	-0-	242 1	2101 2	Y		506	498 0	1 8		62
						134 4	557 9							
05	3441 X	2996	-0-	-445	-0-	267 1	2013 2	Y		527	531 0	1 8		57
						136 4	580 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8736 - 16043														
12	4402 X	4637	-0-	235	-0-	106 1	3619 2	Y		829	829 0	1 8		16
						912 9								
01	4402 X	1747	-0-	-2655	-0-	153 1	1020 2	Y		517	518 0			15
						5 4	569 9							
02	4648 X	65	-0-	-4583	-0-	55 1	7 2	Y		3	18 0			-0-
						3 9								
03	5146 X	45	-0-	-5101	-0-	11 1	22 2	Y		11	11 0			-0-
						12 9								
04	4890 X	164	-0-	-4726	-0-	74 1	42 2	Y		44	43 0			1
						48 9								
05	4650 X	17	-0-	-4633	-0-	17 1		Y		-0-	1 0			-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8923 - 18129														
12	6541 X	5565	-0-	-976	-0-	145 1	3639 2	Y		1619	1603 0	1 8		32
						1781 9								
01	8153 X	1481	-0-	-6672	-0-	134 1	645 2	Y		635	648 0	1 8		18
						3 4	699 9							
02	6132 X	856	-0-	-5276	-0-	162 1	331 2	Y		330	330 0	7 8		11
						363 9								
03	5580 X	801	-0-	-4779	-0-	145 1	294 2	Y		329	331 0	5 8		4
						362 9								
04	5400 X	847	-0-	-4553	-0-	128 1	178 2	Y		492	481 0	4 8		11
						541 9								
05	5580 X	1276	-0-	-4304	-0-	144 1	395 2	Y		664	648 0	16 8		11
						7 4	730 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT./										12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT./										100351											
CHAPARRAL WILDLIFE STATE										WELL #:		21H		RRCID -> 276099		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH		8495 PERF. 8790 - 16297	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
12	2790 X	2246	-0-	-544	-0-	70 74	1 9	2102	2	Y	67	61	0						24		
01	2790 X	1378	-0-	-1412	-0-	14 48	1 9	1316	2	Y	44	54	0						14		
02	2548 X	2264	-0-	-284	-0-	31 70	1 9	2163	2	Y	64	56	0						22		
03	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	27 27	1 4	3113	2	Y	109	108	0			1	8		22		
04	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	24 24	1 4	2554	2	Y	119	105	0						36		
05	2511 X	2373	-0-	-138	-0-	21 87	1 9	2265	2	Y	79	84	0						31		
CHAPARRAL WILDLIFE STATE										WELL #:		19H		RRCID -> 276101		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH		8446 PERF. 8883 - 16301	
12	4743 X	4470	-0-	-273	-0-	140 121	1 9	4209	2	Y	110	108	0						39		
01	4743 X	4096	-0-	-647	-0-	41 121	1 9	3934	2	Y	110	114	0						35		
02	4396 X	3583	-0-	-813	-0-	50 1	1 4	3441	2	Y	83	90	0						28		
03	4867 X	4092	-0-	-775	-0-	34 34	1 4	3936	2	Y	80	92	0						16		
04	4440 X	3599	-0-	-841	-0-	33 32	1 4	3465	2	Y	63	60	0						19		
05	4464 X	4335	-0-	-129	-0-	40 47	1 9	4248	2	Y	43	45	0						17		
CHAPARRAL WILDLIFE STATE										WELL #:		20H		RRCID -> 276102		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH		8501 PERF. 8841 - 16195	
12	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	91 129	1 9	2735	2	Y	117	115	0						41		
01	2790 X	2788	-0-	-2	-0-	27 134	1 9	2627	2	Y	122	124	0						39		
02	2772 X	2341	-0-	-431	-0-	32 97	1 9	2212	2	Y	88	97	0						30		
03	3069 X	2703	-0-	-366	-0-	22 22	1 4	2573	2	Y	78	92	0						16		
04	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	26 25	1 4	2730	2	Y	87	76	0						27		
05	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	28 84	1 9	2955	2	Y	76	73	0						30		
CHAPARRAL WILDLIFE STATE										WELL #:		22H		RRCID -> 276106		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH		8459 PERF. 8840 - 16379	
12	4123 X	3302	-0-	-821	-0-	104 78	1 9	3120	2	Y	71	71	0						25		
01	3596 X	3579	-0-	-17	-0-	35 142	1 9	3402	2	Y	129	113	0						41		
02	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	45 1	1 4	3130	2	Y	124	122	0			1	8		42		
03	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	30 30	1 4	3481	2	Y	115	133	0			1	8		23		
04	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	32 31	1 4	3366	2	Y	101	93	0						31		
05	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	35 70	1 9	3758	2	Y	64	70	0						25		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276120 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	4185 X	3458	-0-	-727	-0-	37 1	3159 2	Y	238	232	0		60
						262 9							
01	4185 X	3245	-0-	-940	-0-	43 1	2933 2	Y	239	237	0		62
						6 4	263 9						
02	3528 X	2969	-0-	-559	-0-	33 1	2689 2	Y	223	228	0		57
						2 4	245 9						
03	3906 X	3188	-0-	-718	-0-	28 1	2889 2	Y	245	234	0		68
						1 4	270 9						
04	3780 X	2985	-0-	-795	-0-	26 1	2451 2	Y	223	224	0		67
						263 4	245 9						
05	3472 X	3082	-0-	-390	-0-	25 1	2791 2	Y	218	217	0		68
						26 4	240 9						
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965													
12	2573 X	2109	-0-	-464	-0-	66 1	1973 2	Y	64	64	0		23
						70 9							
01	2511 X	1404	-0-	-1107	-0-	14 1	1338 2	Y	47	55	0		15
						52 9							
02	2212 X	1501	-0-	-711	-0-	21 1	1432 2	Y	44	44	0		15
						48 9							
03	2449 X	1504	-0-	-945	-0-	12 1	1440 2	Y	36	44	0		7
						12 4	40 9						
04	2220 X	741	-0-	-1479	-0-	7 1	707 2	Y	18	20	0		5
						7 4	20 9						
05	2108 X	717	-0-	-1391	-0-	6 1	691 2	Y	18	16	0		7
						20 9							
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473													
12	5177 X	3959	-0-	-1218	-0-	41 1	3514 2	Y	367	364	0		92
						404 9							
01	5177 X	4423	-0-	-754	-0-	56 1	3875 2	Y	440	417	0	1 8	114
						8 4	484 9						
02	4396 X	3764	-0-	-632	-0-	41 1	3333 2	Y	352	375	0	1 8	90
						3 4	387 9						
03	4867 X	4103	-0-	-764	-0-	35 1	3662 2	Y	368	355	0		103
						1 4	405 9						
04	4620 X	3846	-0-	-774	-0-	33 1	3096 2	Y	350	347	0		106
						332 4	385 9						
05	4433 X	4166	-0-	-267	-0-	34 1	3699 2	Y	363	355	0		114
						34 4	399 9						
BEINHORN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174													
12	11935 X	11898	-0-	-37	-0-	69 1	10085 2	Y	1270	1245	0	1 8	138
						347 4	1397 9						
01	11935 X	10660	-0-	-1275	-0-	54 1	9339 2	Y	1133	1155	0	1 8	115
						21 4	1246 9						
02	11312 X	8789	-0-	-2523	-0-	44 1	7848 2	Y	803	808	0	1 8	109
						14 4	883 9						
03	12524 X	5638	-0-	-6886	-0-	37 1	5011 2	Y	520	552	0		77
						18 4	572 9						
04	11520 X	2902	-0-	-8618	-0-	22 1	2285 2	Y	327	351	0		53
						235 4	360 9						
05	16042 X	16042	-0-	-0-	-0-	83 1	13896 2	Y	1849	1653	0	2 8	247
						29 4	2034 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BEINHORN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	8401 X	7477	-0-	-924	-0-	46 1	6718 2	482 9	Y	438	432 0			48
01	8401 X	8164	-0-	-237	-0-	231 4	482 9	44 1	Y	475	475 0			48
02	8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	17 4	523 9	43 1	Y	411	402 0	1 8		56
03	8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	13 4	452 9	59 1	Y	424	417 0			63
04	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	28 4	466 9	69 1	Y	507	488 0			82
05	9114 X	8017	-0-	-1097	-0-	725 4	558 9	44 1	Y	448	470 0			60
						16 4	493 9							
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 276239 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 13167														
12	4185 X	3461	-0-	-724	-0-	38 1	3204 2	219 9	Y	199	196 0			50
01	3937 X	3401	-0-	-536	-0-	46 1	3150 2	7 4	Y	180	183 0			47
02	3304 X	3082	-0-	-222	-0-	35 1	2859 2	2 4	Y	169	173 0			43
03	3658 X	3396	-0-	-262	-0-	30 1	3163 2	1 4	Y	184	176 0			51
04	3450 X	3101	-0-	-349	-0-	28 1	2600 2	279 4	Y	176	174 0			53
05	3472 X	3318	-0-	-154	-0-	28 1	3065 2	28 4	Y	179	176 0			56
							197 9							
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237														
12	5456 X	4592	-0-	-864	-0-	50 1	4236 2	306 9	Y	278	263 0			70
01	5456 X	4388	-0-	-1068	-0-	58 1	4008 2	8 4	Y	285	281 0			74
02	4396 X	4224	-0-	-172	-0-	48 1	3864 2	3 4	Y	281	283 0			72
03	4867 X	4593	-0-	-274	-0-	41 1	4217 2	1 4	Y	304	291 0			85
04	4440 X	4244	-0-	-196	-0-	37 1	3503 2	376 4	Y	298	293 0			90
05	4681 X	4474	-0-	-207	-0-	37 1	4069 2	37 4	Y	301	297 0			94
							331 9							
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278														
12	3379 X	3154	-0-	-225	-0-	34 1	2891 2	229 9	Y	208	199 0			52
01	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	46 1	3182 2	7 4	Y	250	237 0			65
02	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	34 1	2744 2	2 4	Y	219	228 0			56
03	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	31 1	3206 2	1 4	Y	229	221 0			64
04	3300 X	3158	-0-	-142	-0-	28 1	2616 2	281 4	Y	212	212 0			64
05	3410 X	3317	-0-	-93	-0-	28 1	3026 2	28 4	Y	214	211 0			67
							235 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	10447 X	7375	-0-	-3072	-0-	120 1	6737 2	Y	471	532 0				138
						518 9								
01	10447 X	9539	-0-	-908	-0-	130 1	8724 2	Y	610	626 0				122
						14 4	671 9							
02	10108 X	10108	-0-	-0-	-0-	123 1	9215 2	Y	681	660 0	1	8		142
						21 4	749 9							
03	10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	135 1	9260 2	Y	639	600 0	1	8		180
						8 4	703 9							
04	9630 X	8902	-0-	-728	-0-	131 1	7310 2	Y	561	617 0				124
						844 4	617 9							
05	11191 X	8404	-0-	-2787	-0-	169 1	7245 2	Y	477	488 0				113
						465 4	525 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634														
12	6293 X	6227	-0-	-66	-0-	102 1	5705 2	Y	382	387 0				112
						420 9								
01	6262 X	6203	-0-	-59	-0-	85 1	5707 2	Y	365	404 0				73
						9 4	402 9							
02	5600 X	5374	-0-	-226	-0-	66 1	4943 2	Y	322	328 0				67
						11 4	354 9							
03	6231 X	6108	-0-	-123	-0-	82 1	5623 2	Y	362	327 0				102
						5 4	398 9							
04	6030 X	5681	-0-	-349	-0-	84 1	4680 2	Y	343	369 0				76
						540 4	377 9							
05	6231 X	5913	-0-	-318	-0-	120 1	5112 2	Y	321	321 0				76
						328 4	353 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579														
12	6262 X	5982	-0-	-280	-0-	97 1	5438 2	Y	406	415 0				119
						447 9								
01	6076 X	5779	-0-	-297	-0-	78 1	5267 2	Y	387	428 0				78
						8 4	426 9							
02	5544 X	5247	-0-	-297	-0-	64 1	4777 2	Y	359	362 0				75
						11 4	395 9							
03	6138 X	5836	-0-	-302	-0-	77 1	5325 2	Y	390	355 0				110
						5 4	429 9							
04	5850 X	5550	-0-	-300	-0-	81 1	4528 2	Y	380	406 0				84
						523 4	418 9							
05	5983 X	5895	-0-	-88	-0-	118 1	5053 2	Y	364	362 0				86
						324 4	400 9							
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343														
12	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	48 1	4071 2	Y	392	294 0				98
						431 9								
01	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	43 1	2946 2	Y	309	327 0				80
						6 4	340 9							
02	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	34 1	2781 2	Y	257	271 0				66
						2 4	283 9							
03	4495 X	3522	-0-	-973	-0-	31 1	3187 2	Y	275	264 0				77
						1 4	303 9							
04	4350 X	2830	-0-	-1520	-0-	25 1	2326 2	Y	208	222 0				63
						250 4	229 9							
05	4495 X	2832	-0-	-1663	-0-	23 1	2564 2	Y	201	201 0				63
						24 4	221 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	5642 X	5392	-0-	-250	-0-	88 1	4946 2	Y	325	334 0				95
01	5611 X	5264	-0-	-347	-0-	358 9	4765 2	Y	382	401 0				76
02	4984 X	4721	-0-	-263	-0-	71 1	4254 2	Y	364	364 0				76
03	5518 X	5380	-0-	-138	-0-	8 4	400 9		371	342 0				105
04	5310 X	5171	-0-	-139	-0-	57 1	4897 2	Y	356	382 0				79
05	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	10 4	408 9		343	341 0				81
						71 1	4217 2	Y						
						4 4	392 9							
						75 1	4746 2	Y						
						487 4	377 9							
						111 1								
						304 4								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213														
12	6107 X	5515	-0-	-592	-0-	30 1	5184 2	Y	274	284 0				30
01	6107 X	5438	-0-	-669	-0-	301 9	5090 2	Y	293	241 0	29 1			53
02	5292 X	4856	-0-	-436	-0-	26 1	4552 2	Y	255	261 0				47
03	5642 X	5517	-0-	-125	-0-	322 9	5166 2	Y	294	294 0				47
04	5400 X	5122	-0-	-278	-0-	23 1	323 9		209	217 0				39
05	5518 X	5467	-0-	-51	-0-	281 9	4702 2	Y	240	233 0				46
						27 1	230 9							
						1 4	4969 2	Y						
						28 1	264 9							
						162 4								
						21 1								
						213 4								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179														
12	10664 X	9959	-0-	-705	-0-	54 1	9331 2	Y	522	539 0				58
01	10664 X	9741	-0-	-923	-0-	574 9	9070 2	Y	568	466 0	56 1			103
02	9632 X	8635	-0-	-997	-0-	46 1	8055 2	Y	490	502 0	1 8			90
03	10137 X	9955	-0-	-182	-0-	625 9	9236 2	Y	609	601 0				98
04	9750 X	9294	-0-	-456	-0-	41 1	670 9		478	486 0	1 8			89
05	9951 X	9855	-0-	-96	-0-	539 9	8429 2	Y	531	517 0	1 8			102
						48 1	526 9							
						1 4	8854 2	Y						
						49 1	584 9							
						290 4								
						38 1								
						379 4								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235														
12	7564 X	7041	-0-	-523	-0-	38 1	6612 2	Y	355	367 0				39
01	7533 X	6931	-0-	-602	-0-	391 9	6481 2	Y	379	311 0	38 1			69
02	6804 X	6135	-0-	-669	-0-	33 1	5747 2	Y	326	334 0	1 8			60
03	7161 X	6863	-0-	-298	-0-	417 9	6452 2	Y	343	348 0				55
04	6870 X	6010	-0-	-860	-0-	29 1	377 9		228	241 0				42
05	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	359 9	5536 2	Y	311	293 0				60
						33 1	251 9							
						1 4	6425 2	Y						
						32 1	342 9							
						191 4								
						27 1								
						275 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 42HR RRCID -> 276404 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	8959 X	8143	-0-	-816	-0-		44 1	7638 2	Y			419	433 0				46
01	8587 X	7920	-0-	-667	-0-		461 9	7398 2	Y			441	363 0		44 1		80
02	7756 X	7172	-0-	-584	-0-		37 1	6709 2	Y			390	397 0		1 8		72
03	8401 X	6688	-0-	-1713	-0-		485 9	6283 2	Y			337	355 0				54
04	7920 X	5692	-0-	-2228	-0-		34 1	5221 2	Y			236	246 0				44
05	8153 X	6118	-0-	-2035	-0-		429 9	5555 2	Y			274	265 0				53
							33 1	301 9									
							1 4										
							31 1										
							180 4										
							24 1										
							238 4										
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 276405 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423																	
12	5580 X	5348	-0-	-232	-0-		30 1	5146 2	Y			156	161 0				17
01	5580 X	5374	-0-	-206	-0-		172 9	5161 2	Y			170	139 0		17 1		31
02	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-		26 1	4757 2	Y			152	155 0				28
03	5425 X	5262	-0-	-163	-0-		187 9	5001 2	Y			213	207 0				34
04	5220 X	4576	-0-	-644	-0-		24 1	4219 2	Y			170	172 0				32
05	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-		167 9	5079 2	Y			225	214 0				43
							26 1	234 9									
							1 4										
							25 1										
							145 4										
							22 1										
							217 4										
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 276411 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056																	
12	8370 X	6271	-0-	-2099	-0-		34 1	5872 2	Y			332	342 0				37
01	8184 X	6448	-0-	-1736	-0-		365 9	6012 2	Y			369	302 0		37 1		67
02	6272 X	5906	-0-	-366	-0-		30 1	5557 2	Y			292	305 0				54
03	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-		406 9	5934 2	Y			336	336 0				54
04	6240 X	5378	-0-	-862	-0-		28 1	4903 2	Y			252	259 0				47
05	6541 X	5812	-0-	-729	-0-		321 9	5241 2	Y			295	285 0				57
							31 1	370 9									
							1 4										
							29 1										
							169 4										
							22 1										
							224 4										
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 276412 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 13238																	
12	6107 X	4526	-0-	-1581	-0-		49 1	4173 2	Y			276	263 0				69
01	5642 X	4113	-0-	-1529	-0-		304 9	3753 2	Y			270	269 0				70
02	4340 X	4249	-0-	-91	-0-		55 1	3934 2	Y			239	248 0				61
03	4712 X	4332	-0-	-380	-0-		8 4	4040 2	Y			229	226 0				64
04	4440 X	3933	-0-	-507	-0-		49 1	3303 2	Y			219	217 0				66
05	4712 X	4388	-0-	-324	-0-		3 4	4065 2	Y			226	221 0				71
							39 1	252 9									
							1 4										
							35 1										
							354 4										
							37 1										
							37 4										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
FOGMT WELL #: 47SP RRCID -> 276430 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6979 - 11292															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 61H RRCID -> 276435 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8336 - 14276															
12	8463 X	7762	-0-	-701	-0-	117	1	6622	2	Y	921	919	0	1 8	19
						10	4	1013	9						
01	8463 X	6541	-0-	-1922	-0-	109	1	5546	2	Y	788	786	0	1 8	20
						19	4	867	9						
02	6552 X	6209	-0-	-343	-0-	79	1	5342	2	Y	716	717	0	1 8	18
						788	9								
03	7750 X	6564	-0-	-1186	-0-	120	1	5689	2	Y	684	672	0	1 8	29
						3	4	752	9						
04	7500 X	4872	-0-	-2628	-0-	699	1	3734	2	Y	392	369	0		52
						8	4	431	9						
05	7750 X	5075	-0-	-2675	-0-	67	1	4446	2	Y	495	518	0	22 1	6
						17	4	545	9			1	8		
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8794 - 17035															
12	3100 N	5343	-0-	2243	5072	115	1	3781	2	Y	1315	1312	0	1 8	26
						1447	9								
01	8160 X	3088	-0-	-5072	-0-	211	1	1571	2	Y	1181	1173	0	1 8	33
						7	4	1299	9						
02	4704 X	2346	-0-	-2358	-0-	205	1	1274	2	Y	788	779	0	17 8	25
						867	9								
03	5332 X	872	-0-	-4460	-0-	114	1	461	2	Y	270	288	0	4 8	3
						297	9								
04	5160 X	64	-0-	-5096	-0-	64	1			Y	-0-	3	0		-0-
05	5332 X	184	-0-	-5148	-0-	118	1	35	2	Y	27	26	0	1 8	-0-
						1	4	30	9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 77H RRCID -> 276464 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8786 - 17068															
12	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	122	1	2272	2	Y	1111	1108	0	1 8	22
						1222	9								
01	3348 X	1994	-0-	-1354	-0-	160	1	836	2	Y	904	899	0	1 8	26
						4	4	994	9						
02	3248 X	770	-0-	-2478	-0-	179	1	217	2	Y	340	348	0	7 8	11
						374	9								
03	3627 X	685	-0-	-2942	-0-	154	1	237	2	Y	267	271	0	4 8	3
						294	9								
04	3510 X	910	-0-	-2600	-0-	167	1	311	2	Y	393	384	0	3 8	9
						432	9								
05	3627 X	1180	-0-	-2447	-0-	145	1	615	2	Y	372	366	0	9 8	6
						11	4	409	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8265 - 16907																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	4247 X	2255	-0-	-1992	-0-		127 1	679 9	1449 2	Y		617	622 0				12
01	2883 X	660	-0-	-2223	-0-		129 1	1 4	260 2	Y		245	250 0				7
02	3108 X	668	-0-	-2440	-0-		178 1	251 9	239 2	Y		228	223 0	5 8			7
03	3441 X	407	-0-	-3034	-0-		106 1	169 9	132 2	Y		154	157 0	2 8			2
04	3330 X	117	-0-	-3213	-0-		76 1	31 9	10 2	Y		28	29 0				1
05	2263 X	821	-0-	-1442	-0-		139 1	4 4	234 2	Y		404	388 0	10 8			7
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231																	
12	5611 X	4747	-0-	-864	-0-		108 1	6 4	4186 2	Y		406	405 0				9
01	5518 X	3175	-0-	-2343	-0-		96 1	9 4	2755 2	Y		286	288 0				7
02	4844 X	3607	-0-	-1237	-0-		84 1	345 9	3178 2	Y		314	312 0	1 8			8
03	4743 X	2928	-0-	-1815	-0-		105 1	1 4	2552 2	Y		245	243 0				10
04	4590 X	3692	-0-	-898	-0-		555 1	6 4	2833 2	Y		271	245 0				36
05	4743 X	3234	-0-	-1509	-0-		75 1	11 4	2834 2	Y		285	305 0	13 1			3
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902																	
12	4247 X	4014	-0-	-233	-0-		43 1	333 9	3638 2	Y		303	289 0				76
01	4247 X	3939	-0-	-308	-0-		51 1	7 4	3529 2	Y		320	313 0				83
02	3836 X	3624	-0-	-212	-0-		40 1	3 4	3250 2	Y		301	307 0				77
03	4247 X	4159	-0-	-88	-0-		36 1	1 4	3775 2	Y		315	304 0				88
04	3930 X	3902	-0-	-28	-0-		34 1	343 4	3199 2	Y		296	295 0				89
05	3999 X	3891	-0-	-108	-0-		32 1	32 4	3509 2	Y		289	288 0				90
BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226																	
12	4464 X	3835	-0-	-629	-0-		23 1	116 4	3366 2	Y		300	296 0				33
01	4464 X	4141	-0-	-323	-0-		22 1	8 4	3757 2	Y		322	322 0				33
02	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-		22 1	7 4	3869 2	Y		280	275 0				38
03	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-		32 1	15 4	4220 2	Y		310	302 0				46
04	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-		38 1	395 4	3841 2	Y		287	287 0				46
05	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-		28 1	10 4	4731 2	Y		318	322 0				42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BEINHORN RANCH UNIT A														
WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	37 1	267 9	3162 2	Y	243	230 0			61
01	3410 X	3164	-0-	-246	-0-	42 1	6 4	2854 2	Y	238	237 0			62
02	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	35 1	2 4	2857 2	Y	227	231 0			58
03	3472 X	3368	-0-	-104	-0-	29 1	1 4	3041 2	Y	270	253 0			75
04	3360 X	3244	-0-	-116	-0-	28 1	279 4	2603 2	Y	304	288 0			91
05	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	28 1	28 4	3098 2	Y	296	295 0			92
								326 9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8694 - 14866														
12	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	100 1	1449 9	2811 2	Y	1317	1311 0	1 8		26
01	3937 X	3785	-0-	-152	-0-	201 1	7 4	1672 2	Y	1732	1707 0	2 8		49
02	4676 X	2307	-0-	-2369	-0-	192 1	1015 9	1100 2	Y	923	922 0	20 8		30
03	5177 X	569	-0-	-4608	-0-	101 1	151 9	317 2	Y	137	163 0	2 8		2
04	4230 X	465	-0-	-3765	-0-	101 1	184 9	180 2	Y	167	164 0	1 8		4
05	4371 X	1205	-0-	-3166	-0-	94 1	12 4	678 2	Y	383	372 0	9 8		6
								421 9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8767 - 15057														
12	3937 X	3014	-0-	-923	-0-	118 1	592 9	2304 2	Y	538	534 0			11
01	3937 X	2025	-0-	-1912	-0-	190 1	5 4	1168 2	Y	602	595 0	1 8		17
02	3668 X	1388	-0-	-2280	-0-	172 1	455 9	662 9	Y	414	409 0	9 8		13
03	4061 X	863	-0-	-3198	-0-	105 1	283 9	475 2	Y	257	263 0	4 8		3
04	2910 X	591	-0-	-2319	-0-	96 1	278 9	217 2	Y	253	248 0	2 8		6
05	3007 X	1070	-0-	-1937	-0-	100 1	9 4	541 2	Y	382	373 0	9 8		6
								420 9						
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737														
12	1829 X	1467	-0-	-362	-0-	138 1	37 4	965 2	Y	297	262 0	2 8		40
01	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	75 1	206 4	2192 2	Y	236	243 0	2 8		31
02	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	65 1	55 4	1769 2	Y	263	250 0			44
03	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	81 1	93 4	2677 2	Y	409	414 0			39
04	2640 X	2117	-0-	-523	-0-	60 1	592 4	1293 2	Y	156	183 0			12
05	2728 X	1682	-0-	-1046	-0-	107 1	170 4	172 9	Y	138	137 0			13
								152 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//100351 LA BANDERA RANCH UNIT B																	
WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	4495 X	3117	-0-	-1378	-0-		177 1	2538 2	98 4	304 9	Y	276	254 0	2 8			37
01	4464 X	2994	-0-	-1470	-0-		101 1	2547 2	239 4	107 9	Y	97	120 0	1 8			13
02	4088 X	1652	-0-	-2436	-0-		50 1	1471 2	46 4	85 9	Y	77	77 0				13
03	4526 X	2762	-0-	-1764	-0-		65 1	2427 2	84 4	186 9	Y	169	166 0				16
04	4260 X	2825	-0-	-1435	-0-		72 1	1743 2	798 4	212 9	Y	193	194 0				15
05	3131 X	2192	-0-	-939	-0-		128 1	1679 2	228 4	157 9	Y	143	144 0				14
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023																	
12	6479 X	6247	-0-	-232	-0-		415 1	5085 2	1 4	746 9	Y	678	689 0	1 8			79
01	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-		420 1	4939 2	816 9		Y	742	719 0				102
02	5880 X	5060	-0-	-820	-0-		315 1	4095 2	1 4	649 9	Y	590	609 0	1 8			82
03	6510 X	6157	-0-	-353	-0-		333 1	5009 2	815 9		Y	741	718 0	1 8			104
04	6120 X	4639	-0-	-1481	-0-		331 1	3161 2	516 4	631 9	Y	574	607 0	1 8			70
05	6262 X	4875	-0-	-1387	-0-		329 1	3810 2	1 4	735 9	Y	668	644 0	1 8			93
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834																	
12	5177 X	4687	-0-	-490	-0-		127 1	3994 2	6 4	560 9	Y	509	509 0	1 8			11
01	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-		160 1	4482 2	15 4	565 9	Y	514	511 0	1 8			13
02	4676 X	4484	-0-	-192	-0-		154 1	3870 2	460 9		Y	418	420 0	1 8			10
03	5022 X	4510	-0-	-512	-0-		199 1	3860 2	2 4	449 9	Y	408	401 0				17
04	5040 X	4611	-0-	-429	-0-		753 1	3453 2	7 4	398 9	Y	362	331 0				48
05	5208 X	4418	-0-	-790	-0-		141 1	3803 2	14 4	460 9	Y	418	442 0	19 1			5
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666																	
12	2759 X	2265	-0-	-494	-0-		287 1	1729 2	4 4	245 9	Y	223	225 0				7
01	2635 X	2541	-0-	-94	-0-		326 1	1911 2	9 4	295 9	Y	268	261 0				14
02	3052 X	2526	-0-	-526	-0-		382 1	1888 2	2 4	254 9	Y	231	236 0				9
03	3379 X	1904	-0-	-1475	-0-		306 1	1328 2	3 4	267 9	Y	243	245 0	1 8			6
04	2460 X	2121	-0-	-339	-0-		164 1	1463 2	102 4	392 9	Y	356	344 0	1 8			17
05	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-		154 1	2475 2	2 4	681 9	Y	619	624 0				12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8389 - 15058														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	3999 X	3363	-0-	-636	-0-	340 1	2469 2	Y	499	505 0		1 8	15	
						5 4	549 9							
01	3813 X	2351	-0-	-1462	-0-	364 1	1594 2	Y	351	348 0			18	
						7 4	386 9							
02	3416 X	2322	-0-	-1094	-0-	437 1	1554 2	Y	300	306 0			12	
						1 4	330 9							
03	3720 X	2826	-0-	-894	-0-	352 1	1989 2	Y	436	436 0		2 8	10	
						5 4	480 9							
04	3600 X	2594	-0-	-1006	-0-	163 1	1821 2	Y	439	427 0		1 8	21	
						127 4	483 9							
05	3348 X	2689	-0-	-659	-0-	161 1	1985 2	Y	492	503 0			10	
						2 4	541 9							
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626														
12	1891 X	1006	-0-	-885	-0-	106 1	623 2	Y	230	204 0		2 8	31	
						24 4	253 9							
01	1767 X	224	-0-	-1543	-0-	28 1	159 2	Y	20	48 0			3	
						15 4	22 9							
02	1596 X	338	-0-	-1258	-0-	20 1	259 2	Y	46	41 0			8	
						8 4	51 9							
03	1705 X	365	-0-	-1340	-0-	34 1	231 2	Y	84	84 0			8	
						8 4	92 9							
04	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	67 1	771 2	Y	328	310 0		1 8	25	
						353 4	361 9							
05	992 X	505	-0-	-487	-0-	91 1	253 2	Y	115	129 0			11	
						34 4	127 9							
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855														
12	1612 X	103	-0-	-1509	-0-	102 1	1 2	Y	-0-	4 0			-0-	
						66 1	478 2	Y	44	38 0			6	
01	1612 X	637	-0-	-975	-0-	45 4	48 9							
						48 4	78 9							
02	1456 X	700	-0-	-756	-0-	48 1	557 2	Y	71	65 0			12	
						17 4	78 9							
03	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	71 1	1020 2	Y	133	132 0			13	
						35 4	146 9							
04	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	74 1	1516 2	Y	206	203 0			16	
						694 4	227 9							
05	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	163 1	1762 2	Y	288	276 0			28	
						239 4	317 9							
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780														
12	2542 X	1152	-0-	-1390	-0-	53 1	806 2	Y	238	220 0		2 8	32	
						31 4	262 9							
01	2542 X	862	-0-	-1680	-0-	34 1	687 2	Y	69	92 0			9	
						65 4	76 9							
02	2296 X	996	-0-	-1300	-0-	28 1	815 2	Y	115	105 0			19	
						26 4	127 9							
03	2201 X	1932	-0-	-269	-0-	55 1	1567 2	Y	233	230 0			22	
						54 4	256 9							
04	1650 X	1571	-0-	-79	-0-	67 1	912 2	Y	158	168 0			12	
						418 4	174 9							
05	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	151 1	1610 2	Y	271	257 0			26	
						218 4	298 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)						//CONT./	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT										
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT./						//	100351																			
FOGMT						WELL #:	41SP	RRCID ->	276883	COMPL.	DATE 01/12/2015	TOTAL DEPTH	6268	PERF.	7016	-	13480									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
12 01	2666 X 278 N	68 278	-0- -0-	-2598 -0-	-0- -0-	-0- -0-	68 83	1 1		182	2	Y Y	-0- 12		11	0			-0- 1							
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	13 241	9 1		547	2	Y	38		32	0			7							
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	42 314	9 1		442	2	Y	31		35	0			3							
04	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	-0-	34 239	9 1		1611	2	Y	121		112	0			12							
05	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	-0-	16 286	4 1		133 1572	9 2	Y	114		118	0			8							
							1 4			125 9																
BRISCOE COCHINA EAST RANCH						WELL #:	104H	RRCID ->	276913	COMPL.	DATE 03/18/2015	TOTAL DEPTH	7951	PERF.	8476	-	14963									
12	10349 X	10349	-0-	-0-	-0-	-0-	668 702	1 9		8979	2	Y	638		645	0			22							
01	9579 X	6700	-0-	-2879	-0-	-0-	454 508	1 9		5738	2	Y	462		457	0			27							
02	9464 X	6770	-0-	-2694	-0-	-0-	459 528	1 9		5783	2	Y	480		490	0		1 8	16							
03	10478 X	9279	-0-	-1199	-0-	-0-	969 743	1 9		7567	2	Y	675		662	0		1 8	28							
04	10140 X	9140	-0-	-1000	-0-	-0-	347 813	1 9		7980	2	Y	739		734	0		1 8	32							
05	10354 X	3856	-0-	-6498	-0-	-0-	337 307	1 9		3212	2	Y	279		300	0		1 8	10							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH						WELL #:	107H	RRCID ->	276919	COMPL.	DATE 03/20/2015	TOTAL DEPTH	7965	PERF.	8353	-	16368									
12	5177 X	5645	-0-	468	-0-	-0-	358 2608	1 9		2679	2	Y	2371		2361	0		1 8	81							
01	5177 X	2540	-0-	-2637	-0-	-0-	273 539	1 9		1728	2	Y	490		543	0			28							
02	5096 X	474	-0-	-4622	-0-	-0-	102 63	1 9		309	2	Y	57		83	0			2							
03	5642 X	1518	-0-	-4124	-0-	-0-	377 194	1 9		947	2	Y	176		171	0			7							
04	5460 X	322	-0-	-5138	-0-	-0-	152 30	1 9		140	2	Y	27		33	0			1							
05	5642 X	100	-0-	-5542	-0-	-0-	95 1	1 9		4	2	Y	1		2	0			-0-							
BRISCOE CATARINA SOUTH						WELL #:	82H	RRCID ->	276924	COMPL.	DATE 02/24/2015	TOTAL DEPTH	7601	PERF.	8010	-	12221									
12 01	2511 X 0 N	10 -0-	-0- -0-	-2501 -0-	-0- -0-	-0- -0-	9	2		1	9	Y Y	1 -0-		1	0			-0- -0-							
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1		370	2	Y	73		64	0			9							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	4		80	9	Y	-0-		9	0			-0-							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2325 X	1800	-0-	-525	-0-	292 1	1359 2	Y	133	136 0				4
01	2325 X	2063	-0-	-262	-0-	345 1	1532 2	Y	163	159 0				8
02	2184 X	1766	-0-	-418	-0-	355 1	1278 2	Y	120	123 0				5
03	2418 X	1901	-0-	-517	-0-	309 1	1421 2	Y	153	153 0	1 8			4
04	2340 X	1641	-0-	-699	-0-	98 1	1216 2	Y	220	212 0	1 8			11
05	2077 X	1706	-0-	-371	-0-	85 1	1346 2	Y	249	255 0				5
						1 4	274 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8634 - 14834														
12	7595 X	5596	-0-	-1999	-0-	437 1	4567 2	Y	538	542 0				18
01	7595 X	4831	-0-	-2764	-0-	592 9	320 1	Y	525	513 0				30
02	6440 X	5364	-0-	-1076	-0-	578 9	343 1	Y	602	610 0	2 8			20
03	7130 X	3758	-0-	-3372	-0-	662 9	535 1	Y	392	395 0	1 8			16
04	5580 X	5285	-0-	-295	-0-	431 9	241 1	Y	621	609 0	1 8			27
05	5952 X	4862	-0-	-1090	-0-	241 1	4361 2	Y	621	609 0	1 8			27
						683 9	274 1	Y	533	540 0	1 8			19
						586 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8477 - 14628														
12	8618 X	4257	-0-	-4361	-0-	386 1	3540 2	Y	301	304 0				10
01	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	331 9	307 1	Y	2418	2288 0				140
02	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	2660 9	285 1	Y	2048	2113 0	6 8			69
03	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	2253 9	652 1	Y	1935	1920 0	3 8			81
04	6540 X	3819	-0-	-2721	-0-	2129 9	222 1	Y	668	719 0	1 8			29
05	6758 X	4090	-0-	-2668	-0-	222 1	735 9	Y	675	678 0	2 8			24
						262 1	743 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173														
12	806 X	253	-0-	-553	-0-	253 1		Y	-0-					-0-
01	806 X	352	-0-	-454	-0-	241 1	81 2	Y	27	26 0				1
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	30 9	189 1	Y	64	63 0				2
03	248 N	56	-0-	-192	-0-	70 9	24 1	Y	7	9 0				-0-
04	330 N	7	-0-	-323	-0-	24 1	2 9	Y	2	2 0				-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	8 9		Y	-0-					-0-
						5 2								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT WELL #: 117H RRCID -> 277084 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7776 - 13072														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	254 1	590 2	Y	170	164 0				6
01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	187 9	846 2	Y	231	227 0				10
02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	240 1	698 2	Y	206	210 0				6
03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	254 9	796 2	Y	244	243 0				7
04	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	196 1	874 2	Y	253	238 0	1	8		21
05	1147 N	1026	-0-	-121	-0-	227 9	599 2	Y	155	169 0				7
						318 1								
						3 4								
						258 1								
						23 4								
						256 1								
						171 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 94H RRCID -> 277085 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7862 - 14184														
12	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	340 1	2826 2	Y	400	402 0	1	8		12
01	3007 X	2690	-0-	-317	-0-	6 4	440 9							
02	3192 X	2634	-0-	-558	-0-	335 1	2006 2	Y	309	305 0				16
03	3627 X	2099	-0-	-1528	-0-	9 4	340 9							
04	3510 X	2018	-0-	-1492	-0-	441 1	1908 2	Y	257	263 0				10
05	3627 X	1972	-0-	-1655	-0-	2 4	283 9							
						350 1	1511 2	Y	213	217 0	1	8		5
						4 4	234 9							
						136 1	1532 2	Y	221	214 0	1	8		11
						107 4	243 9							
						131 1	1583 2	Y	234	240 0				5
						1 4	257 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 77H RRCID -> 277125 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973														
12	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	220 1	4793 2	Y	363	362 0				8
01	5332 X	5166	-0-	-166	-0-	7 4	399 9							
02	4704 X	3267	-0-	-1437	-0-	204 1	4559 2	Y	352	351 0				9
03	5425 X	5180	-0-	-245	-0-	16 4	387 9							
04	5250 X	4699	-0-	-551	-0-	112 1	2922 2	Y	212	216 0				5
05	5425 X	2834	-0-	-2591	-0-	233 9	4558 2	Y	326	317 0				14
						261 1	359 9							
						2 4	3569 2	Y	252	233 0				33
						846 1	277 9							
						7 4	2324 2	Y	286	303 0	13	1		3
						186 1	315 9							
						9 4								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 78H RRCID -> 277126 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 13691														
12	3999 X	3575	-0-	-424	-0-	138 1	3059 2	Y	340	341 0				7
01	4495 X	3295	-0-	-1200	-0-	4 4	374 9							
02	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	144 1	2792 2	Y	317	316 0				8
03	4061 X	3822	-0-	-239	-0-	10 4	349 9							
04	3930 X	3767	-0-	-163	-0-	16 1	3768 2	Y	404	401 0	1	8		10
05	4681 X	3772	-0-	-909	-0-	444 9	3397 2	Y	356	351 0				15
						31 1	392 9							
						2 4	2950 2	Y	307	281 0				41
						473 1	338 9							
						6 4	3345 2	Y	351	372 0	16	1		4
						28 1	386 9							
						13 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 79H RRCID -> 277134 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7912 - 13703														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	68 1	5388 2	Y	669	668 0	1 8		14	
						8 4	736 9							
01	6417 X	6286	-0-	-131	-0-	79 1	5430 2	Y	689	684 0	1 8		18	
						19 4	758 9							
02	5796 X	5055	-0-	-741	-0-	106 1	4374 2	Y	523	527 0	1 8		13	
						575 9								
03	6262 X	5449	-0-	-813	-0-	119 1	4720 2	Y	553	542 0	1 8		23	
						2 4	608 9							
04	6090 X	4993	-0-	-1097	-0-	779 1	3743 2	Y	421	387 0	1 8		56	
						8 4	463 9							
05	6293 X	5900	-0-	-393	-0-	127 1	5243 2	Y	464	493 0	21 1		6	
						20 4	510 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 80H RRCID -> 277136 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7943 - 13735														
12	2356 N	1957	-0-	-399	-0-	117 1	1559 2	Y	254	255 0			5	
						2 4	279 9							
01	2387 X	1988	-0-	-399	-0-	112 1	1581 2	Y	264	262 0			7	
						5 4	290 9							
02	2128 X	1821	-0-	-307	-0-	109 1	1459 2	Y	230	231 0			6	
						253 9								
03	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	138 1	1908 2	Y	242	238 0			10	
						1 4	266 9							
04	1980 X	1428	-0-	-552	-0-	404 1	946 2	Y	69	70 0			9	
						2 4	76 9							
05	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	202 1	2197 2	Y	208	205 0	9 1		3	
						8 4	229 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 81H RRCID -> 277139 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14195														
12	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	20 1	6141 2	Y	620	618 0	1 8		13	
						9 4	682 9							
01	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	26 1	6326 2	Y	652	647 0	1 8		17	
						22 4	717 9							
02	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	24 1	5712 2	Y	554	556 0	1 8		14	
						609 9								
03	6851 X	6524	-0-	-327	-0-	49 1	5875 2	Y	543	533 0	1 8		23	
						3 4	597 9							
04	6870 X	1110	-0-	-5760	-0-	140 1	887 2	Y	74	87 0			10	
						2 4	81 9							
*05	7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-			Y	-0-	10 0			-0-	
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 98H RRCID -> 277140 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953														
12	2418 X	1859	-0-	-559	-0-	85 1	1608 2	Y	147	150 0			4	
						4 4	162 9							
01	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	102 1	1537 2	Y	155	151 0			8	
						7 4	171 9							
02	1904 N	1528	-0-	-376	-0-	126 1	1278 2	Y	112	116 0			4	
						1 4	123 9							
03	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	95 1	1660 2	Y	156	155 0	1 8		4	
						4 4	172 9							
04	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	67 1	2394 2	Y	229	221 0	1 8		11	
						167 4	252 9							
05	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	57 1	2447 2	Y	240	246 0			5	
						2 4	264 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
12	3441 X	2774	-0-	-667	-0-	99 1	2350 2	Y	291	297 0			9	
						5 4	320 9							
01	3348 X	1894	-0-	-1454	-0-	129 1	1531 2	Y	206	205 0			10	
						7 4	227 9							
02	3220 X	1908	-0-	-1312	-0-	129 1	1573 2	Y	186	189 0			7	
						1 4	205 9							
03	3565 X	2249	-0-	-1316	-0-	103 1	1886 2	Y	233	233 0	1 8		6	
						4 4	256 9							
04	3450 X	2195	-0-	-1255	-0-	85 1	1773 2	Y	194	190 0	1 8		9	
						124 4	213 9							
05	2759 X	2645	-0-	-114	-0-	97 1	2265 2	Y	255	259 0			5	
						2 4	281 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 67H RRCID -> 277148 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683														
12	5239 X	4901	-0-	-338	-0-	182 1	4113 2	Y	545	544 0	1 8		11	
						6 4	600 9							
01	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	178 1	4613 2	Y	625	619 0	1 8		16	
						16 4	688 9							
02	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	188 1	4073 2	Y	520	522 0	1 8		13	
						572 9								
03	4898 X	4669	-0-	-229	-0-	218 1	3911 2	Y	489	480 0	1 8		21	
						2 4	538 9							
04	5310 X	2922	-0-	-2388	-0-	441 1	2180 2	Y	270	255 0			36	
						4 4	297 9							
05	5487 X	4660	-0-	-827	-0-	161 1	3919 2	Y	514	521 0	22 1		6	
						15 4	565 9			1 8				
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 118H RRCID -> 277153 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091														
12	11005 X	5282	-0-	-5723	-0-	232 1	3966 2	Y	984	990 0	1 8		32	
						2 4	1082 9							
01	11811 X	3255	-0-	-8556	-0-	157 1	2458 2	Y	582	588 0	1 8		25	
						640 9								
02	7812 X	6741	-0-	-1071	-0-	147 1	5230 2	Y	1240	1225 0	3 8		37	
						1364 9								
03	6200 X	5050	-0-	-1150	-0-	253 1	3815 2	Y	878	888 0	1 8		26	
						16 4	966 9							
04	6000 X	1824	-0-	-4176	-0-	246 1	1262 2	Y	256	260 0	1 8		21	
						34 4	282 9							
05	7471 X	1639	-0-	-5832	-0-	257 1	1122 2	Y	235	245 0			11	
						1 4	259 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 119H RRCID -> 277154 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102														
12	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	300 1	6950 2	Y	876	872 0	1 8		29	
						3 4	964 9							
01	8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	296 1	7627 2	Y	917	905 0	2 8		39	
						1 4	1009 9							
02	7504 X	7258	-0-	-246	-0-	233 1	6203 2	Y	747	762 0	2 8		22	
						822 9								
03	8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	333 1	7463 2	Y	837	833 0	1 8		25	
						31 4	921 9							
04	10435 X	10435	-0-	-0-	-0-	285 1	9032 2	Y	795	752 0	2 8		66	
						243 4	875 9							
05	11513 X	11513	-0-	-0-	-0-	326 1	10205 2	Y	886	910 0	1 8		41	
						7 4	975 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT WELL #: 120H RRCID -> 277160 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	6510 X	5004	-0-	-1506	-0-	309 1	4045 2	Y	589	586 0	1 8			19
01	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	329 1	5949 2	Y	827	809 0	1 8			36
02	5880 X	4509	-0-	-1371	-0-	238 1	3648 2	Y	566	584 0	1 8			17
03	5549 X	4217	-0-	-1332	-0-	335 1	3217 2	Y	593	591 0	1 8			18
04	6960 X	3019	-0-	-3941	-0-	253 1	2374 2	Y	298	290 0	1 8			25
05	7192 X	3295	-0-	-3897	-0-	286 1	2658 2	Y	317	327 0				15
						2 4	349 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 95H RRCID -> 277161 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198														
12	2077 X	790	-0-	-1287	-0-	165 1	600 2	Y	22	23 0				1
01	2077 X	1324	-0-	-753	-0-	231 1	1043 2	Y	41	40 0				2
02	1820 X	1145	-0-	-675	-0-	327 1	787 2	Y	27	28 0				1
03	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	264 1	1132 2	Y	41	41 0				1
04	1290 X	1232	-0-	-58	-0-	218 1	913 2	Y	34	33 0				2
05	1333 X	1276	-0-	-57	-0-	245 1	989 2	Y	37	38 0				1
						1 4	41 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218														
12	9052 X	6153	-0-	-2899	-0-	153 1	5615 2	Y	339	344 0				10
01	9052 X	7800	-0-	-1252	-0-	196 1	7058 2	Y	467	452 0	1 8			24
02	8176 X	5652	-0-	-2524	-0-	213 1	5110 2	Y	295	307 0				12
03	7347 X	6829	-0-	-518	-0-	212 1	6192 2	Y	373	374 0	2 8			9
04	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	191 1	6580 2	Y	405	393 0	1 8			20
05	8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	209 1	7864 2	Y	497	507 0				10
						6 4	547 9							
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 9467 - 13887														
12	2883 X	2420	-0-	-463	-0-	40 1	1999 2	Y	331	335 0				11
01	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	103 1	4561 2	Y	593	576 0	1 8			27
02	3976 X	2030	-0-	-1946	-0-	44 1	1720 2	Y	242	255 0	6 1			7
03	4402 X	1155	-0-	-3247	-0-	19 1	982 2	Y	139	138 0				8
04	5160 X	1215	-0-	-3945	-0-	31 1	890 2	Y	131	132 0				7
05	5332 X	1275	-0-	-4057	-0-	150 4	144 9		124	126 0				5
						22 1	1109 2	Y						
						8 4	136 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1984 X	448	-0-	-1536	-0-	128 9	1 4	221 90	2 9	Y	82	87 0	1 8	11
01	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	91 155	1 4	1646 232	2 9	Y	211	193 0	1 8	28
02	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	74 55	1 4	1748 341	2 9	Y	310	286 0		52
03	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	65 59	1 4	1704 286	2 9	Y	260	287 0		25
04	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	62 625	1 4	1365 188	2 9	Y	171	183 0		13
05	2449 X	1785	-0-	-664	-0-	109 177	1 4	1306 193	2 9	Y	175	171 0		17
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8436 - 14880														
12	8308 X	4264	-0-	-4044	-0-	540 422	1 9	3302 427	2 1	Y	384	384 0		13
01	8308 X	4105	-0-	-4203	-0-	427 468	1 9	3210 305	2 1	Y	425	413 0		25
02	4200 X	2053	-0-	-2147	-0-	305 228	1 9	1520 653	2 1	Y	207	224 0	1 8	7
03	4278 X	1932	-0-	-2346	-0-	653 188	1 9	1091 297	2 1	Y	171	171 0		7
04	4140 X	1332	-0-	-2808	-0-	297 157	1 9	878 303	2 1	Y	143	144 0		6
05	4278 X	303	-0-	-3975	-0-	303	1			Y	-0-	6 0		-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456														
12	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	230 3	1 4	2254 339	2 9	Y	308	308 0		6
01	2728 X	1411	-0-	-1317	-0-	151 4	1 4	1088 168	2 9	Y	153	155 0		4
02	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	221 454	1 9	3124 2103	2 9	Y	413	406 0	1 8	10
03	2821 X	2634	-0-	-187	-0-	230 1	1 4	2103 300	2 9	Y	273	271 0		12
04	2730 X	1056	-0-	-1674	-0-	211 2	1 4	742 101	2 9	Y	92	92 0		12
05	4216 X	2054	-0-	-2162	-0-	179 6	1 4	1662 207	2 9	Y	188	190 0	8 1	2
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613														
12	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	259 1	1 4	3056 466	2 9	Y	424	430 0	1 8	14
01	2635 X	1080	-0-	-1555	-0-	245 112	1 9	723 202	2 1	Y	102	112 0		4
02	4704 X	3544	-0-	-1160	-0-	202 452	1 9	2890 311	2 1	Y	411	402 0	1 8	12
03	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	311 21	1 4	4990 820	2 9	Y	745	734 0	1 8	22
04	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	258 146	1 4	5442 732	2 9	Y	665	631 0	1 8	55
05	3937 X	3898	-0-	-39	-0-	269 2	1 4	3201 426	2 9	Y	387	423 0	1 8	18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 70H RRCID -> 277262 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	5797 X	4293	-0-	-1504	-0-	109 1	3486 2	5 4	693 9	Y	630	630 0	1 8			13
01	5797 X	4476	-0-	-1321	-0-	107 1	3622 2	12 4	735 9	Y	668	663 0	1 8			17
02	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	86 1	4398 2	840 9		Y	764	761 0	1 8			19
03	5425 X	4582	-0-	-843	-0-	112 1	3763 2	2 4	705 9	Y	641	632 0	1 8			27
04	4500 X	3347	-0-	-1153	-0-	430 1	2455 2	5 4	457 9	Y	415	386 0	1 8			55
05	5890 X	4382	-0-	-1508	-0-	72 1	3637 2	14 4	659 9	Y	599	620 0	26 1			7
												1 8				
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152																
12	5611 X	3766	-0-	-1845	-0-	107 1	3418 2	7 4	234 9	Y	213	216 0				6
01	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	95 1	4889 2	22 4	366 9	Y	333	322 0				17
02	4452 X	3607	-0-	-845	-0-	71 1	3315 2	3 4	218 9	Y	198	207 0				8
03	4185 X	4130	-0-	-55	-0-	86 1	3776 2	9 4	259 9	Y	235	236 0	1 8			6
04	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	114 1	5472 2	382 4	383 9	Y	348	336 0	1 8			17
05	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	123 1	6758 2	6 4	485 9	Y	441	449 0				9
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 101H RRCID -> 277271 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8041 - 14363																
12	6541 X	5930	-0-	-611	-0-	161 1	4790 2	10 4	969 9	Y	881	889 0	1 8			26
01	5115 X	2130	-0-	-2985	-0-	105 1	1653 2	7 4	365 9	Y	332	341 0				17
02	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	244 1	3867 2	3 4	747 9	Y	679	669 0				27
03	5115 X	4744	-0-	-371	-0-	205 1	3770 2	9 4	760 9	Y	691	698 0	3 8			17
04	4950 X	1346	-0-	-3604	-0-	173 1	921 2	64 4	188 9	Y	171	180 0				8
05	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-	8 0				-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 71H RRCID -> 277278 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 277282 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6818 - 11648															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1891 X	645	-0-	-1246	-0-		111 1	1 4	388 2	Y	119	106 0	1 8	16	
01	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-		81 1	1 4	2793 2	Y	297	272 0	2 8	39	
02	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-		263 4	1 4	327 9						
03	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-		71 1	1 4	1517 2	Y	224	225 0		38	
04	3360 X	3229	-0-	-131	-0-		48 4	1 4	246 9						
05	3472 X	2354	-0-	-1118	-0-		67 1	1 4	1817 2	Y	280	291 0		27	
							63 4	1 4	308 9						
							75 1	1 4	1940 2	Y	295	298 0	1 8	23	
							889 4	1 4	325 9						
							113 1	1 4	1797 2	Y	182	187 0		18	
							244 4	1 4	200 9						
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523															
12	8914 X	8914	-0-	-0-	-0-		272 1	1 4	7944 2	Y	632	612 0	1 8	21	
01	6696 X	4054	-0-	-2642	-0-		229 1	1 4	3503 2	Y	292	299 0	1 8	13	
02	7392 X	5114	-0-	-2278	-0-		218 1	1 4	4486 2	Y	373	374 0	1 8	11	
03	8928 X	4869	-0-	-4059	-0-		410 9	1 4							
04	8640 X	3632	-0-	-5008	-0-		249 1	1 4	4258 2	Y	313	315 0		9	
05	8928 X	4381	-0-	-4547	-0-		18 4	1 4	344 9						
							187 1	1 4	3159 2	Y	183	177 0		15	
							85 4	1 4	201 9						
							228 1	1 4	3917 2	Y	212	217 0		10	
							3 4	1 4	233 9						
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 72H RRCID -> 277333 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164															
12	5301 X	4750	-0-	-551	-0-		195 1	1 4	4006 2	Y	494	494 0	1 8	10	
01	5208 X	3970	-0-	-1238	-0-		6 4	1 4	543 9						
02	4788 X	3198	-0-	-1590	-0-		181 1	1 4	3204 2	Y	522	518 0	1 8	13	
03	5301 X	3379	-0-	-1922	-0-		11 4	1 4	574 9						
04	5130 X	3428	-0-	-1702	-0-		161 1	1 4	2598 2	Y	399	401 0	1 8	10	
05	4743 X	2888	-0-	-1855	-0-		439 9	1 4							
							188 1	1 4	2738 2	Y	411	404 0		17	
							1 4	1 4	452 9						
							635 1	1 4	2394 2	Y	358	328 0		47	
							5 4	1 4	394 9						
							141 1	1 4	2330 2	Y	371	397 0	17 1	4	
							9 4	1 4	408 9						
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 73H RRCID -> 277334 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747															
12	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-		180 1	1 4	5027 2	Y	804	799 0	1 8	17	
01	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-		7 4	1 4	884 9						
02	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-		173 1	1 4	5578 2	Y	911	904 0	1 8	23	
03	6107 X	5099	-0-	-1008	-0-		19 4	1 4	1002 9						
04	6540 X	6029	-0-	-511	-0-		154 1	1 4	3737 2	Y	576	584 0	1 8	14	
05	6758 X	4755	-0-	-2003	-0-		634 9	1 4							
							212 1	1 4	4189 2	Y	633	619 0	1 8	27	
							2 4	1 4	696 9						
							932 1	1 4	4438 2	Y	591	539 0	1 8	78	
							9 4	1 4	650 9						
							155 1	1 4	3980 2	Y	550	595 0	25 1	7	
							15 4	1 4	605 9			1 8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 74H RRCID -> 277335 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	223 1	1549 2	Y	547	546 0	1 8	11		
01	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	213 1	3167 2	Y	383	383 0	1 8	10		
02	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	11 4	421 9		256	260 0		6		
03	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	198 1	2259 2	Y	282	276 0		12		
04	3300 X	2806	-0-	-494	-0-	282 9	2129 2	Y	262	239 0		35		
05	3410 X	2685	-0-	-725	-0-	267 1	310 9		281	300 0	13 1	3		
						604 1	1910 2	Y						
						4 4	288 9							
						202 1	2166 2	Y						
						8 4	309 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739														
12	4247 X	4024	-0-	-223	-0-	85 1	3475 2	Y	417	415 0	1 8	9		
01	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	5 4	459 9		421	418 0	1 8	11		
02	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	100 1	3767 2	Y	346	348 0	1 8	8		
03	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	13 4	463 9		371	363 0		16		
04	4200 X	3938	-0-	-262	-0-	115 1	3289 2	Y	313	287 0		42		
05	4340 X	3622	-0-	-718	-0-	381 9	3589 2	Y	353	375 0	16 1	4		
						133 1	408 9							
						2 4	2987 2	Y						
						601 1	344 9							
						6 4	3133 2	Y						
						89 1	388 9							
						12 4								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 76H RRCID -> 277345 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112														
12	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	107 1	4422 2	Y	629	628 0	1 8	13		
01	5673 X	5120	-0-	-553	-0-	6 4	692 9		626	622 0	1 8	16		
02	5124 X	4584	-0-	-540	-0-	108 1	4308 2	Y	534	536 0	1 8	13		
03	5394 X	4798	-0-	-596	-0-	15 4	689 9		545	534 0	1 8	23		
04	5070 X	4438	-0-	-632	-0-	96 1	3901 2	Y	448	411 0	1 8	59		
05	5239 X	4118	-0-	-1121	-0-	587 9	4055 2	Y	540	567 0	24 1	7		
						141 1	600 9							
						2 4	3289 2	Y						
						649 1	493 9							
						7 4	3422 2	Y						
						89 1	594 9							
						13 4								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 12/28/2022 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428														
12	2759 X	2511	-0-	-248	-0-	97 1	2010 2	Y	364	367 0		11		
01	2759 X	2397	-0-	-362	-0-	4 4	400 9		370	362 0		19		
02	2492 X	2178	-0-	-314	-0-	108 1	1874 2	Y	298	305 0		12		
03	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	8 4	407 9		445	444 0	2 8	11		
04	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	125 1	1724 2	Y	438	427 0	1 8	21		
05	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	1 4	328 9		421	434 0		8		
						131 1	2466 2	Y						
						6 4	490 9							
						122 1	2376 2	Y						
						166 4	482 9							
						133 1	2220 2	Y						
						2 4	463 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7989 - 13415														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1271 X	515	-0-	-756	-0-	177 43	1 9	295	2	Y	39	40	0	3
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	229 1	1 4	259	2	Y	34	35	0	2
02	616 N	440	-0-	-176	-0-	224 25	1 9	191	2	Y	23	23	0	2
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	284 30	1 9	244	2	Y	27	26	0	3
04	510 N	495	-0-	-15	-0-	195 13	1 4	262	2	Y	23	24	0	2
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	255 1	1 4	477	2	Y	51	48	0	5
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199														
12	5456 X	5114	-0-	-342	-0-	103 6	1 4	4302	2	Y	639	638	0	13
01	5456 X	4764	-0-	-692	-0-	95 14	1 4	3988	2	Y	606	602	0	16
02	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	102 626	1 9	3987	2	Y	569	570	0	14
03	5115 X	4376	-0-	-739	-0-	129 2	1 4	3677	2	Y	516	507	0	22
04	4950 X	1293	-0-	-3657	-0-	189 2	1 4	956	2	Y	133	137	0	18
05	5208 X	4861	-0-	-347	-0-	107 15	1 4	4081	2	Y	598	583	0	7
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888														
12	5456 X	5416	-0-	-40	-0-	16 7	1 4	4735	2	Y	598	596	0	13
01	5394 X	5309	-0-	-85	-0-	19 16	1 4	4619	2	Y	595	592	0	15
02	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	17 554	1 9	4148	2	Y	504	506	0	12
03	5425 X	4741	-0-	-684	-0-	34 2	1 4	4159	2	Y	496	486	0	21
04	5250 X	4508	-0-	-742	-0-	552 7	1 4	3495	2	Y	413	378	0	55
05	5425 X	4646	-0-	-779	-0-	7 15	1 4	4078	2	Y	496	522	0	6
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 65H RRCID -> 277442 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741														
12	4433 X	3049	-0-	-1384	-0-	194 4	1 4	2397	2	Y	413	414	0	9
01	3534 X	3083	-0-	-451	-0-	185 8	1 4	2420	2	Y	427	424	0	11
02	3416 X	1477	-0-	-1939	-0-	174 200	1 9	1103	2	Y	182	189	0	4
03	3782 X	1946	-0-	-1836	-0-	195 1	1 4	1484	2	Y	242	236	0	10
04	3210 X	2088	-0-	-1122	-0-	451 3	1 4	1388	2	Y	224	204	0	30
05	3069 X	1725	-0-	-1344	-0-	168 5	1 4	1310	2	Y	220	237	0	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277459 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	120 1	1600 2	Y	51	67 0				17
						1 4	56 9							
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	114 1	832 2	Y	33	41 0				9
						4 4	36 9							
02	1652 N	1413	-0-	-239	-0-	137 1	1197 2	Y	70	46 0				33
						2 4	77 9							
03	1767 N	1678	-0-	-89	-0-	157 1	1378 2	Y	130	130 0				33
						143 9								
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	135 1	1006 2	Y	124	138 0				19
						158 4	136 9							
05	1550 N	1185	-0-	-365	-0-	121 1	973 2	Y	82	82 0				19
						1 4	90 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741														
12	2573 X	1286	-0-	-1287	-0-	264 1	974 2	Y	43	43 0				1
						1 4	47 9							
01	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	254 1	2230 2	Y	100	98 0				3
						8 4	110 9							
02	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	235 1	2648 2	Y	111	111 0				3
						122 9								
03	2046 X	1570	-0-	-476	-0-	277 1	1236 2	Y	51	52 0				2
						1 4	56 9							
04	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	801 1	3047 2	Y	125	110 0				17
						6 4	138 9							
05	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	234 1	2980 2	Y	129	138 0	6	1		2
						11 4	142 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7909 - 13308														
12	3565 X	2402	-0-	-1163	-0-	244 1	2065 2	Y	84	90 0				6
						1 4	92 9							
01	3565 X	3054	-0-	-511	-0-	257 1	2675 2	Y	104	104 0				6
						8 4	114 9							
02	4536 X	2452	-0-	-2084	-0-	241 1	2117 2	Y	85	84 0				7
						94 9								
03	5022 X	3368	-0-	-1654	-0-	268 1	2976 2	Y	109	105 0				11
						4 4	120 9							
04	3630 X	2373	-0-	-1257	-0-	253 1	1957 2	Y	57	64 0				4
						100 4	63 9							
05	3069 X	2462	-0-	-607	-0-	235 1	2112 2	Y	102	95 0				11
						3 4	112 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7880 - 13564														
12	3720 X	3354	-0-	-366	-0-	254 1	2980 2	Y	107	108 0				8
						2 4	118 9							
01	3720 X	1223	-0-	-2497	-0-	247 1	938 2	Y	32	38 0				2
						3 4	35 9							
02	4760 X	534	-0-	-4226	-0-	232 1	292 2	Y	9	10 0				1
						10 9								
03	5270 X	1954	-0-	-3316	-0-	263 1	1637 2	Y	47	43 0				5
						2 4	52 9							
04	4230 X	1947	-0-	-2283	-0-	258 1	1569 2	Y	36	38 0				3
						80 4	40 9							
05	3348 X	2584	-0-	-764	-0-	265 1	2225 2	Y	83	77 0				9
						3 4	91 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 102H RRCID -> 277587 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	4123 X	3756	-0-	-367	-0-	104 1	3115 2	Y	482	486 0	1 8			14
01	3999 X	1838	-0-	-2161	-0-	7 4	530 9							
02	3528 X	3070	-0-	-458	-0-	103 1	1457 2	Y	246	248 0				12
03	3906 X	3187	-0-	-719	-0-	7 4	271 9							
04	3630 X	1093	-0-	-2537	-0-	184 1	2480 2	Y	367	365 0				14
05	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-	2 4	404 9							
						153 1	2588 2	Y	400	402 0	2 8			10
						6 4	440 9							
						141 1	766 2	Y	120	124 0				6
						54 4	132 9							
								Y	-0-	6 0				-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7992 - 14068														
*12	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	49 1	2638 2	Y	95	94 0				3
*01	2387 X	825	-0-	-1562	-0-	2 4	105 9							
*02	2716 X	1507	-0-	-1209	-0-	39 1	755 2	Y	28	29 0				2
*03	3007 X	2398	-0-	-609	-0-	31 9								
*04	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	68 1	1382 2	Y	51	52 0				1
05	2852 X	2819	-0-	-33	-0-	1 4	56 9							
						78 1	2071 2	Y	225	221 0	1 8			4
						1 4	248 9							
						67 1	2593 2	Y	280	277 0	1 8			6
						75 4	308 9							
						83 1	2537 2	Y	157	158 0				5
						26 4	173 9							
FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468														
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	258 1	304 2	Y	67	69 0				18
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	74 9								
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	221 1	333 2	Y	104	102 0				20
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	114 9								
04	660 N	581	-0-	-79	-0-	220 1	270 2	Y	121	91 0				50
05	682 N	524	-0-	-158	-0-	133 9								
						255 1	476 2	Y	148	159 0				39
						1 4	163 9							
						261 1	228 2	Y	78	100 0				17
						6 4	86 9							
						236 1	218 2	Y	64	70 0				11
						70 9								
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 13846														
12	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	749 1	2278 2	Y	516	539 0				46
01	3100 N	3784	-0-	684	684	568 9								
02	2800 N	3295	-0-	495	1179	687 1	2373 2	Y	658	636 0	1 8			67
03	5769 X	4590	-0-	-1179	-0-	724 9								
04	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	637 1	2094 2	Y	513	504 0				76
05	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	564 9								
						1012 1	2893 2	Y	621	642 0				55
						2 4	683 9							
						949 1	3001 2	Y	496	512 0	1 8			38
						571 4	546 9							
						722 1	1714 2	Y	342	350 0				30
						338 4	376 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
FOGMT UNIT A														
WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1333 X	976	-0-	-357	-0-	232 1	592 2		Y	137	147 0			37
						1 4	151 9							
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	213 1	618 2		Y	126	138 0			25
						1 4	139 9							
02	896 N	678	-0-	-218	-0-	194 1	381 2		Y	94	80 0			39
						103 9								
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	220 1	682 2		Y	119	127 0			31
						1 4	131 9							
04	930 N	823	-0-	-107	-0-	220 1	488 2		Y	94	104 0			21
						12 4	103 9							
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	215 1	600 2		Y	92	97 0			16
						101 9								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923														
12	4061 X	244	-0-	-3817	-0-	244 1			Y	-0-				-0-
01	4030 X	227	-0-	-3803	-0-	227 1			Y	-0-				-0-
02	3640 X	185	-0-	-3455	-0-	184 1	1 2		Y	-0-				-0-
03	1922 X	77	-0-	-1845	-0-	77 1			Y	-0-				-0-
04	270 X	151	-0-	-119	-0-	151 1			Y	-0-				-0-
05	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	300 1	1798 2		Y	119	106 0			13
						3 4	131 9							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7876 - 13520														
12	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	254 1	2685 2		Y	349	333 0	1 8		25
						1 4	384 9							
01	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	220 1	2912 2		Y	368	372 0	1 8		20
						8 4	405 9							
02	2632 X	1930	-0-	-702	-0-	202 1	1534 2		Y	176	181 0			15
						194 9								
03	3317 X	563	-0-	-2754	-0-	212 1	316 2		Y	32	44 0			3
						35 9								
04	3420 X	651	-0-	-2769	-0-	213 1	383 2		Y	32	33 0			2
						20 4	35 9							
05	3534 X	806	-0-	-2728	-0-	220 1	509 2		Y	69	64 0			7
						1 4	76 9							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8038 - 14355														
*12	4495 X	4086	-0-	-409	-0-	15 1	3751 2		Y	288	284 0			8
						3 4	317 9							
*01	4495 X	3710	-0-	-785	-0-	16 1	3394 2		Y	272	264 0			16
						1 4	299 9							
*02	4060 X	3696	-0-	-364	-0-	15 1	3384 2		Y	268	278 0			6
						2 4	295 9							
*03	4247 X	3055	-0-	-1192	-0-	11 1	2771 2		Y	247	247 0	1 8		5
						1 4	272 9							
*04	4110 X	3178	-0-	-932	-0-	14 1	2813 2		Y	245	243 0	1 8		6
						81 4	270 9							
05	4185 X	3670	-0-	-515	-0-	20 1	3298 2		Y	289	285 0			10
						34 4	318 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8411 - 14424													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
*12	4030 X	3816	-0-	-214	-0-	76 1	3408 2	Y	299	296 0			8
						3 4	329 9						
*01	3937 X	3295	-0-	-642	-0-	40 1	2956 2	Y	271	263 0			16
						1 4	298 9						
*02	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	75 1	3190 2	Y	348	356 0			8
						2 4	383 9						
*03	3906 X	3568	-0-	-338	-0-	83 1	3146 2	Y	307	308 0	1 8		6
						1 4	338 9						
*04	3780 X	3447	-0-	-333	-0-	70 1	3011 2	Y	254	253 0	1 8		6
						87 4	279 9						
05	4123 X	3604	-0-	-519	-0-	83 1	3191 2	Y	271	268 0			9
						32 4	298 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8061 - 14138													
*12	3441 X	2819	-0-	-622	-0-	43 1	2426 2	Y	316	313 0			9
						2 4	348 9						
*01	3441 X	3279	-0-	-162	-0-	38 1	2819 2	Y	383	369 0			23
						1 4	421 9						
*02	2800 X	2611	-0-	-189	-0-	41 1	2239 2	Y	300	316 0			7
						1 4	330 9						
*03	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	46 1	2657 2	Y	382	381 0	1 8		7
						1 4	420 9						
*04	3270 X	3165	-0-	-105	-0-	30 1	2648 2	Y	373	370 0	1 8		9
						77 4	410 9						
05	3379 X	2188	-0-	-1191	-0-	66 1	1819 2	Y	258	258 0			9
						19 4	284 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 105H RRCID -> 277685 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7847 - 14044													
*12	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	84 1	4433 2	Y	281	278 0			8
						4 4	309 9						
*01	4309 X	3999	-0-	-310	-0-	22 1	3706 2	Y	245	238 0			15
						1 4	270 9						
*02	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	21 1	4771 2	Y	312	320 0			7
						3 4	343 9						
*03	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	20 1	5047 2	Y	370	369 0	1 8		7
						2 4	407 9						
*04	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	22 1	5028 2	Y	317	316 0	1 8		7
						145 4	349 9						
05	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	25 1	5957 2	Y	354	349 0			12
						61 4	389 9						
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 9443 - 13679													
12	3906 X	3416	-0-	-490	-0-	58 1	2866 2	Y	425	423 0			14
						24 4	468 9						
01	4464 X	3646	-0-	-818	-0-	71 1	3166 2	Y	370	366 0	1 8		17
						2 4	407 9						
02	4032 X	3132	-0-	-900	-0-	70 1	2690 2	Y	338	336 0	8 1		10
						372 9				1 8			
03	3627 X	2403	-0-	-1224	-0-	40 1	2072 2	Y	263	258 0			15
						2 4	289 9						
04	3540 X	2178	-0-	-1362	-0-	56 1	1617 2	Y	212	216 0			11
						272 4	233 9						
05	3658 X	2350	-0-	-1308	-0-	42 1	2064 2	Y	208	210 0			9
						15 4	229 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 9155 - 13706															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	558 X	381	-0-	-177	-0-	5 1	267 2	2 4	107 9	Y	97	96 0			3
01	506 X	506	-0-	-0-	-0-	9 1	378 2	119 9		Y	108	106 0			5
02	320 X	320	-0-	-0-	-0-	6 1	235 2	79 9		Y	72	73 0	2 1		2
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	5 1	268 2	121 9		Y	110	106 0			6
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	14 1	399 2	67 4	205 9	Y	186	183 0			9
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	8 1	385 2	3 4	153 9	Y	139	142 0			6
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 9389 - 15040															
12	4929 X	2424	-0-	-2505	-0-	38 1	1890 2	16 4	480 9	Y	436	430 0			14
01	4929 X	151	-0-	-4778	-0-	3 1	123 2	25 9		Y	23	36 0			1
02	3584 X	2020	-0-	-1564	-0-	42 1	1628 2	350 9		Y	318	302 0	7 1		9
03	3968 X	2156	-0-	-1812	-0-	34 1	1741 2	1 4	380 9	Y	345	334 0	1 8		19
04	2340 X	1528	-0-	-812	-0-	37 1	1070 2	180 4	241 9	Y	219	227 0			11
05	2418 X	1501	-0-	-917	-0-	25 1	1251 2	9 4	216 9	Y	196	199 0			8
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8640 - 13470															
12	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-				-0-
01	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-				-0-
02	1344 X	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-				-0-
03	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	156 1	769 2	1 4	80 9	Y	73	66 0			7
04	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	293 1	2137 2	252 4	188 9	Y	171	163 0	1 8		14
05	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	265 1	1796 2	73 4	151 9	Y	137	138 0			13
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8325 - 13183															
12	2511 X	2095	-0-	-416	-0-	26 1	1952 2	1 4	116 9	Y	105	103 0			9
01	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	25 1	1684 2	14 4	124 9	Y	113	112 0			10
02	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	22 1	1649 2	7 4	103 9	Y	94	97 0			7
03	2108 N	2052	-0-	-56	-0-	23 1	1855 2	2 4	172 9	Y	156	148 0			15
04	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	24 1	1574 2	185 4	141 9	Y	128	132 0	1 8		10
05	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	21 1	1776 2	72 4	147 9	Y	134	131 0			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 9467 - 14522														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
12	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	83 1	4153 2	Y	851	825 0	1 8	28		
01	3286 X	1370	-0-	-1916	-0-	34 4	936 9					8		
02	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	26 1	1142 2	Y	183	203 0				
03	5208 X	3647	-0-	-1561	-0-	1 4	201 9							
04	5040 X	3744	-0-	-1296	-0-	70 1	2704 2	Y	470	452 0	11 1	14		
05	5208 X	3587	-0-	-1621	-0-	517 9				1 8				
						58 1	3006 2	Y	528	512 0	1 8	29		
						2 4	581 9							
						93 1	2668 2	Y	486	489 0	1 8	25		
						448 4	535 9							
						61 1	3040 2	Y	423	429 0	1 8	18		
						21 4	465 9							
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724														
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	317 1	99 2	Y	72	23 0		51		
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	1 4	79 9							
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	253 1	22 2	Y	10	56 0		5		
03	496 N	262	-0-	-234	-0-	11 9								
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	230 1	54 2	Y	12	7 0		10		
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	13 9								
						259 1	2 2	Y	1	11 0		-0-		
						1 9								
						267 1	200 2	Y	84	51 0		33		
						91 4	92 2							
						341 1	224 2	Y	81	93 0		21		
						1 4	89 9							
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476														
12	5332 X	3109	-0-	-2223	-0-	467 1	2426 2	Y	182	64 0	1 8	129		
01	5673 X	2392	-0-	-3281	-0-	16 4	200 9							
02	5124 X	1919	-0-	-3205	-0-	347 1	1906 2	Y	97	180 0	1 8	45		
03	3100 X	2540	-0-	-560	-0-	32 4	107 9							
04	3000 X	2336	-0-	-664	-0-	279 1	1559 2	Y	66	54 0		57		
05	3100 X	2795	-0-	-305	-0-	8 4	73 9							
						308 1	2048 2	Y	153	140 0		70		
						16 4	168 9							
						313 1	1269 2	Y	159	166 0		63		
						579 4	175 9							
						423 1	2116 2	Y	225	230 0		58		
						8 4	248 9							
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445														
12	1364 N	233	-0-	-1131	-0-	79 1	110 2	Y	39	38 0		28		
01	1364 X	1141	-0-	-223	-0-	1 4	43 9							
02	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	199 1	733 2	Y	179	122 0	2 8	83		
03	1705 X	1181	-0-	-524	-0-	12 4	197 9							
04	1170 X	981	-0-	-189	-0-	203 1	1309 2	Y	266	118 0		231		
05	2015 X	572	-0-	-1443	-0-	6 4	293 9							
						145 1	806 2	Y	204	341 0		94		
						6 4	224 9							
						133 1	529 2	Y	71	137 0		28		
						241 4	78 9							
						180 1	341 2	Y	45	61 0		12		
						1 4	50 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	4278 X	3774 -0-	-504	-0-	47	1	3551 2	Y	158	156	0		14	
					2	4	174 9							
01	4278 X	3815 -0-	-463	-0-	48	1	3286 2	Y	413	391	0	1 8	35	
					27	4	454 9							
02	3668 X	3545 -0-	-123	-0-	41	1	3088 2	Y	367	372	0	1 8	29	
					12	4	404 9							
03	4061 X	4008 -0-	-53	-0-	43	1	3523 2	Y	398	388	0	1 8	38	
					4	4	438 9							
04	3840 X	3840 -0-	-0-	-0-	46	1	3073 2	Y	326	336	0	2 8	26	
					362	4	359 9							
05	3963 X	3963 -0-	-0-	-0-	40	1	3414 2	Y	336	329	0	1 8	32	
					139	4	370 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271														
12	0 N	-0- -0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	T. A.	-0- -0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	T. A.	-0- -0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	T. A.	-0- -0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	T. A.	-0- -0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	T. A.	-0- -0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 277761 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8207 - 13026														
12	837 X	57 -0-	-780	-0-	1	1	52 2	Y	4	4	0		-0-	
					4	9								
01	5 X	-0- -0-	-5	-0-				Y	-0-				-0-	
02	0 X	-0- -0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	62 N	-0- -0-	-62	-0-				Y	-0-				-0-	
04	0 N	-0- -0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	0 N	-0- -0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888														
12	4309 X	4039 -0-	-270	-0-	49	1	3673 2	Y	286	280	0	1 8	25	
					2	4	315 9							
01	4309 X	3966 -0-	-343	-0-	52	1	3513 2	Y	338	333	0	1 8	29	
					29	4	372 9							
02	3612 X	3555 -0-	-57	-0-	42	1	3162 2	Y	308	312	0	1 8	24	
					12	4	339 9							
03	4334 X	4334 -0-	-0-	-0-	47	1	3856 2	Y	387	373	0	1 8	37	
					5	4	426 9							
04	4225 X	4225 -0-	-0-	-0-	51	1	3424 2	Y	315	326	0	1 8	25	
					403	4	347 9							
05	4394 X	4394 -0-	-0-	-0-	45	1	3833 2	Y	327	320	0	1 8	31	
					156	4	360 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726														
12	5828 X	4982 -0-	-846	-0-	56	1	4251 2	Y	612	603	0	1 8	53	
					2	4	673 9							
01	5828 X	4576 -0-	-1252	-0-	57	1	3863 2	Y	567	570	0	1 8	49	
					32	4	624 9							
02	4340 X	4173 -0-	-167	-0-	48	1	3617 2	Y	449	462	0	1 8	35	
					14	4	494 9							
03	5138 X	5138 -0-	-0-	-0-	55	1	4454 2	Y	567	547	0	1 8	54	
					5	4	624 9							
04	5037 X	5037 -0-	-0-	-0-	60	1	3980 2	Y	480	494	0	2 8	38	
					469	4	528 9							
05	5226 X	5226 -0-	-0-	-0-	52	1	4445 2	Y	498	487	0	2 8	47	
					181	4	548 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 12825														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8320 - 13083														
12	3534 X	2839	-0-	-695	-0-	47	1	2509	2	Y	256	262	0	22
						1	4	282	9					
01	3534 X	1655	-0-	-1879	-0-	21	1	1424	2	Y	180	187	0	15
						12	4	198	9					
02	3668 X	1885	-0-	-1783	-0-	22	1	1656	2	Y	182	183	0	14
						7	4	200	9					
03	4061 X	2109	-0-	-1952	-0-	23	1	1863	2	Y	201	196	0	19
						2	4	221	9					
04	3930 X	1822	-0-	-2108	-0-	22	1	1463	2	Y	150	156	0	12
						172	4	165	9			1	8	
05	2852 X	1995	-0-	-857	-0-	20	1	1726	2	Y	163	159	0	15
						70	4	179	9					
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8323 - 13237														
12	2108 X	1506	-0-	-602	-0-	71	1	1315	2	Y	108	114	0	9
						1	4	119	9					
01	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	88	1	1803	2	Y	191	184	0	16
						15	4	210	9					
02	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	92	1	2404	2	Y	223	221	0	17
						9	4	245	9			1	8	
03	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	95	1	2730	2	Y	217	213	0	21
						3	4	239	9					
04	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	83	1	2238	2	Y	168	175	0	13
						263	4	185	9				1	8
05	3038 X	2748	-0-	-290	-0-	141	1	2333	2	Y	163	160	0	15
						95	4	179	9				1	8
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441														
12	837 X	314	-0-	-523	-0-	305	1	9	2	Y	-0-			-0-
01	713 X	534	-0-	-179	-0-	319	1	215	2	Y	-0-			-0-
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	239	1	546	2	Y	-0-			-0-
03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	326	1	881	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	202	1	582	2	Y	-0-			-0-
						16	4							
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	334	1	1089	2	Y	12	11	0	1
						1	4	13	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	4433 X	3802	-0-	-631	-0-	103 367	1 9	3332	2	Y	334	308 0		79
01	4402 X	1	-0-	-4401	-0-	1 1				Y	-0-	79 0		-0-
02	3976 X	-0-	-0-	-3976	-0-					Y	-0-			-0-
03	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-			-0-
04	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-			-0-
05	3813 X	755	-0-	-3058	-0-	287 32	1 9	436	2	Y	29	22 0		7
LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	53 1		42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073														
*12	2790 X	2058	-0-	-732	-0-	48 2	1 4	1899 109	2 9	Y	99	98 0		3
*01	2790 X	2078	-0-	-712	-0-	19 1	1 4	1942 116	2 9	Y	105	102 0		6
*02	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	38 1	2 4	2739 162	2 9	Y	147	150 0		3
*03	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	47 1	1 4	2545 296	2 9	Y	269	266 0	1 8	5
*04	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	37 1	1 4	2562 299	2 9	Y	272	270 0	1 8	6
05	3317 X	2309	-0-	-1008	-0-	74 4	1 4	299 215	2 9	Y	195	194 0		7
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249														
*12	5704 X	5434	-0-	-270	-0-	20 4	1 4	4956 454	2 9	Y	413	410 0		11
*01	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	26 1	2 4	5429 520	2 9	Y	473	456 0		28
*02	5152 X	3867	-0-	-1285	-0-	36 1	2 4	3497 332	2 9	Y	302	323 0		7
*03	5549 X	3824	-0-	-1725	-0-	48 1	1 4	3413 362	2 9	Y	329	329 0	1 8	6
*04	5970 X	3076	-0-	-2894	-0-	56 1	1 4	2718 223	2 9	Y	203	204 0		5
05	6169 X	3321	-0-	-2848	-0-	79 4	1 4	223 2961	2 9	Y	204	202 0		7
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8302 - 14236														
*12	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	16 3	1 4	4045 281	2 9	Y	255	253 0		7
*01	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	22 1	2 4	4647 337	2 9	Y	306	295 0		18
*02	4088 X	3623	-0-	-465	-0-	15 1	2 4	3395 211	2 9	Y	192	206 0		4
*03	4526 X	3603	-0-	-923	-0-	13 1	1 4	3337 252	2 9	Y	229	228 0	1 8	4
*04	5010 X	3264	-0-	-1746	-0-	13 1	1 4	2959 206	2 9	Y	187	187 0		4
05	5177 X	3676	-0-	-1501	-0-	86 14	4 1	206 3387	2 9	Y	219	216 0		7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8110 - 14161															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8301 - 14322															
*12	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	79	1	3298	2	Y	245	242	0		7
						3	4	270	9						
*01	3348 X	3080	-0-	-268	-0-	50	1	2791	2	Y	216	210	0		13
						1	4	238	9						
*02	3248 X	2713	-0-	-535	-0-	101	1	2438	2	Y	156	165	0		4
						2	4	172	9						
*03	3720 X	3160	-0-	-560	-0-	83	1	2904	2	Y	156	156	0	1 8	3
						1	4	172	9						
*04	3600 X	3467	-0-	-133	-0-	26	1	3170	2	Y	163	162	0		4
						92	4	179	9						
05	3720 X	3547	-0-	-173	-0-	57	1	3270	2	Y	170	168	0		6
						33	4	187	9						
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344															
12	3224 X	171	-0-	-3053	-0-	32	1	99	2	Y	35	51	0		25
						1	4	39	9						
01	2635 X	2053	-0-	-582	-0-	299	1	1365	2	Y	333	201	0	3 8	154
						23	4	366	9						
02	2380 X	2109	-0-	-271	-0-	254	1	1510	2	Y	307	195	0		266
						7	4	338	9						
03	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	263	1	2102	2	Y	315	436	0		145
						16	4	347	9						
04	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	236	1	1225	2	Y	224	280	0		89
						559	4	246	9						
05	2325 X	2045	-0-	-280	-0-	305	1	1472	2	Y	239	266	0		62
						5	4	263	9						
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606															
12	4185 X	3047	-0-	-1138	-0-	490	1	2093	2	Y	410	274	0	1 8	290
						13	4	451	9						
01	3844 X	3103	-0-	-741	-0-	429	1	2465	2	Y	153	371	0	1 8	71
						41	4	168	9						
02	3836 X	2968	-0-	-868	-0-	361	1	2451	2	Y	131	89	0		113
						12	4	144	9						
03	4247 X	3854	-0-	-393	-0-	352	1	3155	2	Y	294	272	0		135
						24	4	323	9						
04	4110 X	3998	-0-	-112	-0-	349	1	2269	2	Y	313	323	0	1 8	124
						1036	4	344	9						
05	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	428	1	2643	2	Y	242	303	0		63
						10	4	266	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT											
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351											
DIAMOND H STATE WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8043 - 12147											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1674 X	1485	-0-	-189	-0-	160 1	1047 2	Y	234	233 0	10
						21 4	257 9				
01	1674 X	438	-0-	-1236	-0-	143 1	295 9	Y	268	263 0	15
02	1596 X	224	-0-	-1372	-0-	135 1	89 9	Y	81	93 0	2
03	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	139 1	1548 2	Y	210	205 0	7
						6 4	231 9				
04	1440 X	1333	-0-	-107	-0-	172 1	928 2	Y	209	208 0	8
						3 4	230 9				
05	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	177 1	1211 2	Y	211	207 0	11
						9 4	232 9				
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598											
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277860 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6701 - 11581											
12	1116 N	869	-0-	-247	-0-	155 1	605 2	Y	95	45 0	67
						4 4	105 9				
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	133 1	661 2	Y	75	107 0	34
						11 4	83 9				
02	924 N	720	-0-	-204	-0-	109 1	543 2	Y	59	42 0	51
						3 4	65 9				
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	121 1	812 2	Y	117	114 0	54
						6 4	129 9				
04	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	135 1	812 2	Y	129	132 0	51
						371 4	142 9				
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	162 1	898 2	Y	123	142 0	32
						3 4	135 9				
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277861 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6855 - 11437											
12	1984 X	580	-0-	-1404	-0-	324 1	192 2	Y	57	52 0	41
						1 4	63 9				
01	1829 X	480	-0-	-1349	-0-	264 1	176 2	Y	34	59 0	16
						3 4	37 9				
02	1792 X	259	-0-	-1533	-0-	227 1	26 2	Y	5	17 0	4
						6 9					
03	1984 X	400	-0-	-1584	-0-	245 1	119 2	Y	32	21 0	15
						1 4	35 9				
04	1680 X	451	-0-	-1229	-0-	263 1	99 2	Y	40	39 0	16
						45 4	44 9				
05	589 X	332	-0-	-257	-0-	330 1	2 2	Y	-0-	16 0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 MAUND RANCH 18 UNIT													CNTY: DIMMIT			
WELL #: 5H RRCID -> 277866 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6981 - 11853																
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE					
12	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	455 1 3 4	504 2 59 9	Y	54	21 0	38					
01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	378 1 11 4	656 2 62 9	Y	56	68 0	26					
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	324 1 2 4	412 2 33 9	Y	30	30 0	26					
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	367 1 5 4	628 2 84 9	Y	76	67 0	35					
04	1080 N	936	-0-	-144	-0-	360 1 161 4	354 2 61 9	Y	55	68 0	22					
05	980 N	980	-0-	-0-	-0-	461 1 2 4	452 2 65 9	Y	59	66 0	15					

BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8004 - 14129			
*12	3007 X	2212	-0-	-795	-0-	173 1 2 4	1951 2 86 9	Y	78	78 0	2					
*01	2976 X	1667	-0-	-1309	-0-	78 1 1 4	1518 2 70 9	Y	64	62 0	4					
*02	2800 X	2169	-0-	-631	-0-	144 1 1 4	1936 2 88 9	Y	80	82 0	2					
*03	3100 X	1933	-0-	-1167	-0-	181 1 1 4	1655 2 96 9	Y	87	87 0	2					
*04	2700 X	2170	-0-	-530	-0-	145 1 52 4	1793 2 180 9	Y	164	162 0	4					
05	2449 X	1772	-0-	-677	-0-	178 1 14 4	1425 2 155 9	Y	141	140 0	5					

ROGERS DENTONIO 31 UNIT													WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496			
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	316 1 1 4	420 2 66 9	Y	60	59 0	4					
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	78 1 19 9	84 2	Y	17	20 0	1					
02	980 N	-0-	-0-	-980	-0-	115 1 1 4	212 2 45 9	Y	-0-	1 0	-0-					
03	806 N	373	-0-	-433	-0-	207 1 26 4	349 2 48 9	Y	41	40 0	1					
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	261 1 1 4	228 2 68 9	Y	44	43 0	2					
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	261 1 1 4	228 2 68 9	Y	62	62 0	2					

ROGERS DENTONIO 31 UNIT													WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7304 - 12173			
12	1736 N	246	-0-	-1490	-0-	246 1		Y	-0-	4 0	-0-					
01	2139 X	239	-0-	-1900	-0-	239 1		Y	-0-		-0-					
02	1848 X	222	-0-	-1626	-0-	201 1 7 9	14 2	Y	6	6 0	-0-					
03	2046 X	236	-0-	-1810	-0-	236 1		Y	-0-		-0-					
04	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	195 1 68 4	902 2 277 9	Y	252	242 0	1 8					
05	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	241 1 2 4	694 2 245 9	Y	223	225 0	7					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7363 - 12308														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0					AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	292 1	866 2	2	Y	247	246 0	1 8		15
						2 4	272 9							
01	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	289 1	1268 2	2	Y	447	429 0	2 8		31
						3 4	492 9							
02	2156 X	1831	-0-	-325	-0-	261 1	1038 2	2	Y	483	474 0	1 8		39
						1 4	531 9							
03	2387 X	1595	-0-	-792	-0-	286 1	974 2	2	Y	303	332 0			10
						2 4	333 9							
04	2310 X	1543	-0-	-767	-0-	228 1	971 2	2	Y	246	246 0	1 8		9
						73 4	271 9							
05	2046 X	1034	-0-	-1012	-0-	282 1	467 2	2	Y	258	259 0			8
						1 4	284 9							
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7265 - 12164														
12	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	230 1	1745 2	2	Y	384	363 0	2 8		24
						4 4	422 9							
01	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	219 1	1017 2	2	Y	342	340 0	2 8		24
						2 4	376 9							
02	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	220 1	612 2	2	Y	293	293 0	1 8		23
						1 4	322 9							
03	2387 X	218	-0-	-2169	-0-	218 1			Y	-0-	23 0			-0-
04	2310 X	128	-0-	-2182	-0-	128 1			Y	-0-				-0-
05	2387 X	257	-0-	-2130	-0-	239 1	10 2	2	Y	7	7 0			-0-
						8 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 14136														
*12	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	70 1	1959 2	2	Y	177	175 0			5
						2 4	195 9							
*01	2108 X	1942	-0-	-166	-0-	35 1	1728 2	2	Y	162	157 0			10
						1 4	178 9							
*02	2044 X	2005	-0-	-39	-0-	54 1	1770 2	2	Y	164	170 0			4
						1 4	180 9							
*03	2263 X	2223	-0-	-40	-0-	59 1	1970 2	2	Y	175	175 0	1 8		3
						1 4	193 9							
*04	2190 X	2109	-0-	-81	-0-	48 1	1843 2	2	Y	150	150 0			3
						53 4	165 9							
05	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	61 1	2096 2	2	Y	168	165 0			6
						21 4	185 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557														
*12	2666 X	11	-0-	-2655	-0-	11 1			Y	-0-				-0-
01	8 X	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8503 - 14333													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8214 - 14267													
*12	3627 X	3418	-0-	-209	-0-	753 1	2498 2		Y	150	149 0		4
						2 4	165 9						
*01	3627 X	3320	-0-	-307	-0-	669 1	2479 2		Y	155	150 0		9
						1 4	171 9						
*02	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	507 1	2593 2		Y	161	166 0		4
						2 4	177 9						
*03	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	548 1	3135 2		Y	300	297 0	1 8	6
						1 4	330 9						
*04	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	486 1	2706 2		Y	231	231 0	1 8	5
						78 4	254 9						
05	3689 X	3275	-0-	-414	-0-	601 1	2442 2		Y	188	187 0		6
						25 4	207 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 131H RRCID -> 277977 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 13063													
*12	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	80 1	2371 2		Y	374	371 0		10
						2 4	411 9						
*01	2790 X	2440	-0-	-350	-0-	40 1	2030 2		Y	335	325 0		20
						1 4	369 9						
*02	2520 X	2344	-0-	-176	-0-	71 1	1927 2		Y	314	327 0		7
						1 4	345 9						
*03	2914 X	2521	-0-	-393	-0-	79 1	2248 2		Y	175	178 0	1 8	3
						1 4	193 9						
*04	2820 X	2737	-0-	-83	-0-	66 1	2456 2		Y	131	131 0		3
						71 4	144 9						
05	2914 X	2332	-0-	-582	-0-	94 1	2093 2		Y	113	112 0		4
						21 4	124 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 136H RRCID -> 277982 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 12708													
*12	4216 X	3467	-0-	-749	-0-	128 1	2112 2		Y	1114	1103 0	1 8	30
						2 4	1225 9						
*01	4216 X	2680	-0-	-1536	-0-	73 1	1621 2		Y	895	870 0	1 8	54
						1 4	985 9						
*02	3052 X	2716	-0-	-336	-0-	135 1	1614 2		Y	878	912 0		20
						1 4	966 9						
*03	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	152 1	2649 2		Y	781	783 0	3 8	15
						1 4	859 9						
*04	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	119 1	3764 2		Y	366	372 0	1 8	8
						109 4	403 9						
05	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	152 1	3336 2		Y	386	381 0		13
						34 4	425 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 FOGMT														
WELL #: 54SP RRCID -> 278005 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6837 - 12529														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
12	4371 X	2437	-0-	-1934	-0-	78 1	2195 2	155 9	Y	141	142 0		40	
01	3038 X	1669	-0-	-1369	-0-	55 1	1489 2	117 9	Y	106	116 0		30	
02	3108 X	1660	-0-	-1448	-0-	216 1	1346 2	95 9	Y	86	72 0		44	
03	4030 X	2245	-0-	-1785	-0-	186 1	1913 2	131 9	Y	119	138 0		25	
04	3090 X	1590	-0-	-1500	-0-	237 1	1020 2	219 9	Y	199	185 0		39	
05	2449 X	1497	-0-	-952	-0-	107 1	1133 2	255 9	Y	232	228 0		43	
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 133H RRCID -> 278006 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7887 - 12756														
*12	2170 X	1719	-0-	-451	-0-	71 1	1498 2	149 9	Y	135	134 0		4	
*01	2015 X	1683	-0-	-332	-0-	41 1	1488 2	153 9	Y	139	135 0		8	
*02	1904 X	1513	-0-	-391	-0-	69 1	1309 2	134 9	Y	122	127 0		3	
*03	2108 X	1741	-0-	-367	-0-	77 1	1524 2	140 9	Y	127	128 0		2	
*04	1860 X	1728	-0-	-132	-0-	63 1	1524 2	97 9	Y	88	88 0		2	
05	1767 X	1312	-0-	-455	-0-	85 1	1152 2	63 9	Y	57	57 0		2	
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278009 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7363 - 12352														
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	94 1	531 2	173 9	Y	157	151 0	1 8	10	
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	88 1	513 2	253 9	Y	230	223 0	1 8	16	
02	812 N	757	-0-	-55	-0-	70 1	408 2	278 9	Y	253	249 0		20	
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	99 1	549 2	297 9	Y	270	281 0		9	
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	71 1	537 2	217 9	Y	197	199 0		7	
05	837 N	605	-0-	-232	-0-	40 4	217 9	89 1	Y	211	212 0		6	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8834 - 15755														
12	2759 X	1150	-0-	-1609	-0-	97 1	915 2	138 9	Y	125	124 0		4	
01	1891 X	1125	-0-	-766	-0-	180 1	814 2	131 9	Y	119	117 0		6	
02	1652 X	712	-0-	-940	-0-	73 1	543 2	96 9	Y	87	88 0		5	
03	1829 X	922	-0-	-907	-0-	151 1	665 2	106 9	Y	96	96 0		5	
04	1110 X	787	-0-	-323	-0-	169 1	514 2	2 4	Y	93	93 0		5	
05	1147 X	984	-0-	-163	-0-	173 1	684 2	127 9	Y	115	114 0		6	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										//CONT./		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT./										100351													
SOUTH SPUR UNIT B										WELL #:		3H		RRCID -> 278031		COMPL. DATE 02/05/2018		TOTAL DEPTH 6954		PERF. 7291 - 13738			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	EOM BALANCE					
12	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	782	1	2379	2	Y	383	464	0	34									
01	2294 X	1882	-0-	-412	-0-	421	9	1249	2	Y	246	255	0	25									
02	3976 X	1125	-0-	-2851	-0-	362	1	752	2	Y	131	137	0	19									
03	4402 X	1620	-0-	-2782	-0-	271	9	1035	2	Y	202	203	0	18									
04	4260 X	2507	-0-	-1753	-0-	229	1	1509	2	Y	213	215	0	16									
05	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	144	9	234	9	Y	717	671	0	62									
						362	1	2098	2	Y													
						1	4	789	9														
BRISCOE CATARINA NORTH					WELL #:	124H	RRCID -> 278032	COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 7977 - 13993											
*12	2945 X	2218	-0-	-727	-0-	32	1	2060	2	Y	113	112	0	3									
*01	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	2	4	124	9														
*02	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	18	1	3113	2	Y	178	170	0	11									
*03	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	1	4	196	9														
*04	3330 X	2324	-0-	-1006	-0-	73	1	2259	2	Y	127	135	0	3									
05	3441 X	2431	-0-	-1010	-0-	1	4	140	9														
						80	1	2308	2	Y	124	125	0	2									
						1	4	136	9														
						63	1	2083	2	Y	107	107	0	2									
						60	4	118	9														
						81	1	2195	2	Y	121	119	0	4									
						22	4	133	9														
BRISCOE CATARINA WEST					WELL #:	125H	RRCID -> 278039	COMPL. DATE 06/22/2015		TOTAL DEPTH 7528		PERF. 8374 - 14512											
12	2232 X	1998	-0-	-234	-0-	266	1	1307	2	Y	386	382	0	13									
01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	425	9	1309	2	Y	372	368	0	16									
02	1820 N	1742	-0-	-78	-0-	214	1	1220	2	Y	347	352	0	10									
03	1984 N	1935	-0-	-49	-0-	409	9	1337	2	Y	370	369	0	11									
04	1860 N	1503	-0-	-357	-0-	140	1	407	9														
05	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	382	9	1061	2	Y	258	247	0	21									
						185	1	284	9														
						6	4	1798	2	Y	280	288	0	13									
						129	1	308	9														
						29	4																
						206	1																
						1	4																
BRISCOE CATARINA WEST					WELL #:	126H	RRCID -> 278040	COMPL. DATE 06/22/2015		TOTAL DEPTH 7428		PERF. 7810 - 13552											
12	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	256	1	3176	2	Y	379	380	0	12									
01	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	1	4	417	9														
02	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	192	1	2541	2	Y	378	373	0	16									
03	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	416	9	4256	2	Y	555	554	0	16									
04	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	196	1	3161	2	Y	396	400	0	12									
05	5611 X	4235	-0-	-1376	-0-	611	9	436	9														
						237	1	3469	2	Y	330	314	0	27									
						13	4	363	9														
						194	1	3578	2	Y	364	374	0	17									
						93	4	400	9														
						255	1																
						2	4																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7855 - 13687														
NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	5735 X	5399	-0-	-336	-0-	195 2	1 4	4645 557	2 9	Y	506	506 0	1 8	37
01	5735 X	5210	-0-	-525	-0-	197 13	1 4	4509 491	2 9	Y	446	458 0	1 8	24
02	5264 X	4617	-0-	-647	-0-	190 399	1 9	4028	2	Y	363	356 0	1 8	30
03	5828 X	5256	-0-	-572	-0-	198 6	1 4	4639 413	2 9	Y	375	367 0	1 8	37
04	5640 X	4117	-0-	-1523	-0-	196 179	1 4	3499 243	2 9	Y	221	241 0		17
05	5394 X	4815	-0-	-579	-0-	203 6	1 4	4111 495	2 9	Y	450	418 0	1 8	48
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 128H RRCID -> 278042 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862														
12	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	265 1	1 4	1668 240	2 9	Y	218	218 0		7
01	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	269 254	1 9	1850	2	Y	231	228 0		10
02	1792 N	460	-0-	-1332	-0-	192 32	1 9	236	2	Y	29	38 0		1
03	2170 N	799	-0-	-1371	-0-	292 2	1 4	446 59	2 9	Y	54	53 0		2
04	2310 N	592	-0-	-1718	-0-	185 10	1 4	356 41	2 9	Y	37	36 0		3
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	269 66	1 9	536	2	Y	60	60 0		3
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7480 - 13927														
12	4774 X	4135	-0-	-639	-0-	63 26	1 4	3137 909	2 9	Y	826	820 0	1 8	27
01	4774 X	2059	-0-	-2715	-0-	38 1	1 4	1665 355	2 9	Y	323	334 0	1 8	15
02	4312 X	3042	-0-	-1270	-0-	61 622	1 9	2359	2	Y	565	550 0	13 1	16
03	4774 X	3418	-0-	-1356	-0-	54 2	1 4	2776 586	2 9	Y	533	519 0	1 8	29
04	4320 X	2503	-0-	-1817	-0-	61 294	1 4	1751 397	2 9	Y	361	371 0	1 8	18
05	4123 X	2767	-0-	-1356	-0-	46 16	1 4	2284 421	2 9	Y	383	384 0	1 8	16
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7494 - 15266														
12	4371 X	1287	-0-	-3084	-0-	21 9	1 4	1071 186	2 9	Y	169	173 0		6
01	4464 X	1343	-0-	-3121	-0-	27 1	1 4	1181 134	2 9	Y	122	122 0		6
02	3388 X	2136	-0-	-1252	-0-	47 254	1 9	1835	2	Y	231	225 0	5 1	7
03	2790 X	5	-0-	-2785	-0-	5 2				Y	-0-	7 0		-0-
04	1920 X	636	-0-	-1284	-0-	17 80	1 4	477 62	2 9	Y	56	53 0		3
05	2356 X	427	-0-	-1929	-0-	8 3	1 4	376 40	2 9	Y	36	37 0		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7463 - 13062														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	70	1	3477	2	Y	574	567	0	19
						29	4	631	9					
01	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	95	1	4203	2	Y	509	504	0	23
						3	4	560	9					
02	3696 X	3692	-0-	-4	-0-	82	1	3158	2	Y	410	410	0	12
						1	4	451	9			1	8	
03	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	75	1	3861	2	Y	410	398	0	23
						3	4	451	9					
04	4710 X	4176	-0-	-534	-0-	108	1	3121	2	Y	384	387	0	19
						525	4	422	9					
05	4867 X	3821	-0-	-1046	-0-	68	1	3358	2	Y	337	341	0	14
						24	4	371	9					
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7534 - 13131														
12	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	81	1	4038	2	Y	662	652	0	22
						33	4	728	9					
01	3906 X	2441	-0-	-1465	-0-	48	1	2113	2	Y	254	264	0	12
						1	4	279	9					
02	3500 X	2915	-0-	-585	-0-	63	1	2455	2	Y	361	353	0	10
						397	9					1	8	
03	4867 X	2556	-0-	-2311	-0-	43	1	2199	2	Y	284	278	0	16
						2	4	312	9					
04	4710 X	2939	-0-	-1771	-0-	74	1	2124	2	Y	349	346	0	18
						357	4	384	9					
05	4867 X	2694	-0-	-2173	-0-	46	1	2292	2	Y	309	313	0	13
						16	4	340	9					
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353														
12	7874 X	5783	-0-	-2091	-0-	224	1	4939	2	Y	562	562	0	18
						2	4	618	9					
01	9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	259	1	8194	2	Y	861	841	0	37
						1	4	947	9					
02	7056 X	6506	-0-	-550	-0-	184	1	5654	2	Y	607	625	0	18
						668	9							
03	7812 X	6541	-0-	-1271	-0-	250	1	5613	2	Y	595	594	0	18
						23	4	655	9					
04	9090 X	5281	-0-	-3809	-0-	196	1	4510	2	Y	413	396	0	34
						121	4	454	9					
05	9393 X	7198	-0-	-2195	-0-	234	1	6369	2	Y	537	545	0	25
						4	4	591	9					
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931														
12	2170 N	1647	-0-	-523	-0-	90	1	1273	2	Y	258	260	0	8
						284	9							
01	2170 X	1484	-0-	-686	-0-	88	1	1151	2	Y	223	221	0	10
						245	9							
02	1960 X	1523	-0-	-437	-0-	70	1	1199	2	Y	231	234	0	7
						254	9							
03	1736 X	1688	-0-	-48	-0-	132	1	1286	2	Y	241	241	0	7
						5	4	265	9					
04	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	114	1	1488	2	Y	247	233	0	20
						40	4	272	9			1	8	
05	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	111	1	1340	2	Y	231	240	0	11
						1	4	254	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7445 - 13300														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	4836 X	32	-0-	-4804	-0-	1 4	1 9	27	2	Y	4	13 0		-0-
01	4774 X	13	-0-	-4761	-0-	12 2	1 9	1	9	Y	1	1 0		-0-
02	4452 X	14	-0-	-4438	-0-	12 2	2 9	2	9	Y	2	2 0		-0-
03	4929 X	3318	-0-	-1611	-0-	55 1	2862 2	363	2	Y	363	342 0	1 8	20
04	2610 X	2453	-0-	-157	-0-	2 4	399 9	61 1	1759 2	Y	306	310 0	1 8	15
05	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	296 4	337 9	41 1	2029 2	Y	299	300 0	1 8	13
						14 4	329 9							
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7636 - 13599														
12	1116 X	874	-0-	-242	-0-	13 1	641 2	195	2	Y	195	192 0		6
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	5 4	215 9	9 1	383 2	Y	87	89 0		4
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	96 9	14 1	527	2	Y	154	150 0	4 1	4
03	868 N	759	-0-	-109	-0-	169 9	11 1	563	2	Y	168	163 0		9
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	185 9	18 1	529	2	Y	181	181 0		9
05	775 N	531	-0-	-244	-0-	89 4	8 1	398	2	Y	111	115 0		5
						3 4	122 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8168 - 14342														
*12	2945 X	2878	-0-	-67	-0-	79 1	2666 2	119	2	Y	119	119 0		3
*01	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	2 4	131 9	35 1	2885 2	Y	135	130 0		8
*02	2492 X	2201	-0-	-291	-0-	1 4	149 9	75 1	2023 2	Y	93	99 0		2
*03	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	1 4	102 9	81 1	3224 2	Y	211	208 0	1 8	4
*04	3060 X	2793	-0-	-267	-0-	1 4	232 9	62 1	2515 2	Y	130	131 0		3
05	3162 X	2577	-0-	-585	-0-	73 4	143 9	78 1	2337 2	Y	125	124 0		4
						24 4	138 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7891 - 13614														
12	341 X	291	-0-	-50	-0-	264 1	24 2	3	2	Y	3	3 0		-0-
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	3 9	833 2	280 1	135 9	Y	123	116 0		7
02	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	2 4	1208 2	270 1	177 9	Y	161	155 0		13
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	291 1	91 2	12 9	12 9	Y	11	23 0		1
04	1200 N	459	-0-	-741	-0-	280 1	146 2	7 4	26 9	Y	24	23 0		2
05	1829 N	309	-0-	-1520	-0-	287 1	18 2	4 9	4 9	Y	4	6 0		-0-
						4 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7761 - 14393														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	4154 X	1869	-0-	-2285	-0-	30 1	1471 2	Y	324	325	0		11	
						12 4	356 9							
01	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	72 1	3174 2	Y	514	500	0	1 8	24	
						2 4	565 9							
02	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	72 1	2782 2	Y	549	543	0	13 1	16	
						604 9				1 8				
03	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	66 1	3411 2	Y	548	533	0	1 8	30	
						3 4	603 9							
04	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	100 1	2879 2	Y	530	532	0	1 8	27	
						484 4	583 9							
05	3844 X	3163	-0-	-681	-0-	53 1	2654 2	Y	397	406	0	1 8	17	
						19 4	437 9							
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7212 - 13839														
12	961 X	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-				-0-	
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	43 1	149 2	Y	14	13	0		1	
						15 9								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	0		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	210 N	157	-0-	-53	-0-	29 1	91 2	Y	18	17	0		1	
						17 4	20 9							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	0		-0-	
FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722														
12	2728 X	2077	-0-	-651	-0-	230 1	1592 2	Y	230	231	0		62	
						2 4	253 9							
01	2728 X	2674	-0-	-54	-0-	234 1	2168 2	Y	245	259	0		48	
						2 4	270 9							
02	2464 X	1290	-0-	-1174	-0-	185 1	964 2	Y	127	122	0		53	
						1 4	140 9							
03	2635 X	2169	-0-	-466	-0-	195 1	1792 2	Y	163	173	0		43	
						3 4	179 9							
04	2580 X	2178	-0-	-402	-0-	187 1	1753 2	Y	176	180	0		39	
						44 4	194 9							
05	2666 X	2079	-0-	-587	-0-	201 1	1716 2	Y	146	160	0		25	
						1 4	161 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537														
12	3782 X	3124	-0-	-658	-0-	38 1	2856 2	Y	208	204	0		18	
						1 4	229 9							
01	3782 X	2911	-0-	-871	-0-	38 1	2595 2	Y	234	232	0		20	
						21 4	257 9							
02	3052 X	2758	-0-	-294	-0-	33 1	2498 2	Y	197	201	0	1 8	15	
						10 4	217 9							
03	3131 X	3038	-0-	-93	-0-	33 1	2696 2	Y	278	266	0	1 8	26	
						3 4	306 9							
04	3030 X	2908	-0-	-122	-0-	35 1	2341 2	Y	233	239	0	1 8	19	
						276 4	256 9							
05	3131 X	3091	-0-	-40	-0-	31 1	2681 2	Y	245	240	0	1 8	23	
						109 4	270 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
*12	2263 X	2191	-0-	-72	-0-	140 1	1863 2	Y	169	167 0				5
						2 4	186 9							
*01	2263 X	1622	-0-	-641	-0-	76 1	1400 2	Y	132	129 0				8
						1 4	145 9							
*02	2072 X	1555	-0-	-517	-0-	127 1	1294 2	Y	121	126 0				3
						1 4	133 9							
*03	2294 X	895	-0-	-1399	-0-	143 1	704 2	Y	44	46 0				1
						48 9								
*04	2160 X	791	-0-	-1369	-0-	151 1	588 2	Y	32	32 0				1
						17 4	35 9							
05	2232 X	1680	-0-	-552	-0-	249 1	1287 2	Y	119	116 0				4
						13 4	131 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7890 - 12987														
*12	2852 X	1530	-0-	-1322	-0-	123 1	1152 2	Y	231	229 0				6
						1 4	254 9							
*01	2852 X	1430	-0-	-1422	-0-	35 1	1133 2	Y	238	230 0				14
						262 9								
*02	1792 X	686	-0-	-1106	-0-	64 1	565 2	Y	52	65 0				1
						57 9								
*03	1643 X	1020	-0-	-623	-0-	73 1	885 2	Y	56	56 0				1
						62 9								
*04	1500 X	1083	-0-	-417	-0-	59 1	910 2	Y	80	79 0				2
						26 4	88 9							
05	1550 X	1158	-0-	-392	-0-	107 1	954 2	Y	79	78 0				3
						10 4	87 9							
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127														
12	1054 X	911	-0-	-143	-0-	98 1	665 2	Y	134	131 0	1 8			8
						1 4	147 9							
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	109 1	502 2	Y	155	151 0	1 8			11
						1 4	171 9							
02	896 N	713	-0-	-183	-0-	79 1	428 2	Y	186	182 0				15
						1 4	205 9							
03	899 N	723	-0-	-176	-0-	93 1	455 2	Y	158	168 0				5
						1 4	174 9							
04	750 N	705	-0-	-45	-0-	73 1	455 2	Y	130	130 0				5
						34 4	143 9							
05	775 N	527	-0-	-248	-0-	90 1	301 2	Y	123	124 0				4
						1 4	135 9							
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7503 - 12402														
12	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	274 1	2295 2	Y	352	345 0	1 8			22
						5 4	387 9							
01	4309 X	2649	-0-	-1660	-0-	276 1	1882 2	Y	442	431 0	2 8			31
						5 4	486 9							
02	3976 X	2342	-0-	-1634	-0-	246 1	1532 2	Y	511	500 0	1 8			41
						2 4	562 9							
03	3906 X	2747	-0-	-1159	-0-	276 1	1908 2	Y	507	532 0				16
						5 4	558 9							
04	3780 X	2367	-0-	-1413	-0-	219 1	1674 2	Y	316	319 0	1 8			12
						126 4	348 9							
05	2976 X	1837	-0-	-1139	-0-	266 1	976 2	Y	538	534 0				16
						3 4	592 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	275 1	737 2	Y	191	186 0	1 8			12
						2 4	210 9							
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	241 1	961 2	Y	433	413 0	2 8			30
						2 4	476 9							
02	1316 N	1224	-0-	-92	-0-	210 1	560 2	Y	412	408 0	1 8			33
						1 4	453 9							
03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	262 1	662 2	Y	387	408 0				12
						2 4	426 9							
04	1620 N	972	-0-	-648	-0-	204 1	506 2	Y	204	208 0				8
						38 4	224 9							
05	1364 N	729	-0-	-635	-0-	256 1	255 2	Y	197	199 0				6
						1 4	217 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7705 - 13091														
12	1829 X	1511	-0-	-318	-0-	162 1	1253 2	Y	86	89 0				6
						1 4	95 9							
01	1829 X	1519	-0-	-310	-0-	244 1	1197 2	Y	68	70 0				4
						3 4	75 9							
02	1652 X	1306	-0-	-346	-0-	266 1	985 2	Y	50	50 0				4
						55 9								
03	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	289 1	1214 2	Y	57	55 0				6
						2 4	63 9							
04	1470 N	1438	-0-	-32	-0-	274 1	1058 2	Y	47	49 0				4
						54 4	52 9							
05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	257 1	1378 2	Y	106	99 0				11
						2 4	117 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7923 - 13512														
12	4371 X	3209	-0-	-1162	-0-	280 1	2876 2	Y	47	49 0				3
						1 4	52 9							
01	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	288 1	4372 2	Y	68	67 0				4
						13 4	75 9							
02	5880 X	4221	-0-	-1659	-0-	281 1	3879 2	Y	55	54 0				5
						61 9								
03	6510 X	3797	-0-	-2713	-0-	304 1	3435 2	Y	49	49 0				5
						4 4	54 9							
04	4590 X	2961	-0-	-1629	-0-	288 1	2506 2	Y	35	37 0				3
						128 4	39 9							
05	4743 X	2345	-0-	-2398	-0-	268 1	2024 2	Y	45	43 0				5
						3 4	50 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8086 - 13233														
12	1178 X	250	-0-	-928	-0-	250 1		Y	-0-					-0-
01	775 X	277	-0-	-498	-0-	277 1		Y	-0-					-0-
02	700 X	259	-0-	-441	-0-	259 1		Y	-0-					-0-
03	310 X	294	-0-	-16	-0-	289 1	5 2	Y	-0-					-0-
04	286 X	286	-0-	-0-	-0-	257 1	28 2	Y	-0-					-0-
						1 4								
05	316 X	316	-0-	-0-	-0-	255 1	61 2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7812 - 13509														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	315	1	6843	2	Y	626	609	0	45
						3	4	689	9					
01	9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	252	1	8315	2	Y	741	744	0	40
						24	4	815	9					
02	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	235	1	5984	2	Y	485	484	0	40
						534	9							
03	9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	262	1	8196	2	Y	600	580	0	59
						10	4	660	9					
04	9090 X	7258	-0-	-1832	-0-	261	1	6266	2	Y	373	403	0	28
						321	4	410	9					
05	9393 X	4407	-0-	-4986	-0-	240	1	3871	2	Y	264	263	0	28
						6	4	290	9					
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450														
*12	4464 X	3706	-0-	-758	-0-	75	1	3278	2	Y	318	316	0	9
						3	4	350	9					
*01	4216 X	3645	-0-	-571	-0-	47	1	3235	2	Y	329	318	0	20
						1	4	362	9					
*02	3976 X	3567	-0-	-409	-0-	73	1	3145	2	Y	315	328	0	7
						2	4	347	9					
*03	4402 X	3560	-0-	-842	-0-	83	1	3227	2	Y	226	228	0	4
						1	4	249	9			1	8	
*04	3990 X	3583	-0-	-407	-0-	47	1	3214	2	Y	208	207	0	5
						93	4	229	9					
05	4030 X	3474	-0-	-556	-0-	86	1	3105	2	Y	228	225	0	8
						32	4	251	9					
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8100 - 14024														
12	7130 X	4830	-0-	-2300	-0-	329	1	4092	2	Y	372	374	0	46
						409	9							
01	7068 X	4239	-0-	-2829	-0-	222	1	3535	2	Y	438	437	0	47
						482	9							
02	5208 X	4640	-0-	-568	-0-	204	1	3933	2	Y	455	446	0	55
						2	4	501	9			1	8	
03	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	249	1	5525	2	Y	656	668	0	42
						722	9							
04	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	244	1	5705	2	Y	781	738	0	84
						18	4	859	9			1	8	
05	5146 X	4364	-0-	-782	-0-	305	1	3474	2	Y	526	569	0	40
						6	4	579	9					
LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8200 - 12807														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	4247 X	1377	-0-	-2870	-0-	367 1	866 2	Y		131	140	0		16
01	4216 X	1161	-0-	-3055	-0-	144 9	772 2	Y		158	157	0		17
02	3276 X	452	-0-	-2824	-0-	215 1	238 2	Y		46	57	0		6
03	3193 X	894	-0-	-2299	-0-	174 9	581 2	Y		113	112	0		7
04	2310 X	549	-0-	-1761	-0-	163 1	274 2	Y		63	63	0		7
05	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	51 9	1310 2	Y		328	309	0	1 8	25
						189 1	361 9							
						124 9								
						205 1								
						1 4								
						232 1								
						2 4								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 13908														
12	2945 N	2879	-0-	-66	-0-	308 1	2307 2	Y		240	234	0		30
01	2976 X	2866	-0-	-110	-0-	264 9	2303 2	Y		324	319	0		35
02	2940 X	2422	-0-	-518	-0-	207 1	1960 2	Y		258	261	0	1 8	31
03	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	356 9	5246 2	Y		708	693	0	1 8	45
04	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	177 1	5976 2	Y		931	875	0	1 8	100
05	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	1 4	1024 9	Y		1067	1084	0	3 8	80
						246 1	6193 2							
						779 9	1174 9							
						247 1								
						18 4								
						384 1								
						10 4								
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567														
12	2480 X	1843	-0-	-637	-0-	359 1	1172 2	Y		282	272	0	1 8	18
01	2480 X	1782	-0-	-698	-0-	2 4	988 2	Y		400	388	0	2 8	28
02	1876 X	1245	-0-	-631	-0-	310 9	440 9	Y		324	325	0	1 8	26
03	2077 X	970	-0-	-1107	-0-	267 1	621 2	Y		208	227	0		7
04	2010 X	1629	-0-	-381	-0-	1 4	517 2	Y		305	300	0	1 8	11
05	1829 X	974	-0-	-855	-0-	223 1	229 9	Y		225	229	0		7
						182 1	1033 2							
						78 4	336 9							
						258 1	467 2	Y						
						1 4	248 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7645 - 13650														
12	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	47 1	6623 2	Y		384	380	0	1 8	28
01	12679 X	7138	-0-	-5541	-0-	3 4	422 9	Y		375	382	0	1 8	20
02	11452 X	6067	-0-	-5385	-0-	33 1	6673 2	Y		293	288	0	1 8	24
03	8463 X	6089	-0-	-2374	-0-	19 4	413 9	Y		266	264	0		26
04	6960 X	5120	-0-	-1840	-0-	37 1	5708 2	Y		175	188	0		13
05	7130 X	5052	-0-	-2078	-0-	322 9	193 9	Y		285	267	0	1 8	30
						29 1	4706 2							
						7 4	314 9							
						32 1								
						239 4								
						25 1								
						7 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7313 - 12213														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	356 1	1989 2	Y		483	461 0	2 8		30
						4 4	531 9							
01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	305 1	724 2	Y		269	279 0	1 8		19
						2 4	296 9							
02	1736 N	1227	-0-	-509	-0-	318 1	578 2	Y		300	294 0	1 8		24
						1 4	330 9							
03	2387 N	1701	-0-	-686	-0-	337 1	924 2	Y		398	409 0			13
						2 4	438 9							
04	1290 N	1029	-0-	-261	-0-	238 1	541 2	Y		190	196 0			7
						41 4	209 9							
05	1364 N	1113	-0-	-251	-0-	334 1	422 2	Y		324	321 0			10
						1 4	356 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 90H RRCID -> 278528 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7465 - 13469														
12	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	273 1	1346 2	Y		1120	1039 0	2 8		81
						1 4	1232 9							
01	3100 N	4302	-0-	1202	1202	286 1	2122 2	Y		1716	1700 0	4 8		93
						6 4	1888 9							
02	2800 N	2825	-0-	25	1227	267 1	1414 2	Y		1040	1045 0	2 8		86
						1144 9								
03	3100 N	5791	-0-	2691	3918	305 1	3166 2	Y		2105	1980 0	3 8		208
						4 4	2316 9							
04	12730 X	8812	-0-	-3918	-0-	315 1	5164 2	Y		2789	2778 0	6 8		213
						265 4	3068 9							
05	1209 X	518	-0-	-691	-0-	288 1	118 2	Y		102	304 0			11
						112 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7511 - 13469														
12	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	203 1	780 2	Y		50	48 0			4
						55 9								
01	868 X	227	-0-	-641	-0-	196 1	30 2	Y		1	5 0			-0-
						1 9								
02	840 X	302	-0-	-538	-0-	186 1	108 2	Y		7	6 0			1
						8 9								
03	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	217 1	806 2	Y		41	38 0			4
						1 4	45 9							
04	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	202 1	1222 2	Y		51	51 0			4
						63 4	56 9							
05	1023 X	980	-0-	-43	-0-	185 1	741 2	Y		48	47 0			5
						1 4	53 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS		MGMT LLC//CONT.//		100351								
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 278532		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
12	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-		417 1	3678 2	Y	407	412 0	17
01	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-		448 9	3283 2	Y	356	358 0	15
02	4704 X	3322	-0-	-1382	-0-		358 1	2599 2	Y	313	315 0	13
03	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-		392 9	5757 2	Y	759	739 0	31
04	5040 X	3635	-0-	-1405	-0-		379 1	2836 2	Y	310	323 0	17
05	4557 X	147	-0-	-4410	-0-		344 9	341 9	Y	7	24 0	-0-
							495 1	90 2				
							835 9	8 9				
							363 1					
							95 4					
							47 1					
							2 4					
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 278533		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7871 - 14008		
12	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-		366 1	3222 2	Y	338	342 0	14
01	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-		372 9	2646 2	Y	273	275 0	12
02	3808 X	3145	-0-	-663	-0-		312 1	2496 2	Y	285	285 0	12
03	4216 X	3248	-0-	-968	-0-		300 9	2548 2	Y	319	317 0	13
04	4080 X	3065	-0-	-1015	-0-		335 1	2392 2	Y	246	246 0	13
05	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-		314 9	271 9	Y	283	282 0	14
							349 1	311 9				
							351 9					
							322 1					
							80 4					
							361 1					
							81 4					
RANCHO ENCANTADO UNIT A		WELL #:		39H		RRCID -> 278595		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315		
12	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-		37 1	2768 2	Y	86	81 0	72
01	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-		95 9	3094 2	Y	81	86 0	67
02	2968 X	2213	-0-	-755	-0-		51 1	2125 2	Y	37	28 0	76
03	3286 X	3019	-0-	-267	-0-		89 9	2927 2	Y	47	82 0	41
04	3180 X	2317	-0-	-863	-0-		35 1	2243 2	Y	46	29 0	58
05	3224 X	1830	-0-	-1394	-0-		12 4	1765 2	Y	29	56 0	31
							37 1	32 9				
							3 4					
							20 1					
							3 4					
							31 1					
							2 4					
RANCHO ENCANTADO UNIT A		WELL #:		42H		RRCID -> 278606		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824		
12	6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-				Y	-0-	29 0	-0-
01	2046 X	1	-0-	-2045	-0-		1 2		Y	-0-		-0-
02	756 X	289	-0-	-467	-0-		5 1	273 2	Y	8		8
							2 4	9 9				
03	837 X	-0-	-0-	-837	-0-				Y	-0-	8 0	-0-
04	810 X	17	-0-	-793	-0-		17 2		Y	-0-		-0-
05	310 N	11	-0-	-299	-0-		11 2		Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// RANCHO ENCANTADO UNIT A										12018 200 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: DIMMIT																			
										WELL #: 43H										RRCID -> 278617										COMPL. DATE 03/09/2016										TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																
12	9486 X	5786	-0-	-3700	-0-		74	1	5565	2	Y	134	153	0			112																																
01	8711 X	6249	-0-	-2462	-0-		147	9	6016	2	Y	123	134	0			101																																
02	7784 X	3551	-0-	-4233	-0-		135	9	3423	2	Y	47	42	0	1	8	105																																
03	7967 X	3480	-0-	-4487	-0-		57	1	3412	2	Y	19	108	0			16																																
04	7710 X	3530	-0-	-4180	-0-		19	4	3476	2	Y	16	11	0			21																																
05	6262 X	6045	-0-	-217	-0-		43	1	5905	2	Y	28	20	0			29																																
							4	4	31	9																																							
CHAPARRAL WILDLIFE STATE										WELL #: 24H										RRCID -> 278619										COMPL. DATE 12/10/2015										TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506									
12	5332 X	2783	-0-	-2549	-0-		87	1	2604	2	Y	84	78	0			30																																
01	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-		92	9	6667	2	Y	225	183	0			72																																
02	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-		69	1	6235	2	Y	186	194	0	1	8	63																																
03	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-		248	9	7275	2	Y	189	213	0	1	8	38																																
04	6750 X	6732	-0-	-18	-0-		91	1	6420	2	Y	174	159	0			53																																
05	7223 X	6932	-0-	-291	-0-		1	4	6712	2	Y	144	140	0			57																																
							63	4	205	9																																							
							63	4	208	9																																							
							62	1	191	9																																							
							59	4																																									
							62	1																																									
							158	9																																									
BRISCOE CATARINA NORTH										WELL #: 106H										RRCID -> 278628										COMPL. DATE 06/16/2017										TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7895 - 14092									
*12	4433 X	4214	-0-	-219	-0-		15	1	3763	2	Y	394	390	0			11																																
*01	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-		3	4	4065	2	Y	445	429	0			27																																
*02	4088 X	4026	-0-	-62	-0-		19	1	490	9																																							
*03	4526 X	4028	-0-	-498	-0-		2	4	3582	2	Y	387	405	0			9																																
*04	4590 X	3801	-0-	-789	-0-		16	1	426	9																																							
05	4743 X	4069	-0-	-674	-0-		2	4	3542	2	Y	428	428	0	1	8	8																																
							14	1	471	9																																							
							14	1	3340	2	Y	318	318	0	1	8	7																																
							97	4	350	9																																							
							16	1	3654	2	Y	329	325	0			11																																
							37	4	362	9																																							
BRISCOE CATARINA NORTH										WELL #: 109H										RRCID -> 278635										COMPL. DATE 06/16/2017										TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7952 - 14271									
*12	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-		18	1	4186	2	Y	341	338	0			9																																
*01	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-		3	4	375	9																																							
*02	4256 X	3078	-0-	-1178	-0-		20	1	4307	2	Y	366	353	0			22																																
*03	4712 X	3964	-0-	-748	-0-		2	4	403	9																																							
*04	4560 X	3568	-0-	-992	-0-		12	1	2805	2	Y	235	252	0			5																																
05	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-		2	4	259	9																																							
							14	1	3578	2	Y	337	335	0	1	8	6																																
							1	4	371	9																																							
							14	1	3217	2	Y	222	223	0			5																																
							93	4	244	9																																							
							16	1	3826	2	Y	232	229	0			8																																
							39	4	255	9																																							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	775 N	223	-0-	-552	-0-	189 6	1 9	28	2	Y	5	7	0			-0-
01	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
02	896 X	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					-0-
03	992 X	365	-0-	-627	-0-	48 1	1 4	231 85	2 9	Y	77	75	0			2
04	630 X	554	-0-	-76	-0-	205 19	1 4	253 77	2 9	Y	70	69	0			3
05	641 X	641	-0-	-0-	-0-	259 1	1 4	264 117	2 9	Y	106	106	0			3

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027																
12	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	331 194	1 9	1174	2	Y	176	178	0			7
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	236 142	1 9	875	2	Y	129	130	0			6
02	1764 N	1405	-0-	-359	-0-	308 166	1 9	931	2	Y	151	151	0			6
03	1643 N	1406	-0-	-237	-0-	332 177	1 9	897	2	Y	161	160	0			7
04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	266 30	1 4	901 145	2 9	Y	132	132	0			7
05	1550 N	911	-0-	-639	-0-	96 17	1 4	703 95	2 9	Y	86	89	0			4

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137																
12	4650 X	3494	-0-	-1156	-0-	42 312	1 9	3140	2	Y	284	299	0	1	8	237
01	4650 X	1426	-0-	-3224	-0-	21 110	1 9	1295	2	Y	100	255	0			82
02	3948 X	3593	-0-	-355	-0-	55 19	1 4	3332 187	2 9	Y	170	34	0	2	8	216
03	4371 X	4206	-0-	-165	-0-	51 5	1 4	4070 80	2 9	Y	73	225	0			64
04	4230 X	4029	-0-	-201	-0-	35 5	1 4	3922 67	2 9	Y	61	44	0	1	8	80
05	3968 X	3334	-0-	-634	-0-	56 4	1 4	3215 59	2 9	Y	54	77	0			57

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038																
12	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	51 124	1 9	3866	2	Y	113	120	0			95
01	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	62 105	1 9	3773	2	Y	95	112	0			78
02	4648 X	3383	-0-	-1265	-0-	53 18	1 4	3218 94	2 9	Y	85	32	0	1	8	130
03	5146 X	4503	-0-	-643	-0-	55 5	1 4	4368 75	2 9	Y	68	139	0			59
04	4980 X	4152	-0-	-828	-0-	36 5	1 4	4039 72	2 9	Y	65	41	0	1	8	82
05	4030 X	3756	-0-	-274	-0-	63 4	1 4	3625 64	2 9	Y	58	78	0			62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
FOGMT														
WELL #: 22SP RRCID -> 278683 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	7905 X	5187	-0-	-2718	-0-	277 1	4617 2	Y	266	251 0			36	
01	4650 X	4560	-0-	-90	-0-	290 1	4022 2	Y	225	237 0			24	
02	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	248 9	5890 2	Y	334	293 0			65	
03	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	566 1	367 9		471	491 0			45	
04	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	4 4	8578 2	Y	231	252 0			24	
05	8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	616 1	518 9		302	306 0			20	
						339 1	5323 2	Y						
						54 4	254 9							
						650 1	7340 2	Y						
						3 4	332 9							

BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8069 - 14146	
*12	2821 X	2771	-0-	-50	-0-	48 1	2544 2	Y	161	160 0			4	
*01	2821 X	1836	-0-	-985	-0-	2 4	177 9		113	110 0			7	
*02	2492 X	2044	-0-	-448	-0-	22 1	1689 2	Y	169	172 0			4	
*03	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	1 4	124 9		217	216 0	1 8		4	
*04	2730 X	2621	-0-	-109	-0-	39 1	1818 2	Y	191	191 0			4	
05	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	1 4	186 9		230	226 0			8	
						47 1	3019 2	Y						
						1 4	239 9							
						39 1	2305 2	Y						
						67 4	210 9							
						48 1	2731 2	Y						
						28 4	253 9							

BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8161 - 14184	
*12	2635 X	1843	-0-	-792	-0-	82 1	1517 2	Y	221	220 0			6	
*01	2635 X	1305	-0-	-1330	-0-	1 4	243 9		166	162 0			10	
*02	1932 X	1707	-0-	-225	-0-	36 1	1086 2	Y	211	216 0			5	
*03	2139 X	1643	-0-	-496	-0-	183 9	1399 2	Y	171	172 0	1 8		3	
*04	2010 X	1400	-0-	-610	-0-	75 1	232 9		112	112 0			3	
05	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	1 4	1380 2	Y	252	247 0			8	
						188 9	1157 2	Y						
						87 1	123 9							
						33 4	1918 2	Y						
						90 1	277 9							
						20 4								

FOGMT													WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779	
12	434 N	165	-0-	-269	-0-	93 1	64 2	Y	7	7 0			1	
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8 9	49 2	Y	5	5 0			1	
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	107 1	78 2	Y	8	7 0			2	
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	6 9	248 2	Y	24	24 0			2	
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	217 1	686 2	Y	53	50 0			5	
05	982 N	982	-0-	-0-	-0-	9 9	58 9		50	52 0			3	
						281 1	698 2	Y						
						26 9								
						183 1								
						7 4								
						229 1								
						55 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	851 1	6278 2	Y	529	481 0	1 8		120	
01	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	25 4	582 9							
02	6356 X	6157	-0-	-199	-0-	871 1	6267 2	Y	522	552 0	1 8		89	
03	7750 X	7082	-0-	-668	-0-	58 4	574 9							
04	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	723 1	5009 2	Y	374	329 0			134	
05	8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	14 4	411 9							
						820 1	5680 2	Y	491	519 0			106	
						42 4	540 9							
						908 1	5152 2	Y	518	546 0	1 8		77	
						1265 4	570 9							
						999 1	6761 2	Y	546	494 0			129	
						46 4	601 9							
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142														
12	5890 X	908	-0-	-4982	-0-	28 1	791 2	Y	81	138 0			19	
01	6324 X	5	-0-	-6319	-0-	89 9								
02	5712 X	-0-	-0-	-5712	-0-	5 1		Y	-0-	19 0			-0-	
03	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-			Y	-0-				-0-	
04	5910 X	146	-0-	-5764	-0-	37 1	86 2	Y	7	5 0			2	
05	899 X	328	-0-	-571	-0-	15 4	8 9							
						285 1	40 2	Y	3	4 0			1	
						3 9								
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278694 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961														
12	496 X	24	-0-	-472	-0-	19 1	4 2	Y	1	6 0			-0-	
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	1 9								
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	135 1	35 2	Y	15	9 0			6	
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	17 9								
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	274 1	31 2	Y	10	12 0			4	
05	341 N	314	-0-	-27	-0-	11 9								
						292 1	2 2	Y	-0-	4 0			-0-	
						312 1	1 2	Y	-0-				-0-	
						294 1	16 2	Y	4	3 0			1	
						4 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 278707 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486														
12	3503 X	822	-0-	-2681	-0-	213 1	536 2	Y	66	67 0			-0-	
01	3503 X	188	-0-	-3315	-0-	73 9								
02	3164 X	184	-0-	-2980	-0-	188 1		Y	-0-				-0-	
03	2790 X	167	-0-	-2623	-0-	184 1		Y	-0-				-0-	
04	2700 X	139	-0-	-2561	-0-	167 1		Y	-0-				-0-	
05	837 X	160	-0-	-677	-0-	139 1		Y	-0-				-0-	
						160 1		Y	-0-				-0-	
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7868 - 14069														
*12	4464 X	3342	-0-	-1122	-0-	250 1	2923 2	Y	152	151 0			4	
*01	4464 X	2166	-0-	-2298	-0-	2 4	167 9							
*02	3808 X	2307	-0-	-1501	-0-	111 1	1938 2	Y	105	103 0			6	
*03	4216 X	1076	-0-	-3140	-0-	1 4	116 9							
*04	3960 X	2154	-0-	-1806	-0-	60 1	2121 2	Y	114	117 0			3	
05	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	1 4	125 9							
						137 1	882 2	Y	52	54 0			1	
						57 9								
						127 1	1854 2	Y	108	107 0			2	
						54 4	119 9							
						232 1	5400 2	Y	320	311 0			11	
						55 4	352 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8133 - 14240													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
									M	PROD			
*12	8525 X	7684	-0-	-841	-0-	169 1	7005 2	Y		458	459 0		12
						6 4	504 9						
*01	8525 X	7380	-0-	-1145	-0-	50 1	6814 2	Y		466	450 0		28
						3 4	513 9						
*02	8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	34 1	7660 2	Y		517	533 0		12
						5 4	569 9						
*03	9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	37 1	9154 2	Y		693	690 0	2 8	13
						3 4	762 9						
*04	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	34 1	7906 2	Y		616	614 0	1 8	14
						229 4	678 9						
05	9362 X	6856	-0-	-2506	-0-	57 1	6199 2	Y		488	486 0		16
						63 4	537 9						
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278719 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8389 - 14577													
12	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	177 1	3082 2	Y		398	402 0		17
						438 9							
01	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	167 1	2943 2	Y		372	373 0		16
						409 9							
02	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	201 1	3229 2	Y		453	450 0		19
						498 9							
03	3875 X	3026	-0-	-849	-0-	158 1	2452 2	Y		378	380 0	1 8	16
						416 9							
04	3750 X	2328	-0-	-1422	-0-	154 1	1853 2	Y		235	238 0		13
						62 4	259 9						
05	3875 X	2546	-0-	-1329	-0-	182 1	2072 2	Y		219	221 0		11
						51 4	241 9						
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 278720 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259													
12	17413 X	17413	-0-	-0-	-0-	219 1	15983 2	Y		1099	1097 0		4
						2 4	1209 9						
01	16693 X	16693	-0-	-0-	-0-	131 1	15320 2	Y		1103	1100 0	2 8	5
						29 4	1213 9						
02	15975 X	15975	-0-	-0-	-0-	78 1	14770 2	Y		1010	1008 0	3 8	4
						16 4	1111 9						
03	17422 X	17318	-0-	-104	-0-	75 1	16031 2	Y		1093	1032 0	58 1	6
						10 4	1202 9				1 8		
04	16860 X	14684	-0-	-2176	-0-	43 1	13353 2	Y		1006	1005 0	2 8	5
						181 4	1107 9						
05	17701 X	17208	-0-	-493	-0-	26 1	15796 2	Y		1170	1170 0	2 8	3
						99 4	1287 9						
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083													
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	260 1	290 2	Y		139	141 0		6
						153 9							
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	237 1	411 2	Y		193	191 0		8
						212 9							
02	756 N	485	-0-	-271	-0-	275 1	133 2	Y		70	75 0		3
						77 9							
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	309 1	224 2	Y		127	125 0		5
						140 9							
04	810 N	598	-0-	-212	-0-	237 1	232 2	Y		110	109 0		6
						8 4	121 9						
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	174 1	413 2	Y		162	160 0		8
						10 4	178 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7965 - 14099														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
*12	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	30 1	6091 2	Y	402	397	0		11	
						5 4	442 9							
*01	8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	37 1	7776 2	Y	536	515	0		32	
						3 4	590 9							
*02	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	22 1	4943 2	Y	337	361	0		8	
						3 4	371 9							
*03	7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	27 1	6765 2	Y	517	513	0	2 8	10	
						2 4	569 9							
*04	8400 X	5605	-0-	-2795	-0-	22 1	5198 2	Y	214	219	0		5	
						150 4	235 9							
05	8680 X	4808	-0-	-3872	-0-	31 1	4406 2	Y	296	291	0		10	
						45 4	326 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301														
12	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	236 1	3640 2	Y	506	505	0		2	
						557 9								
01	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	254 1	2631 2	Y	383	382	0	1 8	2	
						5 4	421 9							
02	3080 X	1499	-0-	-1581	-0-	129 1	1189 2	Y	164	165	0		1	
						1 4	180 9							
03	3534 X	2493	-0-	-1041	-0-	235 1	1959 2	Y	271	257	0	14 1	1	
						1 4	298 9							
04	3420 X	2171	-0-	-1249	-0-	192 1	1672 2	Y	258	257	0	1 8	1	
						23 4	284 9							
05	3534 X	2563	-0-	-971	-0-	245 1	1976 2	Y	300	300	0		1	
						12 4	330 9							
FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386														
12	9610 X	9494	-0-	-116	-0-	445 1	8506 2	Y	494	459	0	1 8	67	
						543 9								
01	11214 X	11214	-0-	-0-	-0-	617 1	9980 2	Y	561	568	0	1 8	59	
						617 9								
02	9293 X	9293	-0-	-0-	-0-	698 1	8082 2	Y	462	431	0		90	
						5 4	508 9							
03	10633 X	3470	-0-	-7163	-0-	275 1	3009 2	Y	169	243	0		16	
						186 9								
04	10860 X	3207	-0-	-7653	-0-	200 1	2799 2	Y	163	162	0		17	
						29 4	179 9							
05	11222 X	1878	-0-	-9344	-0-	186 1	1595 2	Y	87	98	0		6	
						1 4	96 9							
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925														
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	56 1	262 2	Y	144	154	0		34	
						158 9								
01	310 X	161	-0-	-149	-0-	161 1		Y	-0-	34	0		-0-	
02	1008 X	166	-0-	-842	-0-	154 1	8 2	Y	4	2	0		2	
						4 9								
03	1116 X	212	-0-	-904	-0-	212 1		Y	-0-	2	0		-0-	
04	1080 X	232	-0-	-848	-0-	231 1	1 2	Y	-0-				-0-	
05	465 X	201	-0-	-264	-0-	201 1		Y	-0-				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8007 - 14137														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	329 1	3201 2	Y			414	416 0		17
01	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	455 9	2843 2	Y			361	362 0		16
02	3696 X	3268	-0-	-428	-0-	291 1	2537 2	Y			356	357 0		15
03	4092 X	3280	-0-	-812	-0-	397 9	2470 2	Y			381	379 0	1 8	16
04	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	339 1	3277 2	Y			390	384 0	1 8	21
05	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	392 9	4829 2	Y			478	475 0		24
						391 1	526 9							
						419 9								
						333 1								
						110 4								
						344 1								
						118 4								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7781 - 14102														
*12	4433 X	2901	-0-	-1532	-0-	49 1	2676 2	Y			158	157 0		4
						2 4	174 9							
*01	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	30 1	4114 2	Y			256	245 0		15
						2 4	282 9							
*02	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	52 1	3537 2	Y			217	227 0		5
						2 4	239 9							
*03	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	90 1	4853 2	Y			402	398 0	1 8	8
						2 4	442 9							
*04	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	56 1	3934 2	Y			320	320 0	1 8	7
						114 4	352 9							
05	4588 X	2925	-0-	-1663	-0-	82 1	2605 2	Y			193	194 0		6
						26 4	212 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E														
WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289														
12	8401 X	2239	-0-	-6162	-0-	546 1	1045 2	Y			582	575 0		23
						8 4	640 9							
01	8370 X	2587	-0-	-5783	-0-	398 1	1583 2	Y			546	543 0	2 8	24
						5 4	601 9							
02	7084 X	3775	-0-	-3309	-0-	186 1	2932 2	Y			593	605 0	1 8	11
						5 4	652 9							
03	7471 X	4946	-0-	-2525	-0-	299 1	3870 2	Y			701	702 0		10
						6 4	771 9							
04	7230 X	4559	-0-	-2671	-0-	384 1	3316 2	Y			547	544 0	1 8	12
						257 4	602 9							
05	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	374 1	4071 2	Y			597	597 0	1 8	11
						35 4	657 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E														
WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 278821 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18299														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	10912 X	3944	-0-	-6968	-0-	484 1	1620 2	Y	1661	1637	0	1 8	66	
						13 4	1827 9							
01	11935 X	4827	-0-	-7108	-0-	344 1	2638 2	Y	1670	1659	0	5 8	72	
						8 4	1837 9							
02	10528 X	6729	-0-	-3799	-0-	170 1	4649 2	Y	1728	1766	0	2 8	32	
						9 4	1901 9							
03	11656 X	7487	-0-	-4169	-0-	252 1	5290 2	Y	1761	1768	0	1 8	24	
						8 4	1937 9							
04	11280 X	6617	-0-	-4663	-0-	307 1	4470 2	Y	1357	1348	0	4 8	29	
						347 4	1493 9							
05	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	329 1	5849 2	Y	1576	1574	0	3 8	28	
						50 4	1734 9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732														
12	2015 N	1308	-0-	-707	-0-	382 1	810 2	Y	105	113	0		13	
						116 9								
01	2201 X	487	-0-	-1714	-0-	211 1	231 2	Y	41	50	0		4	
						45 9								
02	2156 X	1106	-0-	-1050	-0-	198 1	764 2	Y	131	119	0		16	
						144 9								
03	2387 X	529	-0-	-1858	-0-	234 1	264 2	Y	28	42	0		2	
						31 9								
04	2130 X	2097	-0-	-33	-0-	239 1	1588 2	Y	241	217	0		26	
						5 4	265 9							
05	1302 X	914	-0-	-388	-0-	265 1	532 2	Y	105	123	0		8	
						1 4	116 9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8318 - 12616														
12	3379 X	2106	-0-	-1273	-0-	293 1	1623 2	Y	173	175	0		21	
						190 9								
01	3255 X	1296	-0-	-1959	-0-	180 1	950 2	Y	151	156	0		16	
						166 9								
02	2940 X	643	-0-	-2297	-0-	156 1	452 2	Y	32	44	0		4	
						35 9								
03	3007 X	378	-0-	-2629	-0-	187 1	177 2	Y	13	16	0		1	
						14 9								
04	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	209 1	2830 2	Y	238	213	0		26	
						9 4	262 9							
05	2108 X	1859	-0-	-249	-0-	245 1	1463 2	Y	135	151	0		10	
						2 4	149 9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8202 - 12559														
12	3131 X	2005	-0-	-1126	-0-	412 1	1474 2	Y	108	113	0		13	
						119 9								
01	3131 X	1671	-0-	-1460	-0-	261 1	1270 2	Y	127	126	0		14	
						140 9								
02	2968 X	2243	-0-	-725	-0-	238 1	1818 2	Y	169	162	0		21	
						1 4	186 9							
03	3286 X	2563	-0-	-723	-0-	289 1	2037 2	Y	215	222	0		14	
						237 9								
04	2880 X	1192	-0-	-1688	-0-	271 1	795 2	Y	113	115	0		12	
						2 4	124 9							
05	2480 X	1295	-0-	-1185	-0-	314 1	789 2	Y	174	173	0		13	
						1 4	191 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8206 - 13600														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2976 X	2214	-0-	-762	-0-	249 1	1736 2	Y		208		216 0		26
01	2976 X	2051	-0-	-925	-0-	229 9								
02	3080 X	1993	-0-	-1087	-0-	162 1	1555 2	Y		304		297 0		33
03	3410 X	1546	-0-	-1864	-0-	334 9								
04	3300 X	1524	-0-	-1776	-0-	146 1	1531 2	Y		286		283 0	1 8	35
05	2201 X	519	-0-	-1682	-0-	1 4	315 9							
						201 1	1187 2	Y		144		170 0		9
						158 9								
						237 1	1149 2	Y		122		118 0		13
						4 4	134 9							
						246 1	242 2	Y		28		39 0		2
						31 9								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8211 - 13206														
12	2697 X	1912	-0-	-785	-0-	409 1	1376 2	Y		115		127 0		14
01	2697 X	2222	-0-	-475	-0-	127 9								
02	3276 X	1611	-0-	-1665	-0-	266 1	1619 2	Y		306		287 0		33
03	3627 X	1470	-0-	-2157	-0-	337 9								
04	3510 X	1644	-0-	-1866	-0-	232 1	1146 2	Y		211		217 0	1 8	26
05	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	1 4	232 9							
						279 1	1067 2	Y		113		132 0		7
						124 9								
						276 1	1209 2	Y		141		133 0		15
						4 4	155 9							
						373 1	3126 2	Y		280		273 0	1 8	21
						5 4	308 9							
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892														
12	620 X	383	-0-	-237	-0-	289 1	38 2	Y		51		41 0		12
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	56 9								
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	157 1	66 2	Y		99		70 0		41
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	109 9								
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	253 1	228 2	Y		266		199 0	1 8	107
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	293 9								
						268 1	371 2	Y		371		318 0		160
						408 9								
						284 1	367 2	Y		406		436 0	1 8	129
						64 4	447 9							
						267 1	487 2	Y		445		464 0		110
						490 9								
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808														
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	283 1	567 2	Y		132		133 0		31
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	145 9								
02	1344 N	917	-0-	-427	-0-	257 1	348 2	Y		88		83 0		36
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	97 9								
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	238 1	558 2	Y		110		102 0		44
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	121 9								
						241 1	734 2	Y		125		115 0		54
						138 9								
						254 1	641 2	Y		120		136 0		38
						112 4	132 9							
						241 1	707 2	Y		110		121 0		27
						1 4	121 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278916 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	89 1	4653 2	Y	404	359	0		95	
						444 9								
01	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	132 1	4214 2	Y	397	327	0	1 8	164	
						3 4	437 9							
02	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	117 1	4068 2	Y	298	341	0	1 8	120	
						328 9								
03	4681 X	4529	-0-	-152	-0-	108 1	4134 2	Y	261	269	0		112	
						287 9								
04	4530 X	3997	-0-	-533	-0-	95 1	3116 2	Y	218	260	0	1 8	69	
						546 4	240 9							
05	4681 X	4485	-0-	-196	-0-	93 1	4127 2	Y	238	248	0		59	
						3 4	262 9							
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725														
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	277 1	531 2	Y	65	63	0		15	
						72 9								
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	267 1	484 2	Y	65	53	0		27	
						72 9								
02	1008 N	481	-0-	-527	-0-	219 1	236 2	Y	24	41	0		10	
						26 9								
03	868 N	762	-0-	-106	-0-	229 1	486 2	Y	43	34	0		19	
						47 9								
04	810 N	675	-0-	-135	-0-	244 1	336 2	Y	33	41	0		11	
						59 4	36 9							
05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	234 1	429 2	Y	35	37	0		9	
						39 9								
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8207 - 13199														
12	992 X	119	-0-	-873	-0-	24 1	72 2	Y	21	24	0		2	
						23 9								
01	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	330 1	1138 2	Y	405	365	0	1 8	41	
						446 9								
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	230 1	754 2	Y	237	243	0		35	
						261 9								
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	256 1	732 2	Y	258	270	0		23	
						284 9								
04	1140 N	788	-0-	-352	-0-	129 1	408 2	Y	157	168	0		12	
						78 4	173 9							
05	1178 N	711	-0-	-467	-0-	156 1	369 2	Y	103	106	0		9	
						73 4	113 9							
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118														
12	2015 X	1886	-0-	-129	-0-	257 1	1381 2	Y	225	205	0		53	
						248 9								
01	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	282 1	1254 2	Y	223	183	0	1 8	92	
						1 4	245 9							
02	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	263 1	1705 2	Y	235	231	0	1 8	95	
						259 9								
03	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	273 1	2233 2	Y	264	245	0		114	
						290 9								
04	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	287 1	1899 2	Y	250	284	0	1 8	79	
						333 4	275 9							
05	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	279 1	2425 2	Y	263	277	0		65	
						2 4	289 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	10117 X	10117	-0-	-0-	-0-	320 1	9586 2	Y			192	170 0	68
01	9982 X	9241	-0-	-741	-0-	211 9	8942 2	Y			187	195 0	60
02	9016 X	8603	-0-	-413	-0-	93 1	8309 2	Y			156	163 0	53
03	10106 X	9618	-0-	-488	-0-	206 9	9253 2	Y			186	201 0	37
04	9780 X	9251	-0-	-529	-0-	121 1	8874 2	Y			191	170 0	58
05	10106 X	9709	-0-	-397	-0-	1 4	210 9	Y			145	146 0	57
						80 1	9461 2						
						80 4							
						85 1							
						82 4							
						88 1							
						160 9							
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488													
12	6944 X	5996	-0-	-948	-0-	189 1	5664 2	Y			130	116 0	46
01	6014 X	5753	-0-	-261	-0-	143 9	5550 2	Y			132	136 0	42
02	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	58 1	5395 2	Y			174	157 0	59
03	6200 X	5928	-0-	-272	-0-	145 9	5632 2	Y			180	202 0	36
04	5790 X	5379	-0-	-411	-0-	78 1	5110 2	Y			157	145 0	48
05	6262 X	5159	-0-	-1103	-0-	1 4	5023 2	Y			81	97 0	32
						49 1							
						49 4							
						49 1							
						47 4							
						47 1							
						89 9							
FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328													
12	2139 X	871	-0-	-1268	-0-	104 1	712 2	Y			50	47 0	7
01	2139 X	779	-0-	-1360	-0-	55 9	618 2	Y			41	44 0	4
02	1932 X	761	-0-	-1171	-0-	116 1	517 2	Y			36	33 0	7
03	961 X	925	-0-	-36	-0-	45 9	635 2	Y			43	46 0	4
04	875 X	875	-0-	-0-	-0-	204 1	665 2	Y			50	49 0	5
05	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	40 9	768 2	Y			55	56 0	4
						243 1							
						47 9							
						148 1							
						7 4							
						180 1							
						61 9							
FOGMT WELL #: 40SP RRCID -> 279267 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151													
12	217 N	121	-0-	-96	-0-	97 1	16 2	Y			7	9 0	1
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8 9	3 2	Y			1	2 0	-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	111 1	3 2	Y			1	1 0	-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	1 9	18 2	Y			14	13 0	1
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	227 1	97 2	Y			95	86 0	10
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	1 9	105 9	Y			130	131 0	9
						289 1	141 2						
						15 9							
						164 1							
						1 4							
						203 1							
						143 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
MAUND RANCH 27 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 279281 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6910 - 11572														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	4185 X	486	-0-	-3699	-0-	50	1	371	2	Y	57	57	0	13
						2	4	63	9					
01	4185 X	724	-0-	-3461	-0-	77	1	552	2	Y	82	81	0	14
						5	4	90	9					
02	3780 X	451	-0-	-3329	-0-	49	1	338	2	Y	57	51	0	20
						1	4	63	9					
03	2604 X	1379	-0-	-1225	-0-	154	1	1070	2	Y	134	125	0	29
						8	4	147	9					
04	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	149	1	845	2	Y	152	158	0	23
						208	4	167	9					
05	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	121	1	816	2	Y	158	144	0	37
						6	4	174	9					
MAUND RANCH 27 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 279282 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537														
12	5766 X	3101	-0-	-2665	-0-	344	1	2534	2	Y	194	182	0	44
						10	4	213	9					
01	5766 X	3615	-0-	-2151	-0-	406	1	2922	2	Y	236	239	0	40
						27	4	260	9				1 8	
02	5208 X	3856	-0-	-1352	-0-	447	1	3096	2	Y	277	218	0	99
						8	4	305	9					
03	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	608	1	4212	2	Y	270	311	0	58
						31	4	297	9					
04	4080 X	3917	-0-	-163	-0-	454	1	2578	2	Y	229	253	0	34
						633	4	252	9					
05	4278 X	3751	-0-	-527	-0-	440	1	2977	2	Y	285	252	0	67
						20	4	314	9					
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 116H RRCID -> 279311 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 8096 - 14421														
*12	3782 X	1669	-0-	-2113	-0-	75	1	1466	2	Y	115	114	0	3
						1	4	127	9					
*01	3782 X	1088	-0-	-2694	-0-	56	1	945	2	Y	79	77	0	5
						87	9							
*02	2464 X	1590	-0-	-874	-0-	111	1	1356	2	Y	111	113	0	3
						1	4	122	9					
*03	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	114	1	2377	2	Y	217	215	0	4
						1	4	239	9				1 8	
*04	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	93	1	2105	2	Y	175	175	0	4
						61	4	193	9					
05	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	113	1	1850	2	Y	179	177	0	6
						19	4	197	9					
STUMBERG RANCH														
WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147														
12	2914 X	2364	-0-	-550	-0-	127	1	1833	2	Y	362	345	0	51
						6	4	398	9					
01	2883 X	2647	-0-	-236	-0-	143	1	2027	2	Y	413	426	0	38
						23	4	454	9					
02	2520 N	2436	-0-	-84	-0-	119	1	1924	2	Y	357	358	0	37
						393	9							
03	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	131	1	2141	2	Y	368	364	0	41
						405	9							
04	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	124	1	1981	2	Y	391	390	0	42
						336	4	430	9					
05	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	116	1	1993	2	Y	367	357	0	52
						326	4	404	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7985 - 14182														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*12	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	23 1	4188 2	Y	195	193 0			5	
						3 4	215 9							
*01	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	28 1	4074 2	Y	199	192 0			12	
						2 4	219 9							
*02	4088 X	3955	-0-	-133	-0-	18 1	3737 2	Y	180	188 0			4	
						2 4	198 9							
*03	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	18 1	4561 2	Y	312	309 0	1 8		6	
						1 4	343 9							
*04	4380 X	4128	-0-	-252	-0-	16 1	3740 2	Y	240	239 0	1 8		6	
						108 4	264 9							
05	4526 X	2951	-0-	-1575	-0-	98 1	2646 2	Y	164	164 0			6	
						27 4	180 9							
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808														
12	2015 X	583	-0-	-1432	-0-	122 1	339 2	Y	99	90 0	1 8		13	
						13 4	109 9							
01	2015 X	916	-0-	-1099	-0-	67 1	706 2	Y	70	74 0			9	
						66 4	77 9							
02	1820 X	1322	-0-	-498	-0-	62 1	1063 2	Y	149	133 0			25	
						33 4	164 9							
03	1798 X	1787	-0-	-11	-0-	86 1	1423 2	Y	208	213 0			20	
						49 4	229 9							
04	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	80 1	1084 2	Y	152	160 0			12	
						497 4	167 9							
05	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	175 1	1077 2	Y	131	130 0			13	
						146 4	144 9							
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536														
12	3410 X	520	-0-	-2890	-0-	42 1	309 2	Y	153	143 0			35	
						1 4	168 9							
01	3410 X	807	-0-	-2603	-0-	52 1	375 2	Y	343	319 0	1 8		58	
						3 4	377 9							
02	3080 X	217	-0-	-2863	-0-	14 1	94 2	Y	99	122 0			35	
						109 9								
03	2201 X	416	-0-	-1785	-0-	30 1	210 2	Y	158	159 0			34	
						2 4	174 9							
04	780 X	408	-0-	-372	-0-	28 1	158 2	Y	166	175 0			25	
						39 4	183 9							
05	806 X	38	-0-	-768	-0-	2 1	16 2	Y	18	39 0			4	
						20 9								
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791														
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	251 1	458 2	Y	205	208 0			9	
						9 4	226 9							
01	3100 N	5114	-0-	2014	2014	276 1	3634 2	Y	1088	1038 0			59	
						7 4	1197 9							
02	2800 N	1570	-0-	-1230	784	210 1	972 2	Y	342	389 0	2 8		10	
						12 4	376 9							
03	1370 N	586	-0-	-784	-0-	110 1	352 2	Y	112	118 0			4	
						1 4	123 9							
04	2610 X	437	-0-	-2173	-0-	130 1	220 2	Y	78	79 0			3	
						1 4	86 9							
05	2697 X	1920	-0-	-777	-0-	169 1	1455 2	Y	259	248 0	1 8		13	
						11 4	285 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
LA BANDERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10 1		8
LA BANDERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923														
12	2108 N	1813	-0-	-295	-0-	157 1	1398 2	7 4	251 9	Y	228	183 1		129
01	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	146 1	1889 2	1 4	340 9	Y	309	362 1		76
02	2520 X	2053	-0-	-467	-0-	174 1	1637 2	1 4	241 9	Y	219	214 1		81
03	2790 X	2305	-0-	-485	-0-	147 1	1812 2	19 4	327 9	Y	297	294 1		84
04	2700 X	2393	-0-	-307	-0-	133 1	1647 2	282 4	331 9	Y	301	306 1		79
05	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	152 1	1904 2	332 9		Y	302	320 1		61
STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039														
12	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	89 1	1776 2	6 4	250 9	Y	227	216 0		32
01	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	89 1	1879 2	22 4	279 9	Y	254	263 0		23
02	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	74 1	1796 2	255 9		Y	232	231 0		24
03	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	78 1	2592 2	200 9		Y	182	186 0		20
04	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	75 1	2103 2	296 4	208 9	Y	189	189 0		20
05	2325 N	2275	-0-	-50	-0-	296 4	208 9	72 1	1691 2	Y	194	187 0		27
						299 4	213 9							
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246														
12	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	232 1	4898 2	109 4	567 9	Y	515	518 0		22
01	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	248 1	5059 2	73 4	569 9	Y	517	510 0		29
02	5320 X	5191	-0-	-129	-0-	205 1	4349 2	79 4	558 9	Y	507	481 0		55
03	5890 X	5618	-0-	-272	-0-	243 1	4779 2	33 4	563 9	Y	512	542 0		25
04	5760 X	4866	-0-	-894	-0-	189 1	3522 2	627 4	528 9	Y	480	481 0		24
05	5952 X	5588	-0-	-364	-0-	246 1	4626 2	24 4	692 9	Y	629	622 0		31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	3286 X	3129	-0-	-157	-0-	254 1	2366 2	Y	415	416 0				18
						52 4	457 9							
01	3286 X	2832	-0-	-454	-0-	258 1	2115 2	Y	390	386 0				22
						30 4	429 9							
02	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	237 1	2769 2	Y	552	514 0				60
						50 4	607 9							
03	3131 X	3109	-0-	-22	-0-	267 1	2349 2	Y	434	473 0				21
						16 4	477 9							
04	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	254 1	2034 2	Y	480	477 0				24
						362 4	528 9							
05	4061 X	3017	-0-	-1044	-0-	283 1	2235 2	Y	444	446 0				22
						11 4	488 9							
FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158														
12	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	300 1	4743 2	Y	272	254 0				37
						299 9								
01	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	355 1	4660 2	Y	259	269 0				27
						285 9								
02	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	509 1	4506 2	Y	256	233 0				50
						3 4	282 9							
03	5983 X	5823	-0-	-160	-0-	487 1	5041 2	Y	267	292 0				25
						1 4	294 9							
04	5160 X	5109	-0-	-51	-0-	339 1	4456 2	Y	244	244 0				25
						46 4	268 9							
05	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	521 1	5166 2	Y	267	274 0				18
						2 4	294 9							
FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148														
12	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	197 1	4183 2	Y	241	226 0				33
						265 9								
01	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	238 1	4166 2	Y	232	240 0				25
						255 9								
02	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	282 1	3879 2	Y	219	201 0				43
						3 4	241 9							
03	4650 X	4555	-0-	-95	-0-	207 1	4076 2	Y	246	266 0				23
						1 4	271 9							
04	4500 X	3624	-0-	-876	-0-	150 1	3184 2	Y	234	233 0				24
						33 4	257 9							
05	4650 X	4343	-0-	-307	-0-	269 1	3782 2	Y	264	270 0				18
						2 4	290 9							
STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039														
12	1829 N	877	-0-	-952	-0-	150 1	681 2	Y	40	38 0				6
						2 4	44 9							
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	161 1	720 2	Y	55	56 0				5
						11 4	61 9							
02	896 N	879	-0-	-17	-0-	111 1	684 2	Y	76	73 0				8
						84 9								
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	121 1	834 2	Y	79	78 0				9
						87 9								
04	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	110 1	1110 2	Y	198	186 0				21
						223 4	218 9							
05	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	104 1	1136 2	Y	184	179 0				26
						191 4	202 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	231 1	60 2	Y	16	17 0				1
01	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	233 1	570 2	Y	180	167 0	1 8			13
02	956 X	956	-0-	-0-	-0-	219 1	515 2	Y	202	199 0				16
03	907 X	907	-0-	-0-	-0-	222 9								
04	960 X	401	-0-	-559	-0-	331 1	400 2	Y	159	170 0				5
05	1054 X	305	-0-	-749	-0-	1 4	175 9							
						286 1	76 2	Y	31	35 0				1
						5 4	34 9							
						298 1	5 2	Y	2	3 0				-0-
						2 9								
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052														
12	1643 N	751	-0-	-892	-0-	364 1	326 2	Y	55	54 0				13
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	61 9								
02	812 N	565	-0-	-247	-0-	352 1	373 2	Y	68	53 0				28
03	744 N	582	-0-	-162	-0-	75 9								
04	780 N	632	-0-	-148	-0-	280 1	246 2	Y	35	49 0				14
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	39 9								
						264 1	279 2	Y	35	34 0				15
						39 9								
						301 1	250 2	Y	34	38 0				11
						44 4	37 9							
						276 1	517 2	Y	58	55 0				14
						64 9								
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090														
12	1519 N	1131	-0-	-388	-0-	262 1	661 2	Y	189	177 0				45
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	208 9								
02	1176 N	831	-0-	-345	-0-	229 1	608 2	Y	188	154 0	1 8			78
03	1116 N	1068	-0-	-48	-0-	207 9								
04	1020 N	930	-0-	-90	-0-	170 1	522 2	Y	126	153 0				51
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	139 9								
						220 1	691 2	Y	143	132 0				62
						157 9								
						228 1	492 2	Y	113	139 0				36
						86 4	124 9							
						215 1	696 2	Y	131	135 0				32
						1 4	144 9							
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506														
12	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	172 1	5148 2	Y	129	121 0				46
01	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	142 9								
02	5488 X	4466	-0-	-1022	-0-	51 1	4934 2	Y	129	134 0				41
03	6076 X	4568	-0-	-1508	-0-	142 9								
04	5880 X	4601	-0-	-1279	-0-	62 1	4292 2	Y	101	108 0				34
05	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	1 4	111 9							
						38 1	4387 2	Y	95	110 0				19
						38 4	105 9							
						42 1	4410 2	Y	98	87 0				30
						41 4	108 9							
						50 1	5372 2	Y	142	116 0				56
						156 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	620 N	513	-0-	-107	-0-	248 1	235 2	Y	23	22	0			1
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	5 4	25 9	Y	15	15	0			1
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	196 1	227 2	Y	12	13	0			-0-
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	17 9	167 2	Y	42	41	0			1
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	243 1	13 9	Y	48	47	0			2
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	2 4	616 2	Y	71	69	0			4
						166 1	46 9							
						3 4	588 2							
						202 1	53 9							
						2 4	597 2							
						219 1	78 9							
						4 4								
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 279699 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737														
12	1457 N	284	-0-	-1173	-0-	242 1	31 2	Y	9	13	0			-0-
01	1457 X	872	-0-	-585	-0-	1 4	10 9	Y	113	107	0			6
02	1316 X	1086	-0-	-230	-0-	219 1	528 2	Y	162	162	0	1 8		5
03	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	1 4	124 9	Y	1165	1128	0	4 8		38
04	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	259 1	641 2	Y	55	91	0			2
05	1209 X	567	-0-	-642	-0-	8 4	178 9	Y	5	7	0			-0-
						228 1	5134 2							
						21 4	1282 9							
						210 1	980 2							
						3 4	61 9							
						224 1	335 2							
						2 4	6 9							
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 10H RRCID -> 279704 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7828 - 12691														
12	1395 X	588	-0-	-807	-0-	249 1	299 2	Y	31	33	0			1
01	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	6 4	34 9	Y	77	74	0			4
02	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	228 1	1083 2	Y	85	85	0	1 8		3
03	1054 X	1018	-0-	-36	-0-	2 4	85 9	Y	58	59	0			2
04	1350 X	1245	-0-	-105	-0-	261 1	1018 2	Y	84	83	0			3
05	1550 X	1102	-0-	-448	-0-	13 4	94 9	Y	101	99	0			5
						172 1	779 2							
						3 4	64 9							
						207 1	943 2							
						3 4	92 9							
						224 1	761 2							
						6 4	111 9							
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 279706 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8118 - 13116														
12	2852 X	955	-0-	-1897	-0-	321 1	597 2	Y	23	26	0			1
01	3224 X	1043	-0-	-2181	-0-	12 4	25 9	Y	18	18	0			1
02	2884 X	368	-0-	-2516	-0-	302 1	720 2	Y	1	2	0			-0-
03	3162 X	2015	-0-	-1147	-0-	1 4	20 9	Y	238	229	0	1 8		8
04	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	341 1	26 2	Y	289	285	0	1 8		11
05	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	47	56	0			2
						238 1	1509 2							
						6 4	262 9							
						281 1	1476 2							
						5 4	318 9							
						302 1	1887 2							
						14 4	52 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
FOGMT WELL #: 55SP RRCID -> 279712 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3131 X	2744	-0-	-387	-0-	85	1	2444	2	Y	186	179	0	52
						10	4	205	9					
01	3131 X	2972	-0-	-159	-0-	67	1	2645	2	Y	224	213	0	63
						14	4	246	9					
02	3052 X	2486	-0-	-566	-0-	230	1	2078	2	Y	158	140	0	81
						4	4	174	9					
03	3968 X	2763	-0-	-1205	-0-	190	1	2363	2	Y	174	218	0	37
						19	4	191	9					
04	3030 X	2642	-0-	-388	-0-	251	1	1991	2	Y	162	167	0	32
						222	4	178	9					
05	2976 X	2961	-0-	-15	-0-	134	1	2621	2	Y	184	182	0	34
						4	4	202	9					
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546														
12	1116 X	63	-0-	-1053	-0-	5	1	39	2	Y	17	32	0	4
						19	9							
01	1116 X	76	-0-	-1040	-0-	7	1	47	2	Y	20	21	0	3
						22	9							
02	980 X	27	-0-	-953	-0-	2	1	16	2	Y	8	8	0	3
						9	9							
03	1085 X	42	-0-	-1043	-0-	4	1	28	2	Y	9	10	0	2
						10	9							
04	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238														
12	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	237	1	3485	2	Y	1061	1067	0	46
						77	4	1167	9					
01	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	244	1	3016	2	Y	852	850	0	48
						43	4	937	9					
02	4592 X	3129	-0-	-1463	-0-	215	1	2121	2	Y	685	658	0	75
						39	4	754	9					
03	5084 X	3673	-0-	-1411	-0-	241	1	2551	2	Y	785	822	0	38
						17	4	864	9					
04	4920 X	3771	-0-	-1149	-0-	241	1	2192	2	Y	862	856	0	43
						390	4	948	9					
05	4960 X	3526	-0-	-1434	-0-	252	1	2691	2	Y	517	534	0	26
						14	4	569	9					
FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844														
12	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	274	1	4729	2	Y	263	251	0	36
						289	9							
01	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	339	1	4913	2	Y	264	272	0	28
						290	9							
02	5292 X	5023	-0-	-269	-0-	436	1	4324	2	Y	236	218	0	46
						3	4	260	9					
03	5859 X	5616	-0-	-243	-0-	399	1	4924	2	Y	265	286	0	25
						1	4	292	9					
04	5370 X	2378	-0-	-2992	-0-	177	1	2047	2	Y	121	134	0	12
						21	4	133	9					
05	5549 X	1410	-0-	-4139	-0-	246	1	1096	2	Y	62	70	0	4
						68	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	4836 X	915	-0-	-3921	-0-	241 1	550 2	Y	102	120	0			4
						12 4	112 9							
01	5022 X	433	-0-	-4589	-0-	270 1	132 2	Y	26	29	0			1
						2 4	29 9							
02	4536 X	382	-0-	-4154	-0-	212 1	135 2	Y	30	28	0			3
						2 4	33 9							
03	4650 X	1146	-0-	-3504	-0-	259 1	673 2	Y	190	184	0			9
						5 4	209 9							
04	3180 X	1168	-0-	-2012	-0-	270 1	557 2	Y	220	218	0			11
						99 4	242 9							
05	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	295 1	537 2	Y	195	196	0			10
						3 4	215 9							
STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063														
12	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	251 1	1539 2	Y	290	282	0			41
						6 4	319 9							
01	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	284 1	1592 2	Y	300	313	0			28
						20 4	330 9							
02	2268 N	2212	-0-	-56	-0-	328 1	1546 2	Y	307	303	0			32
						338 9								
03	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	367 1	1884 2	Y	296	295	0			33
						326 9								
04	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	344 1	1737 2	Y	289	291	0			31
						344 4	318 9							
05	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	336 1	1887 2	Y	245	241	0			35
						336 4	270 9							
STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 279889 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001														
12	2232 N	2085	-0-	-147	-0-	87 1	1725 2	Y	243	231	0			34
						6 4	267 9							
01	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	102 1	1826 2	Y	229	242	0			21
						18 4	252 9							
02	2072 N	2070	-0-	-2	-0-	71 1	1701 2	Y	271	264	0			28
						298 9								
03	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	79 1	1933 2	Y	302	297	0			33
						332 9								
04	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	75 1	1782 2	Y	275	279	0			29
						308 4	303 9							
05	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	81 1	1673 2	Y	254	247	0			36
						305 4	279 9							
FOGMT WELL #: 44SP RRCID -> 279890 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 12686														
12	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	316 1	5633 2	Y	252	239	0			34
						277 9								
01	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	360 1	5277 2	Y	229	239	0			24
						252 9								
02	5992 X	5170	-0-	-822	-0-	448 1	4500 2	Y	199	184	0			39
						3 4	219 9							
03	6975 X	4607	-0-	-2368	-0-	360 1	4052 2	Y	176	198	0			17
						1 4	194 9							
04	6030 X	5191	-0-	-839	-0-	322 1	4582 2	Y	218	213	0			22
						47 4	240 9							
05	11041 X	11041	-0-	-0-	-0-	846 1	9706 2	Y	441	433	0			30
						4 4	485 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 118H RRCID -> 279892 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8760 - 15215																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2852 X	1927	-0-	-925	-0-		339	1	1133	2	Y	414	414	0			14
01	2852 X	1566	-0-	-1286	-0-		455	9	1028	2	Y	271	269	0			16
02	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-		240	1	2898	2	Y	622	615	0	2	8	21
03	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-		298	9	4418	2	Y	385	389	0	1	8	16
04	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-		253	1	4158	2	Y	367	367	0			16
05	4247 X	2709	-0-	-1538	-0-		684	9	2142	2	Y	308	312	0	1	8	11
							591	1									
							424	9									
							212	1									
							404	9									
							228	1									
							339	9									
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 279894 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801																	
12	3813 X	3259	-0-	-554	-0-		194	1	2555	2	Y	464	463	0			2
01	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-		510	9	3230	2	Y	621	619	0	1	8	3
02	3668 X	2815	-0-	-853	-0-		231	1	2166	2	Y	394	395	0	1	8	1
03	4061 X	2850	-0-	-1211	-0-		6	4	433	9							
04	4020 X	3616	-0-	-404	-0-		214	1	2192	2	Y	400	377	0	21	1	2
05	4154 X	4094	-0-	-60	-0-		2	4	440	9			1	8			
							184	1	2921	2	Y	428	427	0	1	8	2
							40	4	471	9							
							223	1	3333	2	Y	470	470	0	1	8	1
							21	4	517	9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8820 - 16243																	
12	7812 X	5788	-0-	-2024	-0-		106	1	4662	2	Y	927	925	0	1	8	18
01	8029 X	1361	-0-	-6668	-0-		1020	9	848	2	Y	373	380	0			11
02	5124 X	3089	-0-	-2035	-0-		99	1	410	9							
03	5797 X	2082	-0-	-3715	-0-		4	4	1772	2	Y	943	904	0	20	8	30
04	5610 X	1846	-0-	-3764	-0-		280	1	1382	2	Y	492	509	0	7	8	6
05	5797 X	2455	-0-	-3342	-0-		1037	9	1012	2	Y	577	565	0	5	8	13
							159	1									
							541	9									
							199	1									
							635	9									
							114	1	1629	2	Y	622	610	0	15	8	10
							28	4	684	9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8717 - 16222																	
12	4650 X	3788	-0-	-862	-0-		176	1	3080	2	Y	484	488	0			10
01	3193 X	1161	-0-	-2032	-0-		532	9	712	2	Y	247	250	0			7
02	5236 X	1620	-0-	-3616	-0-		174	1	272	9							
03	5797 X	973	-0-	-4824	-0-		3	4	563	2	Y	721	690	0	15	8	23
04	5610 X	1345	-0-	-4265	-0-		264	1	378	2	Y	404	416	0	6	8	5
05	3782 X	1405	-0-	-2377	-0-		793	9									
							151	1									
							444	9									
							176	1	381	2	Y	716	699	0	6	8	16
							788	9									
							153	1	657	2	Y	531	525	0	13	8	9
							11	4	584	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	3038 X	1891	-0-	-1147	-0-	312 1	1229 2	Y	318	312 0				26
01	3038 X	2831	-0-	-207	-0-	350 9								
02	2604 X	2118	-0-	-486	-0-	341 1	1951 2	Y	489	458 0				57
03	2790 X	2170	-0-	-620	-0-	1 4	538 9							
04	2730 X	2693	-0-	-37	-0-	294 1	1454 2	Y	336	359 0				34
05	2821 X	2431	-0-	-390	-0-	370 9								
						294 1	1593 2	Y	226	249 0				11
						34 4	249 9							
						352 1	1708 2	Y	325	316 0				20
						275 4	358 9							
						305 1	1469 2	Y	329	322 0				27
						295 4	362 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8590 - 14987														
12	5115 X	3847	-0-	-1268	-0-	348 1	3135 2	Y	331	336 0				11
01	4712 X	4113	-0-	-599	-0-	364 9								
02	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	278 1	3391 2	Y	404	392 0				23
03	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	444 9								
04	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	261 1	3596 2	Y	443	450 0	1 8			15
05	4805 X	3424	-0-	-1381	-0-	487 9								
						560 1	4561 2	Y	571	561 0	1 8			24
						628 9								
						192 1	4324 2	Y	325	335 0				14
						358 9								
						220 1	2919 2	Y	259	263 0	1 8			9
						285 9								
FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685														
12	2108 X	1153	-0-	-955	-0-	109 1	970 2	Y	67	64 0				9
01	1860 X	1769	-0-	-91	-0-	74 9								
02	1680 X	1412	-0-	-268	-0-	160 1	1500 2	Y	99	98 0				10
03	1705 X	1115	-0-	-590	-0-	109 9								
04	1710 X	1651	-0-	-59	-0-	231 1	1099 2	Y	74	70 0				14
05	1767 X	729	-0-	-1038	-0-	1 4	81 9							
						233 1	820 2	Y	56	65 0				5
						62 9								
						173 1	1343 2	Y	110	104 0				11
						14 4	121 9							
						158 1	525 2	Y	42	50 0				3
						46 9								
FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390														
12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	126 1	923 2	Y	206	184 0				28
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	227 9								
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	98 1	638 2	Y	139	152 0				15
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	153 9								
04	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	210 1	414 2	Y	91	88 0				18
05	3100 N	3424	-0-	324	324	100 9								
						303 1	1043 2	Y	130	136 0				12
						143 9								
						210 1	1897 2	Y	145	142 0				15
						19 4	160 9							
						367 1	2830 2	Y	205	206 0				14
						1 4	226 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
FOGMT UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 280039 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	1240 N	785	-0-	-455	-0-	226 1	438 2	Y	109	118 0				29
						1 4	120 9							
01	1240 X	753	-0-	-487	-0-	218 1	432 2	Y	94	105 0				18
						103 9								
02	1120 X	278	-0-	-842	-0-	257 1	15 2	Y	5	21 0				2
						6 9								
03	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	229 1	1226 2	Y	228	170 0				60
						2 4	251 9							
04	978 X	978	-0-	-0-	-0-	220 1	582 2	Y	146	174 0				32
						15 4	161 9							
05	930 X	930	-0-	-0-	-0-	227 1	562 2	Y	128	138 0				22
						141 9								
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280041 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925														
12	3503 X	1574	-0-	-1929	-0-	122 1	987 2	Y	388	374 0		3 8		52
						38 4	427 9							
01	3503 X	1172	-0-	-2331	-0-	83 1	876 2	Y	119	154 0		1 8		16
						82 4	131 9							
02	3164 X	1635	-0-	-1529	-0-	76 1	1330 2	Y	170	157 0				29
						42 4	187 9							
03	3472 X	1411	-0-	-2061	-0-	70 1	1138 2	Y	149	164 0				14
						39 4	164 9							
04	3240 X	1886	-0-	-1354	-0-	67 1	1076 2	Y	227	223 0		1 8		17
						493 4	250 9							
05	1798 X	1701	-0-	-97	-0-	138 1	1144 2	Y	240	234 0				23
						155 4	264 9							
FOGMT UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 280042 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664														
12	1736 N	1666	-0-	-70	-0-	255 1	1158 2	Y	229	222 0				62
						1 4	252 9							
01	1736 X	1485	-0-	-251	-0-	240 1	1047 2	Y	179	206 0				35
						1 4	197 9							
02	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	269 1	2199 2	Y	463	306 0				192
						3 4	509 9							
03	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	230 1	1313 2	Y	194	335 0				51
						2 4	213 9							
04	1620 X	1326	-0-	-294	-0-	223 1	872 2	Y	190	199 0				42
						22 4	209 9							
05	3162 X	1656	-0-	-1506	-0-	241 1	1171 2	Y	222	225 0				39
						244 9								
FOGMT UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 280043 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583														
12	1581 X	1167	-0-	-414	-0-	237 1	730 2	Y	181	182 0				49
						1 4	199 9							
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	224 1	653 2	Y	142	163 0				28
						1 4	156 9							
02	1120 N	757	-0-	-363	-0-	204 1	428 2	Y	113	94 0				47
						1 4	124 9							
03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	226 1	895 2	Y	167	170 0				44
						1 4	184 9							
04	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	225 1	1121 2	Y	240	231 0				53
						28 4	264 9							
05	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	260 1	2133 2	Y	399	383 0				69
						1 4	439 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT								
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																		
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 92H RRCID -> 280044 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD, G. G. WELL #: 1H RRCID -> 280106 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687																		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107																		
12	744 X	737	-0-	-7	-0-	212	1	429	2	Y	86	78	0					23
						1	4	95	9									
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	208	1	476	2	Y	84	91	0					16
						92	9											
02	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	232	1	1188	2	Y	258	167	0					107
						2	4	284	9									
03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	220	1	604	2	Y	94	176	0					25
						1	4	103	9									
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	221	1	513	2	Y	113	113	0					25
						13	4	124	9									
05	1302 N	1035	-0-	-267	-0-	223	1	672	2	Y	127	130	0					22
						140	9											

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147																		
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	349	1	575	2	Y	202	206	0					34
						28	4	222	9									
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	331	1	500	2	Y	215	203	0					46
						3	4	237	9									
02	1148 N	1045	-0-	-103	-0-	276	1	584	2	Y	167	193	0					20
						1	4	184	9									
03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	193	1	933	2	Y	292	265	0					47
						2	4	321	9									
04	1050 N	952	-0-	-98	-0-	156	1	498	2	Y	184	203	0					28
						96	4	202	9									
05	1147 N	1046	-0-	-101	-0-	193	1	548	2	Y	190	192	0					26
						96	4	209	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 27H RRCID -> 280129 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467																		
12	3410 X	2734	-0-	-676	-0-	85	1	2564	2	Y	77	71	0					27
						85	9											
01	2666 X	2645	-0-	-21	-0-	26	1	2532	2	Y	79	81	0					25
						87	9											
02	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	42	1	2866	2	Y	112	99	0					38
						123	9											
03	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	25	1	2842	2	Y	62	88	0					12
						25	4	68	9									
04	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	26	1	2699	2	Y	38	39	0					11
						25	4	42	9									
05	3348 X	2900	-0-	-448	-0-	26	1	2828	2	Y	42	37	0					16
						46	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	4185 X	203	-0-	-3982	-0-	101 6 9	1	96	2	Y	5	5	0			1
01	3999 X	439	-0-	-3560	-0-	129 17 9	1	293	2	Y	15	14	0			2
02	2856 X	466	-0-	-2390	-0-	243 11 9	1	212	2	Y	10	10	0			2
03	1085 X	952	-0-	-133	-0-	318 34 9	1	600	2	Y	31	30	0			3
04	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	205 13 4	1	1286	2	Y	71	67	0			7
05	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	347 1 4	1	2241	2	Y	119	118	0			8
							1	131	9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FOGMT UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280441 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588																
12	1395 N	1035	-0-	-360	-0-	258 1 4	1	612	2	Y	149	148	0			40
01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	251 1 4	1	1062	2	Y	254	244	0			50
02	952 N	757	-0-	-195	-0-	224 1 4	1	397	2	Y	123	122	0			51
03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	249 1 4	1	777	2	Y	167	174	0			44
04	1440 N	1086	-0-	-354	-0-	247 16 4	1	651	2	Y	156	165	0			35
05	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	253 249 9	1	1116	2	Y	226	222	0			39
DIAMOND H RANCH WELL #: 19H RRCID -> 280496 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211																
12	3937 X	2423	-0-	-1514	-0-	360 659 9	1	1404	2	Y	599	274	0	320	1	11
01	3534 X	2854	-0-	-680	-0-	282 802 9	1	1770	2	Y	729	735	1			5
02	3332 X	3113	-0-	-219	-0-	372 887 9	1	1854	2	Y	806	654	0	144	1	10
03	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	301 1254 9	1	2542	2	Y	1140	1132	0	6	1	9
04	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	255 1 4	1	3232	2	Y	393	394	0	1	8	7
05	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	302 47 4	1	3183	2	Y	195	194	0	3	1	4
							1	215	9			1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
DIAMOND H RANCH WELL #: 20H RRCID -> 280497 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3441 X	3210	-0-		-231		-0-	226 1	2258 2	Y			660	301 0		352 1		12
01	3689 X	2260	-0-		-1429		-0-	726 9	187 1	1795 2	Y		253	263 1				2
02	3360 X	2196	-0-		-1164		-0-	278 9	275 1	1651 2	Y		245	199 0		44 1		3
03	3720 X	2408	-0-		-1312		-0-	270 9	257 1	1841 2	Y		282	281 0		1 1		2
04	3300 X	2374	-0-		-926		-0-	310 9	271 1	1786 2	Y		288	284 0		1 8		5
05	3224 X	2817	-0-		-407		-0-	317 9	389 1	2057 2	Y		309	301 0		5 1		7
								31 4	340 9					1 8				
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8369 - 15355																		
12	7099 X	4523	-0-		-2576		-0-	517 1	3632 2	Y			340	330 0				12
01	7390 X	7390	-0-		-0-		-0-	374 9	393 1	6267 2	Y		663	637 0				38
02	4060 X	2701	-0-		-1359		-0-	1 4	729 9									
03	4526 X	2689	-0-		-1837		-0-	270 1	2169 2	Y			238	267 0		1 8		8
04	7140 X	4420	-0-		-2720		-0-	262 9	545 1	1911 2	Y		212	211 0				9
05	7378 X	5116	-0-		-2262		-0-	233 9	239 1	3720 2	Y		419	410 0				18
								461 9	280 1	4332 2	Y		458	459 0		1 8		16
								504 9										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 280501 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8825 - 17956																		
12	6287 X	6287	-0-		-0-		-0-	134 1	4387 2	Y			1605	1595 0		1 8		32
01	4072 X	4072	-0-		-0-		-0-	1766 9	250 1	2018 2	Y		1632	1616 0		2 8		46
02	5460 X	3802	-0-		-1658		-0-	9 4	1795 9									
03	6293 X	1498	-0-		-4795		-0-	268 1	1859 2	Y			1523	1487 0		33 8		49
04	6090 X	1871	-0-		-4219		-0-	1675 9	136 1	723 2	Y		581	615 0		8 8		7
05	6293 X	2339	-0-		-3954		-0-	639 9	183 1	742 2	Y		860	840 0		7 8		20
								946 9	157 1	1259 2	Y		819	805 0		20 8		14
								22 4	901 9									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 280516 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8746 - 17459																		
12	4796 X	4796	-0-		-0-		-0-	166 1	3951 2	Y			617	618 0				12
01	3701 X	3701	-0-		-0-		-0-	679 9	291 1	2463 2	Y		851	838 0		1 8		24
02	3696 X	2038	-0-		-1658		-0-	11 4	936 9									
03	4805 X	1257	-0-		-3548		-0-	270 1	976 2	Y			720	706 0		15 8		23
04	4650 X	1948	-0-		-2702		-0-	792 9	158 1	527 2	Y		520	529 0		7 8		7
05	4805 X	2308	-0-		-2497		-0-	572 9	176 1	479 2	Y		1175	1145 0		10 8		27
								1293 9	151 1	819 2	Y		1204	1182 0		29 8		20
								14 4	1324 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 280536 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8766 - 15268																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	5053 X	1717	-0-	-3336	-0-		102 1	1364 2	Y		228	228 0					5
							251 9										
01	4309 X	813	-0-	-3496	-0-		173 1	454 2	Y		167	167 0					5
							2 4	184 9									
02	3892 X	791	-0-	-3101	-0-		173 1	438 2	Y		164	160 0		4 8			5
							180 9										
03	3596 X	168	-0-	-3428	-0-		61 1	75 2	Y		29	34 0					-0-
							32 9										
04	1770 X	402	-0-	-1368	-0-		122 1	142 2	Y		125	121 0		1 8			3
							138 9										
05	1705 X	1052	-0-	-653	-0-		180 1	545 2	Y		289	280 0		7 8			5
							9 4	318 9									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8498 - 16061																	
12	5270 X	3055	-0-	-2215	-0-		351 1	2234 2	Y		427	432 0					15
							470 9										
01	5270 X	1996	-0-	-3274	-0-		258 1	1244 2	Y		449	438 0					26
							494 9										
02	4312 X	1622	-0-	-2690	-0-		191 1	1014 2	Y		379	391 0		1 8			13
							417 9										
03	4774 X	2775	-0-	-1999	-0-		485 1	1618 2	Y		611	598 0		1 8			25
							672 9										
04	3720 X	3165	-0-	-555	-0-		213 1	2081 2	Y		792	782 0		1 8			34
							871 9										
05	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-		232 1	2727 2	Y		975	971 0		3 8			35
							1073 9										
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280538 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636																	
12	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-		184 1	3677 2	Y		309	374 0					103
							3 4	340 9									
01	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-		223 1	3054 2	Y		323	335 0					91
							16 4	355 9									
02	3248 X	3108	-0-	-140	-0-		193 1	2494 2	Y		380	292 0					179
							3 4	418 9									
03	3596 X	3066	-0-	-530	-0-		210 1	2552 2	Y		276	384 0					71
							304 9										
04	3480 X	2519	-0-	-961	-0-		180 1	1823 2	Y		209	248 0					32
							286 4	230 9									
05	3596 X	2497	-0-	-1099	-0-		177 1	2108 2	Y		191	179 0					44
							2 4	210 9									
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787																	
12	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-		165 1	2091 2	Y		473	607 0					158
							2 4	520 9									
01	2542 X	2537	-0-	-5	-0-		209 1	1765 2	Y		504	520 0					142
							9 4	554 9									
02	2604 X	1716	-0-	-888	-0-		156 1	1074 2	Y		441	375 0					208
							1 4	485 9									
03	2883 X	1846	-0-	-1037	-0-		168 1	1337 2	Y		310	439 0					79
							341 9										
04	2790 X	1937	-0-	-853	-0-		160 1	1296 2	Y		253	294 0					38
							203 4	278 9									
05	2790 X	2132	-0-	-658	-0-		182 1	1660 2	Y		262	240 0					60
							2 4	288 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8361 - 15741														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	3720 X	817	-0-	-2903	-0-	398	1	361	2	Y	53	65	0	2
01	3627 X	3203	-0-	-424	-0-	58	9	2472	2	Y	406	385	0	23
02	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	284	1	4056	2	Y	689	687	0	23
03	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	447	9	3113	2	Y	631	627	0	26
04	8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	290	1	6752	2	Y	1444	1407	0	62
05	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	758	9	4908	2	Y	986	1010	0	35
						484	1							
						694	9							
						207	1							
						1588	9							
						231	1							
						1085	9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8716 - 15987														
12	9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	400	1	8159	2	Y	959	943	0	33
01	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	1055	9	5517	2	Y	633	629	0	37
02	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	270	1	5988	2	Y	766	775	0	26
03	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	696	9	5961	2	Y	806	797	0	34
04	5760 X	5436	-0-	-324	-0-	321	1	4586	2	Y	629	635	0	27
05	5952 X	5478	-0-	-474	-0-	843	9	4660	2	Y	558	563	0	20
						544	1							
						887	9							
						158	1							
						692	9							
						204	1							
						614	9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8512 - 14588														
12	4185 X	2166	-0-	-2019	-0-	257	1	1708	2	Y	183	189	0	6
01	3906 X	1329	-0-	-2577	-0-	201	9	973	2	Y	184	179	0	11
02	3584 X	583	-0-	-3001	-0-	154	1	263	2	Y	55	64	0	2
03	3968 X	2274	-0-	-1694	-0-	202	9	1371	2	Y	292	282	0	12
04	3270 X	1333	-0-	-1937	-0-	259	1	957	2	Y	134	140	0	6
05	2170 X	240	-0-	-1930	-0-	61	9			Y	-0-	6	0	-0-
						582	1							
						321	9							
						229	1							
						147	9							
						240	1							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863														
12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	65	1	1273	2	Y	169	156	0	14
01	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	186	9	1502	2	Y	148	140	0	22
02	168 N	69	-0-	-99	-0-	57	1	2	2	Y	-0-	22	0	-0-
03	713 N	5	-0-	-708	-0-	163	9	3	2	Y	-0-			-0-
04	690 N	144	-0-	-546	-0-	67	1	53	2	Y	9	7	0	2
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	2	1	10	9	Y	26	23	0	5
						75	1	209	2					
						6	4							
						79	1							
						29	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8775 - 15885																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	6944 X	5422	-0-	-1522	-0-		121 1000	1 9	4301	2	Y	909	895 0		1 8		18
01	6231 X	1232	-0-	-4999	-0-		115 3	1 4	736	2	Y	344	352 0				10
02	5124 X	1422	-0-	-3702	-0-		209 301	1 9	912	2	Y	274	269 0		6 8		9
03	5425 X	1202	-0-	-4223	-0-		156 488	1 9	558	2	Y	444	441 0		6 8		6
04	5250 X	1241	-0-	-4009	-0-		222 636	1 9	383	2	Y	578	566 0		5 8		13
05	5425 X	1117	-0-	-4308	-0-		173 9	1 4	507	2	Y	389	387 0		9 8		6
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8588 - 14829																	
12	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-		425 763	1 9	5257	2	Y	694	695 0				24
01	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-		338 540	1 9	5498	2	Y	491	487 0				28
02	5320 X	2852	-0-	-2468	-0-		232 233	1 9	2387	2	Y	212	232 0		1 8		7
03	6448 X	4033	-0-	-2415	-0-		528 316	1 9	3189	2	Y	287	282 0				12
04	6240 X	3706	-0-	-2534	-0-		197 320	1 9	3189	2	Y	291	290 0				13
05	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-		288 623	1 9	6610	2	Y	566	557 0		2 8		20
DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8002 - 11572																	
12	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-		250 19	1 4	933	2	Y	178	174 0				8
01	1271 X	131	-0-	-1140	-0-		116 1	1 9	15	9	Y	14	21 0				1
02	1288 X	193	-0-	-1095	-0-		149 1	1 9	44	9	Y	40	40 0				1
03	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-		171 5	1 4	1221	2	Y	142	138 0				5
04	1350 X	1121	-0-	-229	-0-		209 3	1 4	784	2	Y	114	114 0				5
05	1395 X	775	-0-	-620	-0-		232 4	1 4	492	2	Y	43	46 0				2
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392																	
12	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-		333 4	1 4	1662	2	Y	153	153 0				5
01	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-		424 6	1 4	1359	2	Y	135	133 0				7
02	1736 N	1685	-0-	-51	-0-		436 1	1 4	1139	2	Y	99	102 0				4
03	2170 N	2017	-0-	-153	-0-		351 4	1 4	1505	2	Y	143	143 0		1 8		3
04	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-		293 111	1 4	1588	2	Y	238	228 0		1 8		12
05	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-		331 2	1 4	2146	2	Y	328	333 0				7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8510 - 15580														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	8463 X	5439	-0-	-3024	-0-	359 1	4463 2	Y		561	575 0			19
01	7099 X	6663	-0-	-436	-0-	617 9	5461 2	Y		824	795 0			48
02	7588 X	6488	-0-	-1100	-0-	296 1	5286 2	Y		823	841 0	2 8		28
03	8401 X	8163	-0-	-238	-0-	906 9	6468 2	Y		1024	1008 0	1 8		43
04	7140 X	5562	-0-	-1578	-0-	297 1	4591 2	Y		737	747 0	1 8		32
05	7192 X	5201	-0-	-1991	-0-	905 9	4291 2	Y		646	653 0	2 8		23
						569 1								
						1126 9								
						160 1								
						811 9								
						199 1								
						711 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8550 - 15834														
12	3782 X	2262	-0-	-1520	-0-	445 1	1546 2	Y		246	255 0			8
01	3782 X	1022	-0-	-2760	-0-	271 9	655 2	Y		119	120 0			7
02	5684 X	178	-0-	-5506	-0-	236 1		Y		-0-	7 0			-0-
03	6293 X	1396	-0-	-4897	-0-	131 9	772 2	Y		146	140 0			6
04	2940 X	2008	-0-	-932	-0-	178 1	1510 2	Y		289	283 0			12
05	2263 X	240	-0-	-2023	-0-	463 1		Y		-0-	12 0			-0-
						161 9								
						180 1								
						318 9								
						240 1								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8167 - 15178														
12	4867 X	4550	-0-	-317	-0-	404 1	3700 2	Y		393	397 0			13
01	4402 X	3933	-0-	-469	-0-	14 4	432 9							
02	4396 X	3263	-0-	-1133	-0-	364 1	3133 2	Y		364	362 0			15
03	4867 X	2840	-0-	-2027	-0-	36 4	400 9							
04	4410 X	2555	-0-	-1855	-0-	293 1	2639 2	Y		287	289 0	1 8		12
05	4557 X	2815	-0-	-1742	-0-	15 4	316 9							
						344 1	2224 2	Y		246	250 0			8
						1 4	271 9							
						225 1	2114 2	Y		191	192 0			7
						6 4	210 9							
						206 1	2361 2	Y		222	222 0			7
						4 4	244 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8464 - 14976														
12	5487 X	2016	-0-	-3471	-0-	422 1	1465 2	Y		117	125 0			4
01	5487 X	380	-0-	-5107	-0-	129 9		Y		-0-	4 0			-0-
02	4956 X	359	-0-	-4597	-0-	380 1		Y		-0-				-0-
03	4805 X	1504	-0-	-3301	-0-	359 1	835 2	Y		79	76 0			3
04	4650 X	3365	-0-	-1285	-0-	582 1	2777 2	Y		268	259 0			12
05	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	87 9	2851 2	Y		250	252 0	1 8		9
						293 1								
						295 9								
						332 1								
						275 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8446 - 14668																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-		521 1	4537 2	Y			1206	1175 0	1 8			41
01	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-		1327 9	3090 2	Y			411	428 0				24
02	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-		351 1	3345 2	Y			458	466 0	1 8			15
03	5332 X	2495	-0-	-2837	-0-		452 9	1621 2	Y			225	231 0				9
04	5160 X	431	-0-	-4729	-0-		323 1	148 2	Y			21	29 0				1
05	5332 X	2770	-0-	-2562	-0-		504 9	2195 2	Y			240	231 0	1 8			9
							626 1										
							248 9										
							260 1										
							23 9										
							311 1										
							264 9										
FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882																	
12	2015 X	816	-0-	-1199	-0-		149 1	511 2	Y			141	135 0				38
01	1922 X	894	-0-	-1028	-0-		1 4	155 9									
02	1596 X	268	-0-	-1328	-0-		140 1	595 2	Y			144	154 0				28
03	1240 X	646	-0-	-594	-0-		1 4	158 9									
04	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-		125 1	108 2	Y			32	47 0				13
05	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-		35 9	280 2	Y			58	56 0				15
							302 1										
							64 9										
							310 1	1491 2	Y			345	283 0	1 8			76
							37 4	380 9									
							328 1	1143 2	Y			224	261 0				39
							246 9										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8946 - 16867																	
12	5456 X	4921	-0-	-535	-0-		115 1	3890 2	Y			833	833 0	1 8			16
01	5270 X	1038	-0-	-4232	-0-		916 9	640 2	Y			303	310 0				9
02	4956 X	124	-0-	-4832	-0-		62 1	333 9									
03	5487 X	337	-0-	-5150	-0-		3 4	79 2	Y			37	44 0	1 8			1
04	5310 X	1131	-0-	-4179	-0-		4 1	194 2	Y			88	87 0	1 8			1
05	4929 X	1624	-0-	-3305	-0-		41 9	382 2	Y			519	504 0	4 8			12
							46 1	648 2	Y			764	744 0	19 8			13
							97 9	840 9									
							178 1										
							571 9										
							125 1										
							11 4										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8990 - 16226																	
12	6169 X	3786	-0-	-2383	-0-		488 1	2965 2	Y			303	325 0				10
01	6169 X	3488	-0-	-2681	-0-		333 9	2848 2	Y			231	228 0				13
02	5572 X	4461	-0-	-1111	-0-		386 1	3558 2	Y			533	526 0	2 8			18
03	6107 X	4158	-0-	-1949	-0-		254 9	2962 2	Y			542	536 0	1 8			23
04	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-		317 1	5200 2	Y			906	889 0	1 8			39
05	16172 X	16172	-0-	-0-	-0-		586 9	13496 2	Y			2150	2106 0	6 8			77
							600 1										
							596 9										
							272 1										
							997 9										
							311 1										
							2365 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	346 1	421 2	20 4	113 9	Y	103	91 0		17
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	353 1	354 2	2 4	119 9	Y	108	102 0		23
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	290 1	379 2	1 4	84 9	Y	76	90 0		9
03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	192 1	590 2	1 4	145 9	Y	132	120 0		21
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	134 1	460 2	88 4	199 9	Y	181	174 0		28
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	168 1	594 2	104 4	241 9	Y	219	217 0		30
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8783 - 15956														
12	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	339 1	5383 2	903 9		Y	821	821 0	1 8	28
01	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	256 1	4962 2	699 9		Y	635	626 0		37
02	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	266 1	3932 2	624 9		Y	567	583 0	2 8	19
03	6541 X	5765	-0-	-776	-0-	518 1	4503 2	744 9		Y	676	666 0	1 8	28
04	6330 X	5302	-0-	-1028	-0-	176 1	4359 2	767 9		Y	697	694 0	1 8	30
05	6541 X	4861	-0-	-1680	-0-	212 1	3948 2	701 9		Y	637	642 0	2 8	23
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8953 - 15620														
12	2139 X	1913	-0-	-226	-0-	126 1	1598 2	189 9		Y	172	171 0		5
01	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	224 1	1583 2	200 9		Y	182	179 0		8
02	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	160 1	1463 2	204 9		Y	185	183 0		10
03	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	274 1	1582 2	1 4	200 9	Y	182	182 0		10
04	1950 X	1519	-0-	-431	-0-	208 1	1077 2	5 4	229 9	Y	208	208 0		10
05	2015 X	1811	-0-	-204	-0-	195 1	1331 2	1 4	284 9	Y	258	253 0	1 8	14
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8430 - 15277														
12	2015 X	1224	-0-	-791	-0-	388 1	752 2	84 9		Y	76	77 0		3
01	2015 X	1276	-0-	-739	-0-	249 1	913 2	114 9		Y	104	101 0		6
02	2436 X	1558	-0-	-878	-0-	219 1	1185 2	154 9		Y	140	141 0		5
03	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	677 1	2748 2	363 9		Y	330	321 0		14
04	1320 X	1122	-0-	-198	-0-	265 1	756 2	101 9		Y	92	102 0		4
05	1736 X	1588	-0-	-148	-0-	296 1	1135 2	157 9		Y	143	142 0		5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 281574 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9234 - 15719														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	3007 X	2839	-0-	-168	-0-	116 1	2137 2	Y	533	528 0			16	
						586 9								
01	3007 X	2514	-0-	-493	-0-	141 1	1835 2	Y	489	482 0			23	
						538 9								
02	2716 X	1892	-0-	-824	-0-	140 1	1612 2	Y	127	143 0			7	
						140 9								
03	2852 X	2241	-0-	-611	-0-	253 1	1879 2	Y	98	100 0			5	
						1 4	108 9							
04	2760 X	2212	-0-	-548	-0-	228 1	1824 2	Y	137	135 0			7	
						9 4	151 9							
05	2852 X	2646	-0-	-206	-0-	198 1	2271 2	Y	160	158 0			9	
						1 4	176 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 281575 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8863 - 15497														
12	2914 X	1264	-0-	-1650	-0-	84 1	918 2	Y	238	232 0			7	
						262 9								
01	2914 X	1587	-0-	-1327	-0-	233 1	1038 2	Y	287	281 0			13	
						316 9								
02	2632 X	68	-0-	-2564	-0-	64 1	3 2	Y	1	14 0			-0-	
						1 9								
03	2697 X	323	-0-	-2374	-0-	74 1	191 2	Y	53	50 0			3	
						58 9								
04	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	329 1	2709 2	Y	922	879 0	1 8		45	
						13 4	1014 9							
05	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	256 1	2530 2	Y	170	206 0			9	
						1 4	187 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 109H RRCID -> 281677 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094														
12	5611 X	4266	-0-	-1345	-0-	393 1	3420 2	Y	400	405 0			13	
						13 4	440 9							
01	5115 X	4026	-0-	-1089	-0-	366 1	3176 2	Y	407	403 0			17	
						36 4	448 9							
02	3920 X	3570	-0-	-350	-0-	305 1	2870 2	Y	344	346 0	1 8		14	
						17 4	378 9							
03	4340 X	3893	-0-	-447	-0-	402 1	3146 2	Y	312	315 0			11	
						2 4	343 9							
04	4140 X	3625	-0-	-515	-0-	263 1	3083 2	Y	245	247 0			9	
						9 4	270 9							
05	4278 X	4130	-0-	-148	-0-	242 1	3557 2	Y	295	295 0			9	
						6 4	325 9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7818 - 14063														
12	1829 N	1102	-0-	-727	-0-	375 1	621 2	Y	96	104 0			12	
						106 9								
01	1829 X	951	-0-	-878	-0-	239 1	579 2	Y	121	120 0			13	
						133 9								
02	1680 X	639	-0-	-1041	-0-	201 1	359 2	Y	72	76 0			9	
						79 9								
03	1860 X	797	-0-	-1063	-0-	233 1	457 2	Y	97	100 0			6	
						107 9								
04	1800 X	363	-0-	-1437	-0-	250 1	91 2	Y	20	24 0			2	
						22 9								
05	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	308 1	963 2	Y	186	173 0	1 8		14	
						2 4	205 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HS RRCID -> 284124 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8080 - 16861														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	4278 X	3873	-0-	-405	-0-	19 1	3553	2	Y	274	270 0		17	
						301 9								
01	4247 X	4158	-0-	-89	-0-	20 1	3799	2	Y	306	298 0		25	
						2 4	337	9						
02	3836 X	2189	-0-	-1647	-0-	10 1	2005	2	Y	158	167 0		16	
						174 9								
03	3875 X	1779	-0-	-2096	-0-	8 1	1622	2	Y	135	141 0		10	
						149 9								
04	4020 X	3359	-0-	-661	-0-	14 1	3027	2	Y	235	223 0		22	
						59 4	259	9						
05	4154 X	3237	-0-	-917	-0-	15 1	2978	2	Y	222	222 0		22	
						244 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HT RRCID -> 284125 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8116 - 17065														
12	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	71 1	5221	2	Y	445	440 0		28	
						490 9								
01	5611 X	5497	-0-	-114	-0-	70 1	4938	2	Y	442	433 0	1 8	36	
						3 4	486	9						
02	6300 X	4491	-0-	-1809	-0-	61 1	4043	2	Y	352	353 0		35	
						387 9								
03	6975 X	6539	-0-	-436	-0-	72 1	5870	2	Y	543	536 0		42	
						597 9								
04	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	76 1	7423	2	Y	637	617 0	1 8	61	
						145 4	701	9						
05	5797 X	5606	-0-	-191	-0-	72 1	5075	2	Y	416	436 0		41	
						1 4	458	9						
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HU RRCID -> 284127 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8072 - 17268														
12	11388 X	11388	-0-	-0-	-0-	262 1	9346	2	Y	1618	1585 0	1 8	102	
						1780 9								
01	8215 X	7164	-0-	-1051	-0-	227 1	5781	2	Y	1048	1063 0	1 8	86	
						3 4	1153	9						
02	8512 X	5100	-0-	-3412	-0-	238 1	4072	2	Y	718	732 0	1 8	71	
						790 9								
03	11377 X	5414	-0-	-5963	-0-	235 1	4293	2	Y	805	813 0	1 8	62	
						886 9								
04	11010 X	5003	-0-	-6007	-0-	219 1	3952	2	Y	686	682 0	1 8	65	
						77 4	755	9						
05	11377 X	5072	-0-	-6305	-0-	196 1	4120	2	Y	686	683 0	1 8	67	
						1 4	755	9						
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HY RRCID -> 284131 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 9740 - 13246														
12	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	40 1	1986	2	Y	235	231 0		8	
						16 4	259	9						
01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	36 1	1615	2	Y	149	150 0		7	
						1 4	164	9						
02	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	47 1	1827	2	Y	181	179 0	4 1	5	
						199 9								
03	2294 N	1858	-0-	-436	-0-	32 1	1642	2	Y	166	162 0		9	
						1 4	183	9						
04	1770 N	1211	-0-	-559	-0-	31 1	897	2	Y	120	123 0		6	
						151 4	132	9						
05	2294 N	756	-0-	-1538	-0-	13 1	651	2	Y	79	82 0		3	
						5 4	87	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HW RRCID -> 284143 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8133 - 17576														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	5022 X	2435	-0-	-2587	-0-	124	1	2173	2	Y	125	124 0		8
01	4898 X	2546	-0-	-2352	-0-	138	9							
02	3668 X	3014	-0-	-654	-0-	123	1	2272	2	Y	136	133 0		11
03	2883 X	1429	-0-	-1454	-0-	1	4	150	9					
04	2460 X	232	-0-	-2228	-0-	102	1	2736	2	Y	160	155 0		16
05	3348 X	87	-0-	-3261	-0-	176	9							
						163	1	1185	2	Y	74	84 0		6
						81	9							
						232	1			Y	-0-	6 0		-0-
						87	1			Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HC RRCID -> 284144 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7627 - 13161														
12	1085 X	986	-0-	-99	-0-	255	1	502	2	Y	208	200 0		15
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	229	9							
02	588 N	530	-0-	-58	-0-	277	1	123	2	Y	19	33 0		1
03	992 N	477	-0-	-515	-0-	21	9							
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	261	1	248	2	Y	19	18 0		2
05	3100 N	3224	-0-	124	124	21	9							
						291	1	174	2	Y	11	12 0		1
						12	9							
						282	1	384	2	Y	21	20 0		2
						20	4	23	9					
						275	1	2689	2	Y	233	210 0		25
						4	4	256	9					
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HD RRCID -> 284145 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7770 - 13302														
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	209	1	22	2	Y	18	17 0		1
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	20	9							
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	229	1	29	2	Y	-0-	1 0		-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	256	1			Y	-0-			-0-
05	279 N	252	-0-	-27	-0-	249	1			Y	-0-			-0-
						252	1			Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HX RRCID -> 284146 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8224 - 17920														
12	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	20	1	3741	2	Y	187	185 0		12
01	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	206	9							
02	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	18	1	3368	2	Y	176	173 0		15
03	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	2	4	194	9					
04	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	18	1	3663	2	Y	186	182 0		19
05	4309 X	4298	-0-	-11	-0-	205	9							
						22	1	4431	2	Y	240	240 0		19
						264	9							
						22	1	4817	2	Y	241	237 0		23
						94	4	265	9					
						21	1	4061	2	Y	195	199 0		19
						1	4	215	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HU RRCID -> 284148 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8073 - 15447													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	151 1	616 2	Y	89	87 0		6	
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	98 9							
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	139 1	560 2	Y	83	82 0		7	
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	91 9							
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	131 1	534 2	Y	78	77 0		8	
03	868 N	735	-0-	-133	-0-	86 9							
03	868 N	735	-0-	-133	-0-	152 1	498 2	Y	77	79 0		6	
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	85 9							
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	132 1	608 2	Y	87	85 0		8	
05	837 N	711	-0-	-126	-0-	12 4	96 9						
05	837 N	711	-0-	-126	-0-	138 1	497 2	Y	69	70 0		7	
						76 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HV RRCID -> 284183 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8220 - 17416													
12	3410 X	2792	-0-	-618	-0-	92 1	2526 2	Y	158	161 0		10	
01	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	174 9							
01	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	134 1	3185 2	Y	209	202 0		17	
02	4032 X	3550	-0-	-482	-0-	2 4	230 9						
02	4032 X	3550	-0-	-482	-0-	117 1	3207 2	Y	205	202 0		20	
03	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	226 9							
03	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	128 1	4234 2	Y	288	286 0		22	
04	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	317 9							
04	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	135 1	7112 2	Y	449	427 0	1 8	43	
05	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	139 4	494 9						
05	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	123 1	6627 2	Y	399	403 0		39	
						1 4	439 9						
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HY RRCID -> 284184 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8020 - 17716													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HR RRCID -> 284185 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8140 - 14397													
12	4340 X	3667	-0-	-673	-0-	101 1	3097 2	Y	426	421 0		27	
01	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	469 9							
01	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	104 1	4332 2	Y	627	601 0	1 8	52	
02	3500 X	3356	-0-	-144	-0-	2 4	690 9						
02	3500 X	3356	-0-	-144	-0-	159 1	2769 2	Y	389	401 0	1 8	39	
03	3658 X	3497	-0-	-161	-0-	428 9							
03	3658 X	3497	-0-	-161	-0-	177 1	2852 2	Y	425	431 0		33	
04	4950 X	2809	-0-	-2141	-0-	468 9							
04	4950 X	2809	-0-	-2141	-0-	138 1	2278 2	Y	316	318 0	1 8	30	
05	5115 X	3188	-0-	-1927	-0-	45 4	348 9						
05	5115 X	3188	-0-	-1927	-0-	161 1	2642 2	Y	350	346 0		34	
						385 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 23HS RRCID -> 284186 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8062 - 15009														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	4805 X	4457	-0-	-348	-0-	63	1	3908	2	Y	442	437	0	28
01	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	486	9	4479	2	Y	531	514	0	44
02	4116 X	3536	-0-	-580	-0-	84	1	584	9		353	362	0	35
03	4557 X	4379	-0-	-178	-0-	3	4	3082	2	Y	465	464	0	36
04	4890 X	3202	-0-	-1688	-0-	66	1	3805	2	Y	313	318	0	30
05	5053 X	3748	-0-	-1305	-0-	388	9	2758	2	Y	357	352	0	35
						62	1	344	9					
						512	9	3298	2	Y				
						46	1							
						54	4							
						57	1							
						393	9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HW RRCID -> 284226 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7972 - 15029														
12	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	95	1	1695	2	Y	270	267	0	17
01	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	297	9	1930	2	Y	323	313	0	27
02	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	97	1	355	9		530	503	0	53
03	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	1	4	3257	2	Y	325	353	0	25
04	2310 X	2138	-0-	-172	-0-	87	1	1880	2	Y	269	267	0	26
05	4340 X	1807	-0-	-2533	-0-	583	9	1669	2	Y	222	226	0	22
						160	1	296	9					
						358	9	1450	2	Y				
						140	1							
						33	4							
						113	1							
						244	9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HW RRCID -> 284227 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8235 - 15610														
12	5053 X	4437	-0-	-616	-0-	21	1	3950	2	Y	424	419	0	27
01	5053 X	4561	-0-	-492	-0-	466	9	4039	2	Y	453	442	0	37
02	4564 X	3759	-0-	-805	-0-	22	1	498	9		364	365	0	36
03	4495 X	4134	-0-	-361	-0-	2	4	3343	2	Y	424	427	0	33
04	4410 X	3240	-0-	-1170	-0-	16	1	3650	2	Y	305	308	0	29
05	4557 X	3591	-0-	-966	-0-	400	9	2836	2	Y	330	327	0	32
						18	1	336	9					
						466	9	3212	2	Y				
						13	1							
						55	4							
						16	1							
						363	9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HX RRCID -> 284228 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8117 - 15986														
12	9021 X	8548	-0-	-473	-0-	78	1	7842	2	Y	571	565	0	36
01	10137 X	8662	-0-	-1475	-0-	628	9	7927	2	Y	604	589	0	50
02	9156 X	8207	-0-	-949	-0-	67	1	664	9		557	551	0	55
03	10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	4	4	7529	2	Y	722	720	0	56
04	8730 X	8549	-0-	-181	-0-	65	1	9810	2	Y	506	513	0	48
05	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	613	9	7762	2	Y	562	554	0	55
						87	1	557	9					
						794	9	8970	2	Y				
						78	1	618	9					
						152	4							
						90	1							
						1	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HT RRCID -> 284229 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8196 - 15323																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-			91 1	979	2	Y	112	111 0				7
								123 9									
01	1333 X	1115	-0-	-218	-0-			93 1	901	2	Y	109	107 0				9
								1 4	120 9								
02	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-			90 1	1702	2	Y	199	188 0				20
								219 9									
03	1209 X	1142	-0-	-67	-0-			91 1	924	2	Y	115	126 0				9
								127 9									
04	1140 X	922	-0-	-218	-0-			72 1	742	2	Y	85	86 0				8
								14 4	94 9								
05	2232 X	1058	-0-	-1174	-0-			86 1	866	2	Y	96	95 0				9
								106 9									
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HY RRCID -> 284230 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8258 - 16156																	
12	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-			18 1	3472	2	Y	232	229 0				15
								255 9									
01	3720 X	3284	-0-	-436	-0-			16 1	3034	2	Y	211	209 0				17
								2 4	232 9								
02	3864 X	3684	-0-	-180	-0-			16 1	3413	2	Y	232	226 0				23
								255 9									
03	4278 X	3253	-0-	-1025	-0-			15 1	2999	2	Y	217	223 0				17
								239 9									
04	3630 X	3279	-0-	-351	-0-			14 1	2988	2	Y	199	197 0				19
								58 4	219 9								
05	4092 X	3238	-0-	-854	-0-			15 1	3011	2	Y	193	193 0				19
								212 9									
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HZ RRCID -> 284231 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8275 - 16640																	
12	2759 X	2756	-0-	-3	-0-			13 1	2467	2	Y	251	249 0				16
								276 9									
01	2635 X	2606	-0-	-29	-0-			12 1	2321	2	Y	247	243 0				20
								1 4	272 9								
02	3332 X	2951	-0-	-381	-0-			13 1	2638	2	Y	273	266 0				27
								300 9									
03	3689 X	2632	-0-	-1057	-0-			11 1	2337	2	Y	258	265 0				20
								284 9									
04	2910 X	1550	-0-	-1360	-0-			6 1	1364	2	Y	139	146 0				13
								27 4	153 9								
05	3255 X	1685	-0-	-1570	-0-			8 1	1514	2	Y	148	147 0				14
								163 9									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09DR RRCID -> 284232 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8678 - 15582																	
12	7595 X	1769	-0-	-5826	-0-			375 1	1216	2	Y	162	158 0				6
								178 9									
01	7595 X	3092	-0-	-4503	-0-			341 1	2362	2	Y	354	340 0				20
								389 9									
02	7000 X	5930	-0-	-1070	-0-			354 1	4763	2	Y	739	732 0	2 8			25
								813 9									
03	7750 X	6118	-0-	-1632	-0-			629 1	4678	2	Y	737	730 0	1 8			31
								811 9									
04	7850 X	7850	-0-	-0-	-0-			124 1	6572	2	Y	1049	1034 0	1 8			45
								1154 9									
05	6572 X	6479	-0-	-93	-0-			147 1	5435	2	Y	815	829 0	2 8			29
								897 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HX RRCID -> 284233 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9019 - 14491													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	440 1	4444 2	Y	137	136 0			5
01	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	151 9	303 1	Y	131	128 0			8
02	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	144 9	278 1	Y	145	148 0			5
03	4867 X	4845	-0-	-22	-0-	160 9	650 1	Y	205	201 0			9
04	4710 X	4269	-0-	-441	-0-	226 9	248 1	Y	199	199 0			9
05	4867 X	4291	-0-	-576	-0-	219 9	267 1	Y	188	189 0	1 8		7
						207 9							
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HZ RRCID -> 284276 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7248 - 13665													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HV RRCID -> 284298 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7720 - 13910													
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HY RRCID -> 284301 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9016 - 14682													
12	2418 X	1682	-0-	-736	-0-	420 1	1223 2	Y	35	36 0			1
01	2232 X	1219	-0-	-1013	-0-	39 9	206 1	Y	32	31 0			2
02	2016 X	1352	-0-	-664	-0-	35 9	252 1	Y	35	36 0			1
03	2232 X	1854	-0-	-378	-0-	39 9	675 1	Y	39	38 0			2
04	2160 X	1507	-0-	-653	-0-	43 9	338 1	Y	38	38 0			2
05	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	42 9	321 1	Y	48	48 0			2
						53 9							
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8031 - 14098													
12	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	341 1	3449 2	Y	413	418 0			17
01	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	454 9	271 1	Y	253	259 0			11
02	4368 X	99	-0-	-4269	-0-	278 9	99 1	Y	-0-	11 0			-0-
03	4836 X	140	-0-	-4696	-0-	140 1		Y	-0-				-0-
04	4680 X	-0-	-0-	-4680	-0-			Y	-0-				-0-
05	4247 X	1880	-0-	-2367	-0-	187 1	1484 2	Y	157	149 0			8
						36 4	173 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																		
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HA RRCID -> 284367 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A																		
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HZ RRCID -> 284438 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7708 - 13874																		
12	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-			300	1	2750	2	Y	293	294	0			12
								322	9									
01	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-			258	1	2664	2	Y	279	279	0			12
								307	9									
02	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-			312	1	2706	2	Y	313	312	0			13
								344	9									
03	3162 X	2642	-0-	-520	-0-			295	1	2059	2	Y	262	263	0	1	8	11
								288	9									
04	3060 X	2175	-0-	-885	-0-			255	1	1673	2	Y	174	176	0			9
								56	4	191	9							
05	3162 X	75	-0-	-3087	-0-			75	1			Y	-0-	9	0			-0-
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7625 - 13695																		
12	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-			384	1	4706	2	Y	329	333	0			14
								362	9									
01	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-			333	1	3790	2	Y	259	262	0			11
								285	9									
02	5152 X	4239	-0-	-913	-0-			354	1	3585	2	Y	273	272	0			12
								300	9									
03	5704 X	4220	-0-	-1484	-0-			346	1	3549	2	Y	295	294	0	1	8	12
								325	9									
04	5520 X	4065	-0-	-1455	-0-			332	1	3366	2	Y	231	231	0			12
								113	4	254	9							
05	5456 X	4004	-0-	-1452	-0-			371	1	3340	2	Y	192	194	0			10
								82	4	211	9							
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HU RRCID -> 284440 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7911 - 14093																		
12	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-			382	1	5634	2	Y	541	546	0			23
								595	9									
01	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-			347	1	5084	2	Y	478	480	0			21
								526	9									
02	9714 X	9714	-0-	-0-	-0-			517	1	8250	2	Y	861	845	0			37
								947	9									
03	11534 X	11534	-0-	-0-	-0-			520	1	9785	2	Y	1117	1105	0	3	8	46
								1229	9									
04	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-			448	1	6774	2	Y	639	650	0	1	8	34
								227	4	703	9							
05	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-			438	1	6121	2	Y	481	491	0			24
								150	4	529	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE METCALF UNIT														CNTY: DIMMIT	
WELL #: 01HX RRCID -> 284442 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7721 - 13790															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	946 X	946	-0-	-0-	-0-		83 100	1 9	763	2	Y	91	93 0		4
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-		94 44	1 9	338	2	Y	40	42 0		2
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-		107 136	1 9	952	2	Y	124	121 0		5
03	3100 N	3148	-0-	48	48		125 410	1 9	2613	2	Y	373	362 0	1 8	15
04	480 N	301	-0-	-179	-0-		86 6	1 4	185	2	Y	22	36 0		1
05	1271 N	497	-0-	-774	-0-		139 8	1 4	315	2	Y	32	31 0		2
									35	9					
BRISCOE METCALF UNIT														WELL #: 01HY RRCID -> 284443 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8081 - 14271	
12	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-		431 273	1 9	4031	2	Y	248	250 0		10
01	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-		383 219	1 9	3284	2	Y	199	200 0		9
02	4648 X	3495	-0-	-1153	-0-		392 212	1 9	2891	2	Y	193	194 0		8
03	5146 X	2598	-0-	-2548	-0-		371 165	1 9	2062	2	Y	150	152 0		6
04	4890 X	3000	-0-	-1890	-0-		353 81	1 4	2406	2	Y	145	143 0		8
05	4743 X	3290	-0-	-1453	-0-		420 65	1 4	2658	2	Y	134	135 0		7
									147	9					
BRISCOE METCALF UNIT														WELL #: 01HZ RRCID -> 284444 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7914 - 14104	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
BRISCOE METCALF UNIT														WELL #: 02HU RRCID -> 284445 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7976 - 14136	
12	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-		236 537	1 9	3042	2	Y	488	486 0		20
01	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-		261 667	1 9	3852	2	Y	606	600 0		26
02	2828 X	1977	-0-	-851	-0-		176 290	1 9	1511	2	Y	264	279 0		11
03	3131 X	1633	-0-	-1498	-0-		122 263	1 9	1248	2	Y	239	239 0	1 8	10
04	3030 X	2029	-0-	-1001	-0-		148 52	1 4	1559	2	Y	245	242 0		13
05	3131 X	2313	-0-	-818	-0-		294 42	1 4	1727	2	Y	227	229 0		11
									250	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 02HX RRCID -> 284447 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7793 - 13959														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	440 1	4861 2	Y	134	135 0				6
01	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	147 9	6295 2	Y	169	168 0				7
02	5264 X	3498	-0-	-1766	-0-	489 1	3009 2	Y	90	93 0				4
03	5828 X	3513	-0-	-2315	-0-	186 9	3003 2	Y	98	98 0				4
04	5850 X	4097	-0-	-1753	-0-	390 1	3479 2	Y	94	93 0				5
05	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	99 9	5454 2	Y	123	122 0				6
						402 1	135 9							
						108 9								
						399 1								
						116 4								
						545 1								
						134 4								
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HA RRCID -> 284458 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6900 - 15426														
12	5084 X	4852	-0-	-232	-0-	27 1	4394 2	Y	284	314 1				30
01	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	119 4	312 9							
02	4648 X	3977	-0-	-671	-0-	27 1	3236 2	Y	273	285 1				18
03	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	1472 4	300 9							
04	4980 X	4810	-0-	-170	-0-	38 1	2965 2	Y	221	223 1				16
05	5022 X	5006	-0-	-16	-0-	731 4	243 9							
						33 1	4859 2	Y	307	293 1		1 8		29
						5 4	338 9							
						31 1	3790 2	Y	267	271 1		1 8		24
						695 4	294 9							
						31 1	4657 2	Y	271	272 1		1 8		22
						20 4	298 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HB RRCID -> 284461 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6748 - 15029														
12	3720 X	3272	-0-	-448	-0-	204 1	2845 2	Y	133	141 1				14
01	3441 X	2880	-0-	-561	-0-	77 4	146 9							
02	3024 X	2654	-0-	-370	-0-	197 1	1759 2	Y	113	120 1				7
03	3348 X	3255	-0-	-93	-0-	800 4	124 9							
04	3180 X	2934	-0-	-246	-0-	202 1	1872 2	Y	108	107 1				8
05	3286 X	3082	-0-	-204	-0-	461 4	119 9							
						197 1	2902 2	Y	139	134 1				13
						3 4	153 9							
						177 1	2218 2	Y	120	122 1				11
						407 4	132 9							
						175 1	2761 2	Y	122	123 1				10
						12 4	134 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HC RRCID -> 284462 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6774 - 14963														
12	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	76 1	3717 2	Y	403	423 1		1 8		43
01	4278 X	3737	-0-	-541	-0-	101 4	443 9							
02	4312 X	4004	-0-	-308	-0-	78 1	2259 2	Y	339	359 1		1 8		22
03	4774 X	4044	-0-	-730	-0-	1027 4	373 9							
04	4200 X	3694	-0-	-506	-0-	70 1	2824 2	Y	376	370 1		1 8		27
05	4433 X	4215	-0-	-218	-0-	696 4	414 9							
						77 1	3577 2	Y	351	344 1		1 8		33
						4 4	386 9							
						69 1	2792 2	Y	292	297 1		1 8		27
						512 4	321 9							
						70 1	3774 2	Y	323	323 1		1 8		26
						16 4	355 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HD RRCID -> 284463 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 6536 - 14483														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2325 X	2124	-0-	-201	-0-	249 1	1634 2	Y	179	182	1			19
01	1922 X	1333	-0-	-589	-0-	44 4	197 9	Y	97	110	1			6
02	1736 X	1393	-0-	-343	-0-	245 1	674 2	Y	109	107	1			8
03	2139 X	2059	-0-	-80	-0-	307 4	107 9	Y	210	198	1			20
04	2070 X	1740	-0-	-330	-0-	206 1	856 2	Y	181	184	1			17
05	2139 X	1850	-0-	-289	-0-	211 4	120 9	Y	232	230	1			19
						248 1	1578 2	Y						
						2 4	231 9	Y						
						221 1	1115 2	Y						
						205 4	199 9	Y						
						218 1	1371 2	Y						
						6 4	255 9	Y						
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HZ RRCID -> 284484 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8212 - 17913														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HY RRCID -> 284486 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7986 - 14152														
12	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	266 1	4685 2	Y	929	930	0	1 8		39
01	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	1022 9			1038	1031	0	1 8		45
02	5152 X	4030	-0-	-1122	-0-	281 1	5338 2	Y	662	679	0			28
03	5704 X	4001	-0-	-1703	-0-	1142 9			709	706	0	2 8		29
04	6690 X	3892	-0-	-2798	-0-	228 1	3074 2	Y	574	571	0	1 8		31
05	6758 X	4226	-0-	-2532	-0-	728 9			534	538	0			27
						214 1	3007 2	Y						
						780 9								
						221 1	2942 2	Y						
						98 4	631 9	Y						
						266 1	3292 2	Y						
						81 4	587 9	Y						
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HW RRCID -> 284498 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8099 - 14265														
12	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	342 1	3959 2	Y	541	555	0			23
01	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	595 9			315	324	0			14
02	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	293 1	2346 2	Y	821	800	0			35
03	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	347 9			880	877	0	2 8		36
04	6210 X	5520	-0-	-690	-0-	496 1	5522 2	Y	586	590	0	1 8		31
05	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	903 9			535	539	0			27
						436 1	5405 2	Y						
						968 9								
						374 1	4355 2	Y						
						146 4	645 9	Y						
						376 1	5357 2	Y						
						131 4	589 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HA RRCID -> 284532 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7667 - 13009																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2976 X	498	-0-	-2478	-0-		264 1	184 2	Y			45	44 0				3
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-		50 9	94 2	Y			23	25 0				1
02	420 N	338	-0-	-82	-0-		268 1	62 2	Y			14	14 0				1
03	496 N	418	-0-	-78	-0-		25 9	109 2	Y			21	20 0				2
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-		261 1	112 2	Y			18	19 0				1
05	372 N	349	-0-	-23	-0-		23 9	50 2	Y			13	13 0				1
							286 1										
							274 1										
							6 4										
							285 1										
							14 9										

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HE RRCID -> 284693 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. N/A																	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HU RRCID -> 284694 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7567 - 18013																	
12	2232 X	1330	-0-	-902	-0-		206 1	958 2	Y			151	151 0				11
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-		166 9	822 2	Y			127	131 0				7
02	1344 N	991	-0-	-353	-0-		212 1	140 9									
03	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-		2 4	684 2	Y			96	95 0				8
04	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-		201 1	1257 2	Y			162	154 0				16
05	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-		106 9	178 9									
							224 1	1607 2	Y			194	195 0				15
							2 4	213 9									
							191 1	1397 2	Y			272	257 0			1 8	29
							82 4	299 9									
							224 1										
							2 4										

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HZ RRCID -> 284695 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8994 - 14608																	
12	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-		615 1	6548 2	Y			108	108 0				4
01	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-		119 9	6784 2	Y			299	286 0				17
02	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-		553 1	329 9									
03	7285 X	6486	-0-	-799	-0-		1 4	5986 2	Y			292	298 0			1 8	10
04	7410 X	4260	-0-	-3150	-0-		482 1	5394 2	Y			266	265 0				11
05	7657 X	3823	-0-	-3834	-0-		321 9	3839 2	Y			192	195 0				8
							799 1										
							293 9										
							210 1										
							211 9										
							226 1										
							177 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HB RRCID -> 284756 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7780 - 13280																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2139 X	1842	-0-		-297	-0-	242	1 4	1404	2 9	Y	177	173	0			13
01	2139 X	1733	-0-		-406	-0-	248	1 4	1274	2 9	Y	188	191	0			10
02	1971 X	1971	-0-		-0-	-0-	239	1 4	1482	2 9	Y	227	217	0	1	8	19
03	2046 X	1607	-0-		-439	-0-	259	1 4	1170	2 9	Y	161	164	0			16
04	1890 X	1080	-0-		-810	-0-	246	1 4	711	2 9	Y	79	89	0			6
05	2170 X	1396	-0-		-774	-0-	258	1 4	949	2 9	Y	171	159	0			18
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HG RRCID -> 284959 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 8450 - 17936																	
12	3720 X	1837	-0-		-1883	-0-	165	1 9	1554	2	Y	107	110	0			3
01	3894 X	3894	-0-		-0-	-0-	336	1 4	3292	2 9	Y	240	236	0			7
02	3164 X	-0-	-0-		-3164	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
03	3503 X	4	-0-		-3499	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
04	4796 X	4796	-0-		-0-	-0-	175	1 4	3867	2 9	Y	518	508	0	6	8	4
05	5911 X	5911	-0-		-0-	-0-	131	1 4	5132	2 9	Y	576	575	0	1	8	4
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HV RRCID -> 285321 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7838 - 18448																	
12	4898 X	4259	-0-		-639	-0-	288	1 4	3608	2 9	Y	328	324	0	1	8	24
01	4898 X	3911	-0-		-987	-0-	288	1 4	3289	2 9	Y	295	302	0	1	8	16
02	4396 X	3379	-0-		-1017	-0-	279	1 4	2845	2 9	Y	232	228	0	1	8	19
03	4867 X	4447	-0-		-420	-0-	306	1 4	3826	2 9	Y	282	273	0			28
04	4710 X	1614	-0-		-3096	-0-	213	1 4	1257	2 9	Y	73	95	0			6
05	4247 X	165	-0-		-4082	-0-	165	1	80	9	Y	-0-	6	0			-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HY RRCID -> 285779 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7762 - 18589																	
12	6193 X	6193	-0-		-0-	-0-	238	1 4	5590	2 9	Y	329	332	0	1	8	24
01	6187 X	6187	-0-		-0-	-0-	233	1 4	5632	2 9	Y	278	286	0	1	8	15
02	5656 X	4872	-0-		-784	-0-	224	1 4	4435	2 9	Y	194	193	0			16
03	6262 X	5828	-0-		-434	-0-	243	1 4	5349	2 9	Y	208	203	0			21
04	6663 X	6663	-0-		-0-	-0-	206	1 4	5979	2 9	Y	156	165	0			12
05	12246 X	12246	-0-		-0-	-0-	274	1 4	11437	2 9	Y	471	432	0	1	8	50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HX RRCID -> 285837 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7747 - 18569														
NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	10633 X	9344	-0-	-1289	-0-	126 1	8559 2	Y	595	606 0	1 8			43
01	10633 X	9661	-0-	-972	-0-	114 1	8881 2	Y	582	592 0	1 8			32
02	9828 X	6909	-0-	-2919	-0-	127 1	6363 2	Y	381	380 0	1 8			32
03	10881 X	9104	-0-	-1777	-0-	115 1	8481 2	Y	452	438 0	1 8			45
04	10530 X	5621	-0-	-4909	-0-	120 1	5012 2	Y	211	240 0				16
05	10246 X	10246	-0-	-0-	-0-	123 1	9405 2	Y	640	587 0	1 8			68
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HZ RRCID -> 286131 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8046 - 18151														
12	9703 X	3095	-0-	-6608	-0-	325 1	2374 2	Y	356	354 0				18
01	6138 X	2305	-0-	-3833	-0-	276 1	1703 2	Y	295	302 0				11
02	5544 X	2623	-0-	-2921	-0-	266 1	1838 2	Y	470	454 0				27
03	3844 X	2650	-0-	-1194	-0-	234 1	1879 2	Y	485	484 0				28
04	3000 X	393	-0-	-2607	-0-	6 1	258 2	Y	76	100 0				4
05	12801 X	12801	-0-	-0-	-0-	204 1	8842 2	Y	1935	1812 0	2 8			125
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HV RRCID -> 286142 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8037 - 16459														
12	8649 X	8354	-0-	-295	-0-	271 1	6843 2	Y	1116	1128 0	1 8			57
01	10109 X	10109	-0-	-0-	-0-	275 1	8145 2	Y	1531	1530 0	1 8			57
02	8540 X	6493	-0-	-2047	-0-	254 1	5196 2	Y	944	946 0	1 8			54
03	9455 X	7113	-0-	-2342	-0-	273 1	5555 2	Y	1160	1147 0	1 8			66
04	9780 X	5666	-0-	-4114	-0-	265 1	3692 2	Y	966	976 0	1 8			55
05	10106 X	5458	-0-	-4648	-0-	237 1	3552 2	Y	924	918 0	1 8			60
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HY RRCID -> 286202 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7788 - 17646														
12	8885 X	8885	-0-	-0-	-0-	378 1	7979 2	Y	467	471 0				24
01	11160 X	6660	-0-	-4500	-0-	339 1	5880 2	Y	397	406 0				15
02	10052 X	8271	-0-	-1781	-0-	321 1	7153 2	Y	718	691 0	1 8			41
03	10230 X	8537	-0-	-1693	-0-	337 1	7419 2	Y	699	700 0				40
04	9060 X	7283	-0-	-1777	-0-	333 1	5356 2	Y	597	603 0				34
05	9145 X	4743	-0-	-4402	-0-	281 1	3362 2	Y	438	444 0				28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HW RRCID -> 286203 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7842 - 16747														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	4836 X	4166	-0-	-670	-0-	278 1	3012 2	Y	792	773	0	1 8		41
						5 4	871 9							
01	3999 X	2512	-0-	-1487	-0-	240 1	1704 2	Y	515	537	0			19
						1 4	567 9							
02	3612 X	2049	-0-	-1563	-0-	256 1	1355 2	Y	397	393	0			23
						1 4	437 9							
03	4154 X	3787	-0-	-367	-0-	274 1	3062 2	Y	405	405	0			23
						5 4	446 9							
04	4020 X	3988	-0-	-32	-0-	246 1	2772 2	Y	441	439	0			25
						485 4	485 9							
05	4154 X	3583	-0-	-571	-0-	250 1	2400 2	Y	447	443	0			29
						441 4	492 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 113H RRCID -> 286337 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8482 - 15366														
12	7347 X	5944	-0-	-1403	-0-	435 1	4773 2	Y	652	663	0			22
						19 4	717 9							
01	6820 X	5083	-0-	-1737	-0-	474 1	3922 2	Y	584	582	0			24
						45 4	642 9							
02	6916 X	4462	-0-	-2454	-0-	387 1	3514 2	Y	491	493	0	1 8		21
						21 4	540 9							
03	7657 X	4640	-0-	-3017	-0-	501 1	3567 2	Y	518	521	0			18
						2 4	570 9							
04	6600 X	4437	-0-	-2163	-0-	334 1	3677 2	Y	378	382	0			14
						10 4	416 9							
05	5952 X	4657	-0-	-1295	-0-	295 1	3951 2	Y	368	371	0			11
						6 4	405 9							
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HX RRCID -> 286345 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7920 - 17260														
12	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	275 1	5906 2	Y	732	742	0			38
						11 4	805 9							
01	6634 X	5824	-0-	-810	-0-	255 1	4810 2	Y	687	699	0			26
						3 4	756 9							
02	7420 X	6282	-0-	-1138	-0-	255 1	5138 2	Y	804	783	0	1 8		46
						5 4	884 9							
03	8215 X	4482	-0-	-3733	-0-	272 1	3661 2	Y	494	512	0			28
						6 4	543 9							
04	7950 X	4570	-0-	-3380	-0-	263 1	3197 2	Y	500	500	0			28
						560 4	550 9							
05	7006 X	1739	-0-	-5267	-0-	231 1	1062 2	Y	228	241	0			15
						195 4	251 9							
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HF RRCID -> 286437 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8356 - 13501														
12	3224 X	717	-0-	-2507	-0-	689 1	27 2	Y	1	1	0			-0-
						1 9								
01	2387 X	504	-0-	-1883	-0-	406 1	95 2	Y	3	3	0			-0-
						3 9								
02	616 X	435	-0-	-181	-0-	364 1	68 2	Y	3	3	0			-0-
						3 9								
03	903 X	903	-0-	-0-	-0-	400 1	470 2	Y	30	29	0			1
						33 9								
04	768 X	768	-0-	-0-	-0-	362 1	378 2	Y	18	18	0			1
						8 4	20 9							
05	713 X	692	-0-	-21	-0-	433 1	248 2	Y	10	11	0			-0-
						11 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																		
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HD RRCID -> 286438 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8642 - 13708																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2645 X	2645	-0-		-0-	-0-		177	1	2454	2	Y	13	13	0		-0-	
01	2515 X	2515	-0-		-0-	-0-		123	1	2378	2	Y	13	13	0		-0-	
02	2352 X	2248	-0-		-104	-0-		100	1	2134	2	Y	12	12	0		-0-	
03	2681 X	2681	-0-		-0-	-0-		120	1	2543	2	Y	15	15	0		-0-	
04	2623 X	2623	-0-		-0-	-0-		116	1	2423	2	Y	27	26	0		1	
05	2635 X	2338	-0-		-297	-0-		148	1	2109	2	Y	72	70	0		3	
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HC RRCID -> 286439 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8326 - 13920																		
12	3682 X	3682	-0-		-0-	-0-		123	1	3415	2	Y	131	131	0		3	
01	2913 X	2913	-0-		-0-	-0-		144	9	2715	2	Y	103	104	0		2	
02	2716 X	2516	-0-		-200	-0-		85	1	2338	2	Y	95	94	0		3	
03	3689 X	2786	-0-		-903	-0-		113	9	2592	2	Y	102	102	0		3	
04	3570 X	2884	-0-		-686	-0-		72	1	2653	2	Y	84	85	0		2	
05	3986 X	3986	-0-		-0-	-0-		1	4	3717	2	Y	123	120	0		5	
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HA RRCID -> 286489 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8311 - 14140																		
12	2739 X	2739	-0-		-0-	-0-		122	1	2473	2	Y	131	131	0		3	
01	2266 X	2266	-0-		-0-	-0-		144	9	2060	2	Y	109	110	0		2	
02	1988 X	1974	-0-		-14	-0-		86	1	1798	2	Y	101	100	0		3	
03	2728 X	2186	-0-		-542	-0-		120	9	1981	2	Y	114	113	0		4	
04	2640 X	2590	-0-		-50	-0-		64	1	2336	2	Y	116	117	0		3	
05	2728 X	2602	-0-		-126	-0-		1	4	2412	2	Y	82	82	0		3	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HF RRCID -> 286569 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8253 - 13082																		
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HI RRCID -> 286602 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8424 - 13145														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4371 X	3998	-0-	-373	-0-	692 1	3198 2	Y	98	103 0				2
01	4247 X	4034	-0-	-213	-0-	108 9	3456 2	Y	107	107 0				2
02	3836 X	3228	-0-	-608	-0-	118 9	2753 2	Y	91	90 0				3
03	3999 X	3553	-0-	-446	-0-	374 1	3037 2	Y	63	64 0				2
04	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	1 4	4077 2	Y	43	44 0				1
05	4030 X	4029	-0-	-1	-0-	441 1	3413 2	Y	64	63 0				2
						90 4	47 9							
						543 1	70 9							
						3 4								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HC RRCID -> 286632 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8038 - 13722														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HD RRCID -> 286660 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8158 - 13214														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	49			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	49			Y	-0-					-0-
02	49 X	-0-	-0-	-49	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HB RRCID -> 286811 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8275 - 14188														
12	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	776 1	3394 2	Y	137	136 0				3
01	2480 X	2425	-0-	-55	-0-	151 9	1849 2	Y	75	76 0				2
02	2240 X	2178	-0-	-62	-0-	493 1	1720 2	Y	73	73 0				2
03	4309 X	2970	-0-	-1339	-0-	83 9	2277 2	Y	171	167 0				6
04	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	377 1	3635 2	Y	269	266 0	1 8			8
05	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	1 4	3458 2	Y	244	242 0	1 8			9
						504 1	296 9							
						1 4	268 9							
						512 1								
						80 4								
						661 1								
						3 4								
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HB RRCID -> 286833 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HE RRCID -> 286834 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 2192 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 111H RRCID -> 286888 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8245 - 15244														
12	4371 X	3180	-0-	-1191	-0-	444	1	2524	2	Y	184	187	0	6
						10	4	202	9					
01	3069 X	2438	-0-	-631	-0-	388	1	1865	2	Y	149	149	0	6
						21	4	164	9					
02	4200 X	3296	-0-	-904	-0-	390	1	2495	2	Y	360	350	0	15
						15	4	396	9					
03	4650 X	4187	-0-	-463	-0-	555	1	3116	2	Y	467	466	0	16
						2	4	514	9					
04	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	379	1	3233	2	Y	394	395	0	15
						9	4	433	9					
05	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	335	1	3891	2	Y	494	493	0	15
						6	4	543	9					
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HE RRCID -> 286906 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8105 - 13204														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HG RRCID -> 286975 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8403 - 13349														
12	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	157	1	3219	2	Y	505	507	0	12
						556	9							
01	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	112	1	3320	2	Y	521	519	0	12
						573	9							
02	3472 X	3339	-0-	-133	-0-	91	1	2743	2	Y	458	453	0	15
						1	4	504	9					
03	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	107	1	3426	2	Y	579	574	0	19
						1	4	637	9					
04	3870 X	3280	-0-	-590	-0-	98	1	2923	2	Y	176	190	0	5
						65	4	194	9					
05	3999 X	3602	-0-	-397	-0-	134	1	3256	2	Y	190	187	0	7
						3	4	209	9					
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HG RRCID -> 286980 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8206 - 13062														
12	4402 X	429	-0-	-3973	-0-	1	1	382	2	Y	42	41	0	1
						46	9							
01	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
02	1092 X	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	-0-			-0-
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 08HY RRCID -> 287102										COMPL. DATE 07/14/2018	TOTAL DEPTH 7835	PERF. 8221	- 18542			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	221	1	200	2	Y	177	175	0			23
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	195	9									
02	392 N	224	-0-	-168	-0-	149	1	75	2	Y	-0-	5	0	4	1	-0-
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	442	1	43	2	Y	-0-					-0-
04	420 N	30	-0-	-390	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	2	4									
						70	1	328	2	Y	-0-					-0-
						22	4									
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HH RRCID -> 287116										COMPL. DATE 01/07/2018	TOTAL DEPTH 2183	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HZ RRCID -> 287206										COMPL. DATE 08/21/2018	TOTAL DEPTH 7762	PERF. 8180	- 18486			
12	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	4695	2	6	4	Y	1162	1142	0	2	8	149
01	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	1278	9									
02	5208 X	4465	-0-	-743	-0-	4633	2	1005	9	Y	914	957	0	2	8	104
						3659	2	2	4	Y	731	380	0	327	1	126
03	5983 X	4812	-0-	-1171	-0-	804	9									
04	5790 X	3800	-0-	-1990	-0-	3856	2	956	9	Y	869	893	0	1	8	101
						3039	2	194	4	Y	515	552	0	1	8	63
05	5983 X	4619	-0-	-1364	-0-	567	9									
						3277	2	221	4	Y	1019	970	0	2	8	110
						1121	9									
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HH RRCID -> 287207										COMPL. DATE 09/09/2018	TOTAL DEPTH 7610	PERF. 8072	- 13261			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HI RRCID -> 287212										COMPL. DATE 09/05/2018	TOTAL DEPTH 7828	PERF. 8303	- 12889			
12	4061 X	4040	-0-	-21	-0-	450	1	3208	2	Y	347	352	0	1	8	8
01	4061 X	2677	-0-	-1384	-0-	382	9									
02	4536 X	2010	-0-	-2526	-0-	510	1	1936	2	Y	210	212	0			
03	5022 X	4269	-0-	-753	-0-	231	9									
						421	1	1411	2	Y	162	161	0	1	8	5
04	4860 X	1766	-0-	-3094	-0-	178	9									
						495	1	3547	2	Y	205	203	0			
05	4030 X	1999	-0-	-2031	-0-	1	4	226	9							
						256	1	1414	2	Y	59	64	0			
						31	4	65	9							
						172	1	1757	2	Y	62	62	0			
						2	4	68	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 STUMBERG RANCH UNIT E														
WELL #: 01ER RRCID -> 287255 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 8467 - 18029														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
12	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	137 1	1284 2	Y	733	757 0	22			
01	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	806 9	982 2	Y	592	594 0	20			
02	2016 N	2001	-0-	-15	-0-	100 1	1315 2	Y	457	438 0	39			
03	2232 N	141	-0-	-2091	-0-	651 9	503 9	Y	50	74 0	6	9	8	
04	1680 N	1241	-0-	-439	-0-	175 1	73 2	Y	594	589 0	4	7	8	
05	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	8 4	653 9	Y	1119	1114 0	7	2	8	
						13 1	1500 2							
						55 9	1231 9							
						24 1								
						26 4								
						38 1								
						4 4								
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HX RRCID -> 287592 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8112 - 18378														
12	9455 X	3076	-0-	-6379	-0-	2609 2	3 4	Y	422	368 0	54	1	8	
01	3906 X	3154	-0-	-752	-0-	464 9	873 9	Y	794	755 0	91	2	8	
02	2464 X	2418	-0-	-46	-0-	2281 2	1 4	Y	708	362 0	122	313	1	
03	3069 X	2985	-0-	-84	-0-	1638 2	897 9	Y	815	841 0	95	1	8	
04	3060 X	1906	-0-	-1154	-0-	779 9	105 4	Y	142	219 0	18			
05	3162 X	2472	-0-	-690	-0-	2088 2	114 4	Y	614	565 0	66	1	8	
						1645 2								
						156 9								
						1683 2								
						675 9								
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HB RRCID -> 288327 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8175 - 13572														
12	21359 X	13540	-0-	-7819	-0-	717 1	11968 2	Y	777	774 0	32	1	8	
01	21359 X	12708	-0-	-8651	-0-	855 9	11299 2	Y	766	764 0	33	1	8	
02	13356 X	12025	-0-	-1331	-0-	566 1	10725 2	Y	724	726 0	31			
03	13733 X	11597	-0-	-2136	-0-	843 9	10236 2	Y	724	722 0	30	3	8	
04	13200 X	11055	-0-	-2145	-0-	504 1	9481 2	Y	808	793 0	43	2	8	
05	13547 X	11231	-0-	-2316	-0-	796 9	889 9	Y	744	750 0	37			
						436 1	9807 2							
						249 4	818 9							
						426 1								
						180 4								
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HC RRCID -> 288328 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8100 - 13455														
12	9486 X	7409	-0-	-2077	-0-	468 1	6489 2	Y	411	409 0	17	1	8	
01	9486 X	8031	-0-	-1455	-0-	452 9	7083 2	Y	483	479 0	21			
02	6832 X	6101	-0-	-731	-0-	417 1	5374 2	Y	366	371 0	16			
03	7564 X	6430	-0-	-1134	-0-	531 9	5618 2	Y	398	397 0	16	1	8	
04	7770 X	6475	-0-	-1295	-0-	324 1	5509 2	Y	473	463 0	25	1	8	
05	8029 X	6217	-0-	-1812	-0-	403 9	520 9	Y	410	415 0	20			
						374 1	5371 2							
						438 9	451 9							
						301 1								
						145 4								
						297 1								
						98 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HF RRCID -> 288329 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8094 - 13524															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
12	10726 X	7591	-0-	-3135	-0-		502 1	6549 2	Y	491	489 0	1 8	20		
01	10726 X	7157	-0-	-3569	-0-		540 9	6190 2	Y	501	499 0		22		
02	7140 X	6842	-0-	-298	-0-		416 1	5948 2	Y	478	480 0		20		
03	7905 X	6170	-0-	-1735	-0-		551 9	5283 2	Y	446	446 0	2 8	18		
04	7440 X	4231	-0-	-3209	-0-		368 1	3479 2	Y	355	353 0	1 8	19		
05	7595 X	5943	-0-	-1652	-0-		526 9	4956 2	Y	448	445 0		22		
							396 1	493 9							
							491 9								
							270 1								
							91 4								
							403 1								
							91 4								
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HA RRCID -> 288330 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8047 - 13616															
12	13082 X	9088	-0-	-3994	-0-		663 1	7868 2	Y	506	504 0	1 8	21		
01	13082 X	8338	-0-	-4744	-0-		557 9	7252 2	Y	502	501 0		22		
02	8624 X	7501	-0-	-1123	-0-		534 1	6537 2	Y	450	453 0		19		
03	9548 X	7824	-0-	-1724	-0-		552 9	6747 2	Y	475	472 0	2 8	20		
04	9240 X	7187	-0-	-2053	-0-		469 1	6049 2	Y	499	491 0	1 8	27		
05	9083 X	8020	-0-	-1063	-0-		495 9	549 9	Y	503	505 0		25		
							554 1	6869 2	Y						
							523 9	553 9							
							430 1								
							159 4								
							472 1								
							126 4								
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HC RRCID -> 288331 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 8018 - 13436															
12	1581 X	1254	-0-	-327	-0-		167 1	470 2	Y	561	561 0	1 8	23		
01	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-		617 9	607 2	Y	756	745 0	1 8	33		
02	1512 X	1409	-0-	-103	-0-		152 1	528 2	Y	655	660 0		28		
03	1674 X	1067	-0-	-607	-0-		832 9	370 2	Y	481	487 0	2 8	20		
04	1530 X	1429	-0-	-101	-0-		160 1	469 2	Y	733	713 0	1 8	39		
05	1581 X	1330	-0-	-251	-0-		721 9	806 9	Y	637	644 0		32		
							168 1	458 2	Y						
							529 9	701 9							
							142 1								
							12 4								
							163 1								
							8 4								
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HD RRCID -> 288332 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8129 - 13525															
12	6789 X	6295	-0-	-494	-0-		540 1	5161 2	Y	540	539 0	1 8	23		
01	5797 X	4405	-0-	-1392	-0-		594 9	3670 2	Y	413	418 0		18		
02	6244 X	5192	-0-	-1052	-0-		281 1	4282 2	Y	481	478 0		21		
03	6913 X	5937	-0-	-976	-0-		454 9	4838 2	Y	568	564 0	2 8	23		
04	6690 X	4469	-0-	-2221	-0-		381 1	3529 2	Y	501	496 0	1 8	27		
05	6293 X	4602	-0-	-1691	-0-		529 9	3674 2	Y	447	452 0		22		
							474 1	492 9							
							625 9								
							296 1								
							93 4								
							369 1								
							67 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE FISHER UNIT														
WELL #: 01HE RRCID -> 288408 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8113 - 13482														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
12	14756 X	9308	-0-	-5448	-0-	594 1	528 9	8186 2	Y	480	480 0	1 8		20
01	14787 X	9020	-0-	-5767	-0-	513 1	552 9	7955 2	Y	502	500 0			22
02	9884 X	7984	-0-	-1900	-0-	437 1	488 9	7059 2	Y	444	447 0			19
03	10943 X	8602	-0-	-2341	-0-	552 1	543 9	7507 2	Y	494	491 0	2 8		20
04	10350 X	7700	-0-	-2650	-0-	418 1	172 4	6538 2	Y	520	511 0	1 8		28
05	9300 X	8585	-0-	-715	-0-	454 1	136 4	7420 2	Y	523	525 0			26
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HC RRCID -> 288839 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7992 - 14758														
12	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	291 1	10 4	4564 2	Y	976	969 0	1 8		29
01	5022 X	4328	-0-	-694	-0-	286 1	14 4	3205 2	Y	748	738 0	1 8		38
02	4088 X	4008	-0-	-80	-0-	327 1	3 4	3004 2	Y	613	627 0			24
03	5084 X	3528	-0-	-1556	-0-	290 1	6 4	2617 2	Y	559	567 0	3 8		13
04	4920 X	2836	-0-	-2084	-0-	241 1	135 4	1933 2	Y	479	468 0	1 8		23
05	5084 X	3552	-0-	-1532	-0-	270 1	2 4	2563 2	Y	652	662 0			13
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HB RRCID -> 288882 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7929 - 14698														
12	7626 X	4552	-0-	-3074	-0-	204 1	8 4	3613 2	Y	661	673 0	1 8		20
01	6169 X	3860	-0-	-2309	-0-	219 1	13 4	2976 2	Y	593	582 0	1 8		30
02	5572 X	3606	-0-	-1966	-0-	259 1	2 4	2806 2	Y	490	501 0			19
03	5766 X	5161	-0-	-605	-0-	241 1	10 4	4089 2	Y	746	743 0	4 8		18
04	5580 X	4145	-0-	-1435	-0-	199 1	216 4	3095 2	Y	577	565 0	2 8		28
05	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	224 1	3 4	3941 2	Y	669	684 0			13
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HE RRCID -> 288911 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7901 - 14670														
12	3472 X	2612	-0-	-860	-0-	304 1	4 4	1933 2	Y	337	343 0			10
01	3441 X	2916	-0-	-525	-0-	272 1	10 4	2177 2	Y	415	403 0	1 8		21
02	3024 X	1618	-0-	-1406	-0-	324 1	1 4	1093 2	Y	182	196 0			7
03	3348 X	2819	-0-	-529	-0-	279 1	5 4	2127 2	Y	371	367 0	2 8		9
04	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	227 1	174 4	2489 2	Y	763	733 0	2 8		37
05	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	251 1	2 4	2721 2	Y	866	886 0			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HX RRCID -> 288917 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 13432														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	10106 X	9656	-0-	-450	-0-	122 1	8421 2	Y		1012	998 0	1 8		64
01	10416 X	9171	-0-	-1245	-0-	1113 9	7940 2	Y		999	980 0	1 8		82
02	8764 X	8330	-0-	-434	-0-	128 1	1099 9							
03	9756 X	9756	-0-	-0-	-0-	4 4	7234 2	Y		885	878 0	1 8		88
04	9330 X	4801	-0-	-4529	-0-	122 1	8428 2	Y		1097	1099 0	1 8		85
05	9641 X	82	-0-	-9559	-0-	974 9	4092 2	Y		493	530 0	1 8		47
						121 1	542 9							
						1207 9	4 2	Y		-0-	47 0			-0-
						87 1								
						80 4								
						78 1								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HD RRCID -> 288939 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7882 - 14651														
12	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	305 1	4005 2	Y		880	885 0	1 8		26
01	4836 X	4404	-0-	-432	-0-	9 4	968 9							
02	4452 X	3834	-0-	-618	-0-	326 1	3217 2	Y		769	755 0	1 8		39
03	5301 X	3090	-0-	-2211	-0-	15 4	846 9							
04	5130 X	3064	-0-	-2066	-0-	374 1	2852 2	Y		551	568 0			22
05	5301 X	3383	-0-	-1918	-0-	2 4	606 9							
						313 1	2269 2	Y		457	466 0	2 8		11
						5 4	503 9							
						263 1	2209 2	Y		398	389 0	1 8		19
						154 4	438 9							
						294 1	2563 2	Y		476	485 0			10
						2 4	524 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HZ RRCID -> 288972 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8062 - 14007														
12	8866 X	7535	-0-	-1331	-0-	197 1	6660 2	Y		616	609 0	1 8		39
01	7657 X	7109	-0-	-548	-0-	678 9	6243 2	Y		604	592 0	1 8		50
02	7056 X	6632	-0-	-424	-0-	199 1	664 9							
03	8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	3 4	5844 2	Y		549	543 0	1 8		55
04	9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	184 1	7339 2	Y		729	727 0	1 8		56
05	10175 X	10175	-0-	-0-	-0-	604 9	7932 2	Y		727	713 0	1 8		69
						198 1	800 9							
						802 9	9139 2	Y		802	792 0	1 8		78
						194 1	882 9							
						155 4								
						153 1								
						1 4								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HU RRCID -> 289395 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 14346														
12	7967 X	6197	-0-	-1770	-0-	166 1	5414 2	Y		558	557 0	1 8		40
01	7967 X	6760	-0-	-1207	-0-	3 4	614 9							
02	6916 X	4486	-0-	-2430	-0-	166 1	5914 2	Y		603	609 0	1 8		33
03	7657 X	5275	-0-	-2382	-0-	17 4	663 9							
04	7410 X	4632	-0-	-2778	-0-	154 1	3932 2	Y		364	366 0	1 8		30
05	6758 X	6112	-0-	-646	-0-	400 9	4671 2	Y		392	382 0	1 8		39
						167 1	431 9							
						6 4	3968 2	Y		271	288 0	1 8		21
						163 1	298 9							
						203 4	5364 2	Y		516	481 0	1 8		55
						172 1	568 9							
						8 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HA RRCID -> 289496 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7191 - 12716														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT	CODE	AMT	
12	5115 X	4406	-0-	-709	-0-	186 1	3745 2	Y		339	372 1	1 8		36
						102 4	373 9							
01	5115 X	4339	-0-	-776	-0-	163 1	2647 2	Y		295	311 1	1 8		19
						1204 4	325 9							
02	4620 X	3737	-0-	-883	-0-	178 1	2626 2	Y		260	259 1	1 8		19
						647 4	286 9							
03	4650 X	4130	-0-	-520	-0-	201 1	3569 2	Y		324	311 1	1 8		31
						4 4	356 9							
04	4410 X	3800	-0-	-610	-0-	179 1	2794 2	Y		286	290 1	1 8		26
						512 4	315 9							
05	4402 X	3995	-0-	-407	-0-	178 1	3479 2	Y		294	295 1	1 8		24
						15 4	323 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HB RRCID -> 289497 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6914 - 12606														
12	4619 X	3747	-0-	-872	-0-	161 1	3152 2	Y		317	343 1			34
						85 4	349 9							
01	4619 X	3546	-0-	-1073	-0-	171 1	2102 2	Y		288	302 1	1 8		19
						956 4	317 9							
02	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	176 1	3568 2	Y		432	419 1	1 8		31
						879 4	475 9							
03	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	187 1	4880 2	Y		498	481 1	1 8		47
						5 4	548 9							
04	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	168 1	3972 2	Y		436	442 1	1 8		40
						729 4	480 9							
05	5642 X	4019	-0-	-1623	-0-	163 1	3587 2	Y		231	252 1			19
						15 4	254 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HC RRCID -> 289524 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7006 - 12606														
12	3565 X	2718	-0-	-847	-0-	246 1	1955 2	Y		422	439 1	1 8		45
						53 4	464 9							
01	3472 X	3133	-0-	-339	-0-	230 1	1583 2	Y		545	554 1	1 8		35
						720 4	600 9							
02	2912 X	2880	-0-	-32	-0-	255 1	1658 2	Y		507	505 1	1 8		36
						409 4	558 9							
03	3100 X	2392	-0-	-708	-0-	251 1	1666 2	Y		430	424 1	1 8		41
						2 4	473 9							
04	3030 X	2156	-0-	-874	-0-	223 1	1289 2	Y		371	377 1	1 8		34
						236 4	408 9							
05	3193 X	2506	-0-	-687	-0-	221 1	1940 2	Y		306	314 1	1 8		25
						8 4	337 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HV RRCID -> 289525 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8364 - 14199														
12	4774 X	4475	-0-	-299	-0-	137 1	3954 2	Y		347	348 0	1 8		25
						2 4	382 9							
01	4774 X	4478	-0-	-296	-0-	135 1	3967 2	Y		332	338 0	1 8		18
						11 4	365 9							
02	4228 X	3559	-0-	-669	-0-	119 1	3174 2	Y		242	239 0	1 8		20
						266 9								
03	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	158 1	6196 2	Y		426	403 0	1 8		42
						8 4	469 9							
04	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	167 1	6289 2	Y		352	366 0	1 8		27
						322 4	387 9							
05	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	168 1	7522 2	Y		676	630 0	1 8		72
						11 4	744 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HW RRCID -> 289526 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8265 - 14114														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
12	7843 X	6609	-0-	-1234	-0-	100	1	5829	2	Y	615	604	0	1 8 44
01	7843 X	5758	-0-	-2085	-0-	3	4	677	9					
02	6132 X	3296	-0-	-2836	-0-	90	1	5072	2	Y	528	542	0	1 8 29
03	6789 X	99	-0-	-6690	-0-	15	4	581	9					
04	6390 X	37	-0-	-6353	-0-	100	1	2895	2	Y	274	279	0	1 8 23
05	6603 X	61	-0-	-6542	-0-	301	9							
						99	1			Y	-0-	23	0	-0-
						37	1			Y	-0-			-0-
						61	1			Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HY RRCID -> 289647 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7924 - 13472														
12	6169 X	5676	-0-	-493	-0-	162	1	5023	2	Y	446	439	0	28
01	5735 X	4779	-0-	-956	-0-	491	9							
02	4872 X	4331	-0-	-541	-0-	132	1	4214	2	Y	392	388	0	32
03	5673 X	5615	-0-	-58	-0-	2	4	431	9					
04	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	111	1	3837	2	Y	348	345	0	35
05	15791 X	15791	-0-	-0-	-0-	383	9							
						72	1	5013	2	Y	482	480	0	37
						530	9							
						101	1	5232	2	Y	468	459	0	1 8 45
						102	4	515	9					
						106	1	14337	2	Y	1224	1149	0	1 8 119
						2	4	1346	9					
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HC RRCID -> 289751 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8027 - 15917														
12	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	194	1	5964	2	Y	1148	1149	0	1 8 24
01	6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	9	4	1263	9					
02	8988 X	5916	-0-	-3072	-0-	181	1	5230	2	Y	1028	1025	0	1 8 26
03	9951 X	2361	-0-	-7590	-0-	18	4	1131	9					
04	7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-	211	1	4738	2	Y	879	881	0	2 8 22
05	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-	967	9							
						109	1	1877	2	Y	340	348	0	14
						1	4	374	9					
										Y	-0-	14	0	-0-
										Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HA RRCID -> 289752 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7841 - 15915														
12	7409 X	5860	-0-	-1549	-0-	165	1	4772	2	Y	833	837	0	1 8 17
01	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	7	4	916	9					
02	6664 X	6399	-0-	-265	-0-	161	1	6277	2	Y	1121	1107	0	2 8 29
03	7378 X	1987	-0-	-5391	-0-	21	4	1233	9					
04	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-	133	1	5288	2	Y	889	894	0	2 8 22
05	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-	978	9							
						61	1	1630	2	Y	268	279	0	11
						1	4	295	9					
										Y	-0-	11	0	-0-
										Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HC RRCID -> 289784 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 7022 - 12291														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4650 X	3948	-0-	-702	-0-	182 1	3316 2	Y	327	354 1	1 8			35
						90 4	360 9							
01	4650 X	4450	-0-	-200	-0-	185 1	2662 2	Y	356	367 1	1 8			23
						1211 4	392 9							
02	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	177 1	2768 2	Y	329	328 1	1 8			23
						682 4	362 9							
03	4371 X	4219	-0-	-152	-0-	215 1	3603 2	Y	361	349 1	1 8			34
						4 4	397 9							
04	4320 X	3490	-0-	-830	-0-	194 1	2522 2	Y	283	290 1	1 8			26
						463 4	311 9							
05	4464 X	3093	-0-	-1371	-0-	191 1	2627 2	Y	240	247 1				19
						11 4	264 9							
STUMBERG RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 289808 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 9017 - 12330														
12	3627 X	275	-0-	-3352	-0-	18 1	214 2	Y	39	42 0				1
						43 9								
01	3627 X	925	-0-	-2702	-0-	56 1	697 2	Y	156	152 0				5
						172 9								
02	3500 X	2421	-0-	-1079	-0-	244 1	1832 2	Y	304	283 0				26
						11 4	334 9							
03	3875 X	1014	-0-	-2861	-0-	124 1	727 2	Y	145	144 0	8 8			19
						3 4	160 9							
04	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	54 1	1201 2	Y	272	282 0	7 8			2
						57 4	299 9							
05	2666 X	683	-0-	-1983	-0-	13 1	522 2	Y	134	135 0				1
						1 4	147 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HB RRCID -> 289848 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7839 - 15815														
12	7068 X	5283	-0-	-1785	-0-	223 1	4299 2	Y	686	677 0	1 8			14
						6 4	755 9							
01	6045 X	1861	-0-	-4184	-0-	144 1	1452 2	Y	236	244 0				6
						5 4	260 9							
02	5180 X	3101	-0-	-2079	-0-	192 1	2489 2	Y	382	378 0	1 8			9
						420 9								
03	5270 X	1258	-0-	-4012	-0-	99 1	994 2	Y	150	153 0				6
						165 9								
04	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-			Y	-0-	6 0				-0-
05	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-			Y	-0-					-0-
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HB RRCID -> 289924 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6817 - 12226														
12	4960 X	4692	-0-	-268	-0-	183 1	4019 2	Y	346	356 1	1 8			37
						109 4	381 9							
01	4805 X	3341	-0-	-1464	-0-	184 1	1983 2	Y	247	268 1				16
						902 4	272 9							
02	4004 X	3220	-0-	-784	-0-	184 1	2217 2	Y	247	244 1	1 8			18
						547 4	272 9							
03	4681 X	4205	-0-	-476	-0-	185 1	3642 2	Y	340	325 1	1 8			32
						4 4	374 9							
04	4530 X	4237	-0-	-293	-0-	165 1	3118 2	Y	347	346 1	1 8			32
						572 4	382 9							
05	4681 X	4409	-0-	-272	-0-	163 1	3738 2	Y	447	442 1	1 8			36
						16 4	492 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HA RRCID -> 289962 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7009 - 14018														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	7905 X	6924	-0-	-981	-0-	150 1	6212 2	394 9	394 9	Y	358	392 1	1 8	38
01	7626 X	5862	-0-	-1764	-0-	168 4	3729 2	290 9	290 9	Y	264	285 1		17
02	6580 X	5658	-0-	-922	-0-	147 1	4192 2	292 9	292 9	Y	265	262 1	1 8	19
03	7130 X	6602	-0-	-528	-0-	1696 4	6084 2	356 9	356 9	Y	324	311 1	1 8	31
04	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	141 1	5339 2	359 9	359 9	Y	326	326 1	1 8	30
05	6913 X	6812	-0-	-101	-0-	1033 4	6204 2	443 9	443 9	Y	403	400 1	1 8	32
						156 1								
						6 4								
						136 1								
						979 4								
						139 1								
						26 4								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HB RRCID -> 291255 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7889 - 14409														
12	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
01	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			-0-
02	2800 N	5625	-0-	2825	2825	62 1	4994 2	1531 9	1531 9	Y	517	501 0	1 8	15
						569 9								
03	3100 N	12331	-0-	9231	12056	159 1	10149 2	1981 9	1981 9	Y	1801	1760 0	2 8	54
						42 4								
04	3000 N	6868	-0-	3868	15924	109 1	5417 2	1196 9	1196 9	Y	1087	1049 0	2 8	90
						146 4								
05	24211 X	8287	-0-	-15924	-0-	101 1	6654 2	1527 9	1527 9	Y	1388	1412 0	2 8	64
						5 4								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HA RRCID -> 291319 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7876 - 14396														
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
01	10172 X	10172	-0-	-0-	-0-	91 1	8549 2	1531 9	1531 9	Y	1392	1330 0	2 8	60
						1 4								
02	29995 X	29995	-0-	-0-	-0-	271 1	25024 2	4699 9	4699 9	Y	4272	4197 0	9 8	126
						1 4								
03	3100 N	20307	-0-	17207	17207	152 1	17105 2	2979 9	2979 9	Y	2708	2750 0	3 8	81
						71 4								
04	31858 X	14651	-0-	-17207	-0-	97 1	12456 2	1763 9	1763 9	Y	1603	1548 0	3 8	133
						335 4								
05	16791 X	16791	-0-	-0-	-0-	184 1	14470 2	2127 9	2127 9	Y	1934	1975 0	2 8	90
						10 4								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HC RRCID -> 291320 COMPL. DATE 09/11/2021 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7946 - 14466														
12	16120 X	15106	-0-	-1014	-0-	132 1	12972 2	1997 9	1997 9	Y	1815	1826 0	2 8	59
						5 4								
01	15593 X	13720	-0-	-1873	-0-	119 1	11855 2	1744 9	1744 9	Y	1585	1573 0	3 8	68
						2 4								
02	14084 X	12349	-0-	-1735	-0-	99 1	10680 2	1570 9	1570 9	Y	1427	1450 0	3 8	42
						1570 9								
03	15593 X	12153	-0-	-3440	-0-	93 1	10512 2	1504 9	1504 9	Y	1367	1366 0	2 8	41
						44 4								
04	15090 X	11771	-0-	-3319	-0-	139 1	10093 2	1268 9	1268 9	Y	1153	1096 0	2 8	96
						271 4								
05	15097 X	12006	-0-	-3091	-0-	167 1	10466 2	1366 9	1366 9	Y	1242	1278 0	2 8	58
						7 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HA RRCID -> 291338 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7483 - 13373														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	1085 N	1028	-0-	-57	-0-	17	1	827	2	Y	161	160	0	5
						7	4	177	9					
01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	27	1	1206	2	Y	173	170	0	8
						1	4	190	9					
02	980 N	858	-0-	-122	-0-	18	1	705	2	Y	123	124	0	4
						135	9					3	1	
03	1023 N	995	-0-	-28	-0-	16	1	837	2	Y	128	125	0	7
						1	4	141	9					
04	1200 N	1088	-0-	-112	-0-	26	1	762	2	Y	156	155	0	8
						128	4	172	9					
05	961 N	943	-0-	-18	-0-	16	1	779	2	Y	130	132	0	6
						5	4	143	9					
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HB RRCID -> 291340 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7198 - 12857														
12	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	44	1	2183	2	Y	315	311	0	10
						18	4	347	9					
01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	33	1	1449	2	Y	154	157	0	7
						1	4	169	9					
02	1764 N	1358	-0-	-406	-0-	30	1	1162	2	Y	151	150	0	4
						166	9					4	1	
03	2604 N	1795	-0-	-809	-0-	31	1	1576	2	Y	170	165	0	9
						1	4	187	9					
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	50	1	1438	2	Y	186	186	0	9
						242	4	205	9					
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	28	1	1408	2	Y	148	151	0	6
						10	4	163	9					
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 01HA RRCID -> 291413 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7292 - 13881														
12	1395 X	1216	-0-	-179	-0-	20	1	1008	2	Y	164	163	0	5
						8	4	180	9					
01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	31	1	1376	2	Y	165	162	0	8
						1	4	182	9					
02	1260 N	972	-0-	-288	-0-	20	1	765	2	Y	170	169	0	5
						187	9					4	1	
03	1209 N	1120	-0-	-89	-0-	18	1	934	2	Y	152	149	0	8
						1	4	167	9					
04	1530 N	1105	-0-	-425	-0-	29	1	843	2	Y	83	87	0	4
						142	4	91	9					
05	1085 N	909	-0-	-176	-0-	16	1	815	2	Y	65	66	0	3
						6	4	72	9					
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HV RRCID -> 291469 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7713 - 13903														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HC RRCID -> 291696 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7287 - 13215														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 35HA RRCID -> 291760 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8493 - 14783														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	341 X	13	-0-	-328	-0-	13	1			Y	-0-			-0-
01	341 X	20	-0-	-321	-0-	20	1			Y	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-			-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	1			Y	-0-			-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35HB RRCID -> 291829 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8194 - 14899														
12	11749 X	11662	-0-	-87	-0-	317	1	9912	2	Y	1299	1308	0	42
						4	4	1429	9					
01	11749 X	10353	-0-	-1396	-0-	296	1	8838	2	Y	1107	1099	0	48
						1	4	1218	9					
02	10948 X	9786	-0-	-1162	-0-	224	1	8406	2	Y	1051	1066	0	31
						1156	9							
03	13937 X	13937	-0-	-0-	-0-	352	1	11939	2	Y	1452	1438	0	43
						49	4	1597	9					
04	14008 X	14008	-0-	-0-	-0-	275	1	11041	2	Y	2177	2036	0	180
						297	4	2395	9					
05	15411 X	15411	-0-	-0-	-0-	321	1	11822	2	Y	2964	3003	0	137
						8	4	3260	9					
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HA RRCID -> 292109 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8040 - 14009														
12	20398 X	9539	-0-	-10859	-0-	556	1	7804	2	Y	1072	1073	0	45
						1179	9							
01	24676 X	8713	-0-	-15963	-0-	454	1	7102	2	Y	1052	1050	0	46
						1157	9							
02	16380 X	7305	-0-	-9075	-0-	371	1	5966	2	Y	880	888	0	38
						968	9							
03	12090 X	7584	-0-	-4506	-0-	442	1	6105	2	Y	943	938	0	39
						1037	9							
04	10440 X	6170	-0-	-4270	-0-	318	1	4753	2	Y	885	875	0	47
						125	4	974	9					
05	9548 X	6378	-0-	-3170	-0-	346	1	5025	2	Y	832	838	0	41
						92	4	915	9					
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HB RRCID -> 292112 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8038 - 14005														
12	20832 X	7559	-0-	-13273	-0-	584	1	6400	2	Y	523	533	0	22
						575	9							
01	20832 X	8660	-0-	-12172	-0-	566	1	7379	2	Y	650	643	0	28
						715	9							
02	14700 X	7719	-0-	-6981	-0-	499	1	6584	2	Y	578	581	0	25
						636	9							
03	16275 X	6778	-0-	-9497	-0-	527	1	5679	2	Y	520	522	0	21
						572	9							
04	11760 X	5866	-0-	-5894	-0-	402	1	4759	2	Y	527	519	0	28
						125	4	580	9					
05	8649 X	6103	-0-	-2546	-0-	421	1	5043	2	Y	497	500	0	25
						92	4	547	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FISHER UNIT														
WELL #: 03HA RRCID -> 292162 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7896 - 13465														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	23498 X	4242	-0-	-19256	-0-	248	1	3552	2	Y	402	391	0	17
						442	9							
01	21917 X	11558	-0-	-10359	-0-	597	1	9664	2	Y	1179	1144	0	51
						1297	9							
02	14532 X	12315	-0-	-2217	-0-	580	1	10351	2	Y	1258	1255	0	54
						1384	9							
03	14796 X	14796	-0-	-0-	-0-	760	1	12312	2	Y	1567	1550	0	65
						1724	9							
04	12750 X	12750	-0-	-0-	-0-	543	1	10214	2	Y	1568	1546	0	84
						268	4	1725	9					
05	13640 X	11668	-0-	-1972	-0-	480	1	9669	2	Y	1220	1242	0	61
						177	4	1342	9					
BRISCOE FISHER UNIT														
WELL #: 04HC RRCID -> 292175 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8034 - 14003														
12	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	233	1	3638	2	Y	339	325	0	14
						373	9							
01	3100 N	20672	-0-	17572	17572	948	1	17756	2	Y	1789	1724	0	77
						1968	9							
02	2800 N	15211	-0-	12411	29983	647	1	13116	2	Y	1316	1337	0	56
						1448	9							
03	45174 X	15191	-0-	-29983	-0-	752	1	12944	2	Y	1359	1354	0	56
						1495	9							
04	13434 X	13434	-0-	-0-	-0-	547	1	11056	2	Y	1401	1379	0	75
						290	4	1541	9					
05	15459 X	15459	-0-	-0-	-0-	589	1	13018	2	Y	1467	1468	0	73
						238	4	1614	9					
BRISCOE FISHER UNIT														
WELL #: 03HB RRCID -> 292246 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7869 - 13474														
12	21917 X	16601	-0-	-5316	-0-	952	1	14608	2	Y	946	954	0	39
						1041	9							
01	21917 X	13711	-0-	-8206	-0-	705	1	12076	2	Y	845	846	0	37
						930	9							
02	19796 X	8891	-0-	-10905	-0-	478	1	7816	2	Y	543	557	0	23
						597	9							
03	21917 X	7702	-0-	-14215	-0-	517	1	6651	2	Y	485	486	0	20
						534	9							
04	21210 X	8734	-0-	-12476	-0-	484	1	7346	2	Y	646	630	0	35
						193	4	711	9					
05	16616 X	8927	-0-	-7689	-0-	484	1	7646	2	Y	597	602	0	30
						140	4	657	9					
BRISCOE FISHER UNIT														
WELL #: 03HC RRCID -> 292258 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7820 - 13391														
12	22847 X	11911	-0-	-10936	-0-	584	1	10197	2	Y	1027	1029	0	43
						1130	9							
01	22847 X	10927	-0-	-11920	-0-	495	1	9319	2	Y	1012	1010	0	44
						1113	9							
02	13440 X	10647	-0-	-2793	-0-	432	1	9129	2	Y	987	989	0	42
						1086	9							
03	15260 X	15260	-0-	-0-	-0-	691	1	12956	2	Y	1466	1443	0	60
						1613	9							
04	14606 X	14606	-0-	-0-	-0-	519	1	11972	2	Y	1637	1606	0	88
						314	4	1801	9					
05	14423 X	14423	-0-	-0-	-0-	497	1	12301	2	Y	1273	1297	0	63
						225	4	1400	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HD RRCID -> 292381														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7788 - 13557														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	20026 X	11268	-0-	-8758	-0-	713 1	9479 2	Y	978	974 0	1 8			41
01	19034 X	9005	-0-	-10029	-0-	1076 9	534 1	7548 2	Y	839	843 0	1 8		36
02	11844 X	8264	-0-	-3580	-0-	923 9	477 1	6941 2	Y	769	772 0			33
03	11966 X	10034	-0-	-1932	-0-	846 9	624 1	8574 2	Y	760	759 0	3 8		31
04	11130 X	9412	-0-	-1718	-0-	836 9	487 1	7848 2	Y	792	779 0	2 8		42
05	11253 X	9533	-0-	-1720	-0-	206 4	499 1	8087 2	Y	726	732 0			36
						148 4		799 9						
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HA RRCID -> 293031														
COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8410 - 13427														
12	15841 X	15196	-0-	-645	-0-	35 1	14179 2	Y	788	779 0	1 8			31
01	16591 X	16591	-0-	-0-	-0-	115 4	226 1	15040 2	Y	1161	1138 0	4 8		50
02	13972 X	11629	-0-	-2343	-0-	48 4	102 1	10662 2	Y	768	803 0	1 8		14
03	15345 X	14252	-0-	-1093	-0-	20 4	213 1	13152 2	Y	788	791 0			11
04	15870 X	10630	-0-	-5240	-0-	20 4	322 1	8779 2	Y	771	764 0	2 8		16
05	16585 X	11668	-0-	-4917	-0-	681 4	211 1	10677 2	Y	625	629 0	1 8		11
						92 4		688 9						
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HC RRCID -> 293056														
COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8602 - 13416														
12	10726 X	8261	-0-	-2465	-0-	229 1	7425 2	Y	497	495 0				20
01	9982 X	9518	-0-	-464	-0-	60 4	416 1	8234 2	Y	765	749 0	3 8		33
02	9772 X	7224	-0-	-2548	-0-	26 4	195 1	842 9	Y	806	823 0	1 8		15
03	10819 X	8527	-0-	-2292	-0-	11 4	281 1	6995 2	Y	1127	1125 0	1 8		16
04	9780 X	6767	-0-	-3013	-0-	11 4	341 1	1240 9	Y	951	944 0	3 8		20
05	9517 X	8667	-0-	-850	-0-	387 4	269 1	4993 2	Y	754	758 0	2 8		14
						65 4		1046 9						
								7504 2						
								829 9						
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HE RRCID -> 293167														
COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 9093 - 13495														
12	16244 X	5482	-0-	-10762	-0-	6 1	5030 2	Y	368	380 0				15
01	15686 X	2677	-0-	-13009	-0-	41 4	33 1	405 9	Y	240	244 0	1 8		10
02	12824 X	55	-0-	-12769	-0-	8 4	55 1	2372 2	Y	-0-	10 0			-0-
03	13485 X	140	-0-	-13345	-0-		139 1	264 9	Y	-0-				-0-
04	13050 X	-0-	-0-	-13050	-0-				Y	-0-				-0-
05	5487 X	3838	-0-	-1649	-0-		200 1		Y	356	349 0	1 8		6
						28 4		392 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 01HW RRCID -> 294222 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7433 - 18213														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	3131 X	2703	-0-	-428	-0-	280 1	2258 2	2258 2	Y	149	146 0			11
01	3131 X	2369	-0-	-762	-0-	1 4	164 9	164 9						
02	2520 X	1902	-0-	-618	-0-	284 1	1937 2	1937 2	Y	129	133 0			7
03	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	6 4	142 9	142 9						
04	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	271 1	1526 2	1526 2	Y	95	94 0			8
05	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	105 9								
						301 1	2734 2	2734 2	Y	153	146 0			15
						3 4	168 9	168 9						
						235 1	2475 2	2475 2	Y	133	138 0			10
						127 4	146 9	146 9						
						298 1	2263 2	2263 2	Y	204	192 0			22
						3 4	224 9	224 9						
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 34HX RRCID -> 294314 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7871 - 13583														
12	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	287 1	1390 2	1390 2	Y	249	256 0			7
01	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	3 4	274 9	274 9						
02	2352 X	1869	-0-	-483	-0-	296 1	1434 2	1434 2	Y	282	275 0			14
03	2604 X	2193	-0-	-411	-0-	6 4	310 9	310 9						
04	2520 X	2084	-0-	-436	-0-	362 1	1265 2	1265 2	Y	219	224 0			9
05	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	1 4	241 9	241 9						
						318 1	1563 2	1563 2	Y	280	281 0	1 8		7
						4 4	308 9	308 9						
						270 1	1426 2	1426 2	Y	262	255 0	1 8		13
						100 4	288 9	288 9						
						302 1	1750 2	1750 2	Y	330	336 0			7
						1 4	363 9	363 9						
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 34HZ RRCID -> 294315 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7877 - 13639														
12	8060 X	7274	-0-	-786	-0-	225 1	6065 2	6065 2	Y	883	883 0	1 8		26
01	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	13 4	971 9	971 9						
02	7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	217 1	6512 2	6512 2	Y	1036	1009 0	1 8		52
03	11042 X	11042	-0-	-0-	-0-	29 4	1140 9	1140 9						
04	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	265 1	6014 2	6014 2	Y	838	857 0			33
05	7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	5 4	922 9	922 9						
						213 1	9316 2	9316 2	Y	1355	1348 0	7 8		33
						22 4	1491 9	1491 9						
						226 1	6082 2	6082 2	Y	902	889 0	2 8		44
						425 4	992 9	992 9						
						307 1	6355 2	6355 2	Y	969	994 0			19
						5 4	1066 9	1066 9						
ROGERS DENTONIO 29 UNIT														
WELL #: 02HF RRCID -> 294320 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7609 - 13375														
12	9517 X	5917	-0-	-3600	-0-	238 1	4839 2	4839 2	Y	666	678 0	1 8		29
01	9517 X	4719	-0-	-4798	-0-	107 4	733 9	733 9						
02	10584 X	4923	-0-	-5661	-0-	275 1	3713 2	3713 2	Y	616	610 0			35
03	11718 X	5323	-0-	-6395	-0-	53 4	678 9	678 9						
04	8010 X	5496	-0-	-2514	-0-	230 1	3935 2	3935 2	Y	624	591 0			68
05	5921 X	4716	-0-	-1205	-0-	72 4	686 9	686 9						
						262 1	4313 2	4313 2	Y	653	689 0			32
						30 4	718 9	718 9						
						265 1	3938 2	3938 2	Y	538	542 0	1 8		27
						701 4	592 9	592 9						
						283 1	3791 2	3791 2	Y	566	565 0			28
						19 4	623 9	623 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HG RRCID -> 294321 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7787 - 13360														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	264 1	5973 2	Y	1749	1715 0	2 8	76		
						132 4	1924 9							
01	11096 X	11096	-0-	-0-	-0-	276 1	9060 2	Y	1482	1473 0	1 8	84		
						130 4	1630 9							
02	11152 X	11152	-0-	-0-	-0-	178 1	9219 2	Y	1443	1369 0		158		
						168 4	1587 9							
03	11663 X	11663	-0-	-0-	-0-	184 1	9805 2	Y	1461	1548 0		71		
						67 4	1607 9							
04	9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	156 1	7340 2	Y	1083	1099 0	1 8	54		
						1306 4	1191 9							
05	10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	162 1	8774 2	Y	1044	1046 0		52		
						45 4	1148 9							
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HC RRCID -> 294322 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8596 - 18102														
12	9858 X	8415	-0-	-1443	-0-	754 1	7090 2	Y	519	518 0		16		
						571 9								
01	8928 X	7049	-0-	-1879	-0-	606 1	5934 2	Y	460	460 0		16		
						3 4	506 9							
02	8092 X	6287	-0-	-1805	-0-	704 1	5292 2	Y	235	231 0		20		
						32 4	259 9							
03	8959 X	140	-0-	-8819	-0-	19 1	110 2	Y	10	27 0	2 8	1		
						11 9								
04	8250 X	189	-0-	-8061	-0-	7 1	152 2	Y	21	22 0		-0-		
						7 4	23 9							
05	8401 X	46	-0-	-8355	-0-	1 1	39 2	Y	5	5 0		-0-		
						6 9								
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HD RRCID -> 294323 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8600 - 18080														
12	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	244 1	2293 2	Y	1254	1230 0	1 8	38		
						1379 9								
01	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	203 1	1991 2	Y	1152	1149 0	1 8	40		
						1 4	1267 9							
02	2324 X	1949	-0-	-375	-0-	173 1	1297 2	Y	428	432 0		36		
						8 4	471 9							
03	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			Y	-0-	36 0		-0-		
04	3780 X	1206	-0-	-2574	-0-	24 1	534 2	Y	566	555 0	7 8	4		
						25 4	623 9							
05	3906 X	3768	-0-	-138	-0-	49 1	1917 2	Y	1634	1626 0	2 8	10		
						5 4	1797 9							
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HF RRCID -> 294324 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 8767 - 18255														
12	13764 X	10669	-0-	-3095	-0-	949 1	8927 2	Y	721	720 0		22		
						793 9								
01	13764 X	11835	-0-	-1929	-0-	1010 1	9890 2	Y	845	838 0		29		
						5 4	930 9							
02	11676 X	1563	-0-	-10113	-0-	175 1	1313 2	Y	61	85 0		5		
						8 4	67 9							
03	12214 X	-0-	-0-	-12214	-0-			Y	-0-	5 0		-0-		
04	11460 X	2542	-0-	-8918	-0-	91 1	2008 2	Y	315	309 0	4 8	2		
						96 4	347 9							
05	11842 X	2488	-0-	-9354	-0-	40 1	1585 2	Y	781	777 0	1 8	5		
						4 4	859 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HD RRCID -> 294337 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7630 - 17657														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	2914 X	2806	-0-	-108	-0-	268 1	1998 2	Y	454	446 0	1 8		20	
						41 4	499 9							
01	2914 X	1945	-0-	-969	-0-	209 1	1489 2	Y	222	230 0			12	
						3 4	244 9							
02	2604 X	1831	-0-	-773	-0-	197 1	1414 2	Y	184	189 0	1 8		6	
						18 4	202 9							
03	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	144 1	1932 2	Y	770	748 0	3 8		25	
						8 4	847 9							
04	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	170 1	2565 2	Y	494	498 0	1 8		20	
						9 4	543 9							
05	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	191 1	3488 2	Y	366	365 0	2 8		19	
						25 4	403 9							
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HE RRCID -> 294338 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7505 - 17540														
12	5177 X	2752	-0-	-2425	-0-	198 1	1799 2	Y	653	652 0	1 8		29	
						37 4	718 9							
01	4650 X	2573	-0-	-2077	-0-	149 1	1913 2	Y	461	465 0			25	
						4 4	507 9							
02	4200 X	2107	-0-	-2093	-0-	142 1	1482 2	Y	422	431 0	3 8		13	
						19 4	464 9							
03	3720 X	1351	-0-	-2369	-0-	62 1	1003 2	Y	256	260 0	1 8		8	
						4 4	282 9							
04	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	163 1	2347 2	Y	873	844 0	2 8		35	
						8 4	960 9							
05	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	185 1	1950 2	Y	604	605 0	3 8		31	
						14 4	664 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HY RRCID -> 294340 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7968 - 13621														
12	4867 X	4501	-0-	-366	-0-	300 1	3523 2	Y	609	615 0	1 8		18	
						8 4	670 9							
01	4557 X	3509	-0-	-1048	-0-	315 1	2634 2	Y	498	490 0	1 8		25	
						12 4	548 9							
02	4536 X	4104	-0-	-432	-0-	383 1	3146 2	Y	520	525 0			20	
						3 4	572 9							
03	5022 X	3947	-0-	-1075	-0-	310 1	3050 2	Y	527	531 0	3 8		13	
						7 4	580 9							
04	4440 X	4318	-0-	-122	-0-	261 1	3154 2	Y	621	602 0	2 8		30	
						220 4	683 9							
05	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	295 1	3956 2	Y	801	815 0			16	
						3 4	881 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HV RRCID -> 294343 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7769 - 20271														
12	5456 X	1321	-0-	-4135	-0-	290 1	1009 2	Y	20	20 0			-0-	
						22 9								
01	5456 X	1853	-0-	-3603	-0-	236 1	1579 2	Y	32	32 0			-0-	
						3 4	35 9							
02	5712 X	2440	-0-	-3272	-0-	200 1	2192 2	Y	42	42 0			-0-	
						2 4	46 9							
03	6324 X	5475	-0-	-849	-0-	329 1	4035 2	Y	1007	948 0	53 1		5	
						3 4	1108 9			1 8				
04	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	297 1	5808 2	Y	1927	1919 0	4 8		9	
						79 4	2120 9							
05	8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	357 1	5623 2	Y	1834	1835 0	3 8		5	
						35 4	2017 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST															CNTY: DIMMIT									
WELL #: 21HZ RRCID -> 294344 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7582 - 19516																								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
12	744 X	343	-0-	-401	-0-	235 1	107 2	Y			1	1 0				-0-								
01	589 X	344	-0-	-245	-0-	166 1	176 2	Y			2	2 0				-0-								
02	2800 N	3233	-0-	433	433	181 1	2792 2	Y			234	232 0		1 8		1								
03	3100 N	5221	-0-	2121	2554	263 1	3287 2	Y			1517	1428 0		80 1		8								
04	3000 N	5681	-0-	2681	5235	246 1	3451 2	Y			1761	1757 0		4 8		8								
05	9366 X	4131	-0-	-5235	-0-	346 1	2429 2	Y			1219	1222 0		2 8		3								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HZ RRCID -> 294347 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7511 - 18333																								
12	2077 X	815	-0-	-1262	-0-	268 1	445 2	Y			93	92 0				7								
01	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	282 1	1004 2	Y			227	222 0				12								
02	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	268 1	832 2	Y			180	177 0				15								
03	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	299 1	1658 2	Y			324	307 0				32								
04	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	232 1	1235 2	Y			219	234 0				17								
05	1426 N	875	-0-	-551	-0-	289 1	440 2	Y			132	135 0				14								
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HB RRCID -> 294363 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8807 - 18331																								
12	744 N	654	-0-	-90	-0-	43 1	407 2	Y			185	187 0				6								
01	1519 X	139	-0-	-1380	-0-	204 9	86 2	Y			40	45 0				1								
02	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	9 1	1129 2	Y			312	287 0				26								
03	1209 X	590	-0-	-619	-0-	44 9	343 9	Y			180	154 0		32 8		20								
04	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	7 4	334 2	Y			1119	1118 0		13 8		8								
05	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	58 1	1273 2	Y			988	989 0		1 8		6								
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HA RRCID -> 294369 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7582 - 17519																								
12	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	194 1	3753 2	Y			906	903 0		1 8		7								
01	3658 X	1981	-0-	-1677	-0-	62 4	997 9	Y			369	373 0		1 8		2								
02	3136 X	1581	-0-	-1555	-0-	39 1	1522 2	Y			303	296 0		4 1		4								
03	4991 X	2542	-0-	-2449	-0-	14 4	406 9	Y			432	432 0		1 8		3								
04	4830 X	80	-0-	-4750	-0-	5 1	1234 2	Y			14	17 0				-0-								
05	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-	9 4	333 9	Y			-0-					-0-								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HF RRCID -> 294373 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7412 - 17544																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	9674 X	9674	-0-	-0-	-0-		170	1	8375	2	Y	902	915	0	1	8	7
01	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-		137	4	992	9							
02	10136 X	5563	-0-	-4573	-0-		69	1	8976	2	Y	972	971	0	2	8	6
03	12183 X	4070	-0-	-8113	-0-		83	4	1069	9							
04	11790 X	-0-	-0-	-11790	-0-		18	1	4917	2	Y	537	529	0	7	1	6
05	10199 X	-0-	-0-	-10199	-0-		37	4	591	9			1	8			
							13	1	3491	2	Y	506	507	0	1	8	4
							9	4	557	9							
											Y	-0-	4	0			-0-
											Y	-0-					-0-
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HG RRCID -> 294374 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7759 - 14260																	
12	7223 X	53	-0-	-7170	-0-		41	1	10	2	Y	2	2	0			-0-
01	9858 X	101	-0-	-9757	-0-		2	9									
02	8372 X	-0-	-0-	-8372	-0-		19	1	64	2	Y	15	15	0			-0-
03	9269 X	-0-	-0-	-9269	-0-		1	4	17	9							-0-
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-						Y	-0-					-0-
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					-0-
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HA RRCID -> 294375 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7171 - 11714																	
12	3782 X	2882	-0-	-900	-0-		106	1	2040	2	Y	669	722	0	1	8	55
01	3224 X	1243	-0-	-1981	-0-		736	9									
02	3388 X	1642	-0-	-1746	-0-		37	1	951	2	Y	232	252	0	1	8	34
03	3751 X	3353	-0-	-398	-0-		255	9									
04	3630 X	3131	-0-	-499	-0-		470	1	831	2	Y	310	304	0	1	8	39
05	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-		341	9									
							651	1	1976	2	Y	659	623	0	1	8	74
							1	4	725	9							
							678	1	1610	2	Y	590	544	0	1	8	119
							194	4	649	9							
							227	1	2774	2	Y	713	700	0	1	8	131
							784	9									
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HC RRCID -> 294376 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7079 - 14384																	
12	5022 X	4220	-0-	-802	-0-		143	1	3471	2	Y	550	584	0	1	8	45
01	4588 X	3474	-0-	-1114	-0-		1	4	605	9							
02	4424 X	2759	-0-	-1665	-0-		112	1	2975	2	Y	351	344	0	1	8	51
03	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-		1	4	386	9							
04	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-		474	1	1923	2	Y	329	338	0	1	8	41
05	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-		362	9									
							620	1	3746	2	Y	626	596	0	1	8	70
							1	4	689	9							
							747	1	3067	2	Y	617	562	0	1	8	124
							370	4	679	9							
							238	1	3869	2	Y	563	583	0	1	8	103
							619	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//										100351													
STUMBERG RANCH UNIT E										WELL #:		01HH		RRCID -> 294377		COMPL. DATE 12/03/2018		TOTAL DEPTH 7220		PERF. 8737 - 18220			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE				
12	6262 X	3619	-0-	-2643	-0-	298 520	1 9		2801	2	Y		473	475	0				14				
01	5270 X	3880	-0-	-1390	-0-	305 1	1 4		2989	2	Y		532	530	0				16				
02	4004 X	-0-	-0-	-4004	-0-	1 1	1 9		7	2	Y		-0-	16	0				-0-				
03	4433 X	9	-0-	-4424	-0-	1 1	1 9						1	1	0				-0-				
04	4290 X	2632	-0-	-1658	-0-	82 1	1 4		1812	2	Y		593	582	0		7 8		4				
05	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-	86 4			652	9	Y		-0-	4	0				-0-				
LA BANDERA RANCH UNIT D										WELL #:		01HX		RRCID -> 294379		COMPL. DATE 10/24/2019		TOTAL DEPTH 6076		PERF. 6241 - 13180			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						156				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						156				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						156				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						156				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						69				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			87 1			69				
BRISCOE CARLA RANCH										WELL #:		16HD		RRCID -> 294380		COMPL. DATE 08/28/2019		TOTAL DEPTH 6621		PERF. 7362 - 12242			
12	5022 X	1751	-0-	-3271	-0-	86 238	1 9		1427	2	Y		216	229	0				18				
01	5022 X	1372	-0-	-3650	-0-	45 145	1 9		1182	2	Y		132	131	0				19				
02	2436 X	1885	-0-	-551	-0-	446 219	1 9		1220	2	Y		199	193	0				25				
03	2542 X	1801	-0-	-741	-0-	520 190	1 9		1091	2	Y		173	179	0				19				
04	2070 X	1492	-0-	-578	-0-	511 89	1 4		737	2	Y		141	132	0				28				
05	2077 X	1505	-0-	-572	-0-	136 182	1 9		1187	2	Y		165	163	0				30				
BRISCOE CARLA RANCH										WELL #:		18HY		RRCID -> 294381		COMPL. DATE 04/10/2020		TOTAL DEPTH 7154		PERF. 7300 - 16091			
12	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	178 1	1 4		5449	2	Y		1257	1343	0		2 8		103				
01	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	204 2	1 4		5461	2	Y		938	902	0		2 8		137				
02	7364 X	4087	-0-	-3277	-0-	311 749	1 9		3027	2	Y		681	732	0		1 8		85				
03	8153 X	5481	-0-	-2672	-0-	341 2	1 4		4236	2	Y		820	812	0		1 8		92				
04	7890 X	345	-0-	-7545	-0-	40 27	1 4		222	2	Y		51	133	0				10				
05	7006 X	1	-0-	-7005	-0-	1 1	1 1		56	9	Y		-0-	10	0				-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT										
JAVELIN ENERGY PARTNERS		MGMT LLC		100351														
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		13HC		RRCID -> 294392		COMPL. DATE 11/25/2018		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 7554 - 17647						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS (I) LIFT (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
12	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	196	1	5095	2	Y		640	639	0	1	8	5	
01	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	83	4	704	9									
02	4144 X	3081	-0-	-1063	-0-	53	1	4267	2	Y		538	539	0	1	8	3	
03	6076 X	2622	-0-	-3454	-0-	40	4	592	9									
04	5880 X	59	-0-	-5821	-0-	10	1	2676	2	Y		341	335	0	4	1	4	
05	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-	20	4	375	9									
						8	1	2227	2	Y		346	346	0	1	8	3	
						6	4	381	9									
						48	2	2	4	Y		8	11	0			-0-	
						9	9					-0-					-0-	

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		13HD		RRCID -> 294393		COMPL. DATE 11/24/2018		TOTAL DEPTH 6821		PERF. 7600 - 17615						
12	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	178	1	5769	2	Y		1018	1014	0	1	8	8	
01	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	95	4	1120	9									
02	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	58	1	6061	2	Y		1062	1061	0	2	8	7	
03	6138 X	5149	-0-	-989	-0-	56	4	1168	9									
04	5940 X	218	-0-	-5722	-0-	23	1	6332	2	Y		850	834	0	11	1	10	
05	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-	48	4	935	9									
						16	1	4342	2	Y		709	713	0	1	8	5	
						11	4	780	9									
						1	1	173	2	Y		33	38	0			-0-	
						8	4	36	9			-0-					-0-	

DIAMOND H STATE UNIT D		WELL #:		02HF		RRCID -> 294395		COMPL. DATE 08/23/2018		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 7752 - 17664						
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	392	1	10	2	Y		3	3	0			-0-	
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	3	9											
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	126	1	93	2	Y		19	18	0			1	
03	403 N	149	-0-	-254	-0-	21	9			Y		-0-	1	0			-0-	
04	240 N	180	-0-	-60	-0-	219	1			Y		-0-					-0-	
05	248 N	170	-0-	-78	-0-	149	1			Y		-0-					-0-	
						180	1			Y		-0-					-0-	
						158	1	9	2	Y		3	3	0			-0-	
						3	9											

DIAMOND H STATE UNIT D		WELL #:		04HX		RRCID -> 294396		COMPL. DATE 10/27/2019		TOTAL DEPTH 7644		PERF. 7900 - 13000						
12	5177 X	172	-0-	-5005	-0-	172	1			Y		-0-					-0-	
01	5053 X	226	-0-	-4827	-0-	226	1			Y		-0-					-0-	
02	4284 X	37	-0-	-4247	-0-	37	1			Y		-0-					-0-	
03	2201 X	1187	-0-	-1014	-0-	65	1	1042	2	Y		69	67	0			2	
						4	4	76	9									
04	8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	214	1	7301	2	Y		663	637	0	2	8	26	
05	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	26	4	729	9									
						150	1	5398	2	Y		414	417	0	2	8	21	
						39	4	455	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 DIAMOND H STATE UNIT D														CNTY: DIMMIT	
WELL #: 04HY RRCID -> 294397 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7790 - 12890															
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	384 1	8398 2	171 4	Y	390	386 0			17	
01	11816 X	11816	-0-	-0-	-0-	357 1	11085 2	20 4	Y	322	322 0			17	
02	7420 X	7092	-0-	-328	-0-	188 1	6573 2	82 4	Y	226	234 0	2 8		7	
03	9393 X	3093	-0-	-6300	-0-	142 1	2895 2	12 4	Y	40	46 0			1	
04	10260 X	1576	-0-	-8684	-0-	181 1	1306 2	5 4	Y	76	74 0			3	
05	10602 X	2664	-0-	-7938	-0-	223 1	2226 2	16 4	Y	181	174 0	1 8		9	
DIAMOND H STATE UNIT D															
WELL #: 04HZ RRCID -> 294398 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7819 - 12919															
12	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	399 1	3082 2	63 4	Y	82	81 0			4	
01	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	351 1	4183 2	8 4	Y	110	108 0			6	
02	3612 X	3220	-0-	-392	-0-	235 1	2842 2	35 4	Y	98	100 0	1 8		3	
03	3999 X	3962	-0-	-37	-0-	255 1	3571 2	15 4	Y	110	109 0			4	
04	4500 X	1919	-0-	-2581	-0-	276 1	1562 2	5 4	Y	69	70 0			3	
05	4650 X	1724	-0-	-2926	-0-	273 1	1201 2	9 4	Y	219	210 0	1 8		11	
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 34HV RRCID -> 294399 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 13509															
12	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	328 1	930 2	2 4	Y	229	240 0			7	
01	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	344 1	566 2	3 4	Y	153	152 0			8	
02	2800 X	1245	-0-	-1555	-0-	416 1	657 2	1 4	Y	155	157 0			6	
03	3100 X	232	-0-	-2868	-0-	203 1	171 9	6 9	Y	5	11 0			-0-	
04	2550 X	3	-0-	-2547	-0-	3 1			Y	-0-				-0-	
05	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-				Y	-0-				-0-	
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 34HW RRCID -> 294400 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7978 - 13347															
12	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	294 1	1702 2	4 4	Y	258	261 0			8	
01	2201 X	1896	-0-	-305	-0-	289 1	1356 2	6 4	Y	223	220 0			11	
02	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	376 1	2357 2	2 4	Y	341	339 0			13	
03	2542 X	2033	-0-	-509	-0-	308 1	1493 2	4 4	Y	207	214 0	1 8		5	
04	2460 X	2044	-0-	-416	-0-	265 1	1519 2	106 4	Y	140	138 0			7	
05	3441 X	2011	-0-	-1430	-0-	284 1	1563 2	1 4	Y	148	152 0			3	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															WELL #: 16HB					RRCID -> 294401					COMPL. DATE 08/28/2019					TOTAL DEPTH 6555					PERF. 7180 - 14450				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																		
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																		
12	5208	X	3907	-0-		-1301		-0-			116	1	2822	2	Y	880	943	0	1	8	72																		
											1	4	968	9																									
01	5208	X	3240	-0-		-1968		-0-			95	1	2507	2	Y	579	566	0	1	8	84																		
											1	4	637	9																									
02	5488	X	3712	-0-		-1776		-0-			485	1	2355	2	Y	793	776	0	2	8	99																		
											872	9																											
03	6076	X	2315	-0-		-3761		-0-			522	1	1316	2	Y	433	483	0			49																		
											1	4	476	9																									
04	4560	X	3137	-0-		-1423		-0-			623	1	1614	2	Y	641	560	0	1	8	129																		
											195	4	705	9																									
05	4123	X	3757	-0-		-366		-0-			206	1	2698	2	Y	775	760	0	2	8	142																		
											853	9																											
BRISCOE CARLA RANCH															WELL #: 18HB					RRCID -> 294402					COMPL. DATE 04/10/2020					TOTAL DEPTH 7160					PERF. 7393 - 16091				
12	6882	X	1663	-0-		-5219		-0-			71	1	1220	2	Y	338	382	0			28																		
											372	9																											
01	6665	X	1702	-0-		-4963		-0-			51	1	1346	2	Y	277	264	0	1	8	40																		
											305	9																											
02	5488	X	4691	-0-		-797		-0-			297	1	3247	2	Y	1043	951	0	2	8	130																		
											1147	9																											
03	6741	X	6741	-0-		-0-		-0-			457	1	4596	2	Y	1533	1489	0	2	8	172																		
											2	4	1686	9																									
04	2730	X	1619	-0-		-1111		-0-			165	1	932	2	Y	373	470	0			75																		
											112	4	410	9																									
05	5208	X	10	-0-		-5198		-0-			1	1	7	2	Y	2	77	0			-0-																		
											2	9																											
BRISCOE CARLA RANCH															WELL #: 18HZ					RRCID -> 294403					COMPL. DATE 04/10/2020					TOTAL DEPTH 7144					PERF. 7301 - 16098				
12	12214	X	8744	-0-		-3470		-0-			233	1	7554	2	Y	869	899	0	1	8	71																		
											1	4	956	9																									
01	11594	X	7936	-0-		-3658		-0-			262	1	7014	2	Y	598	580	0	2	8	87																		
											2	4	658	9																									
02	9688	X	8954	-0-		-734		-0-			422	1	7600	2	Y	847	826	0	2	8	106																		
											932	9																											
03	10115	X	10115	-0-		-0-		-0-			517	1	8570	2	Y	932	933	0	1	8	104																		
											3	4	1025	9																									
04	8460	X	910	-0-		-7550		-0-			64	1	668	2	Y	88	174	0			18																		
											81	4	97	9																									
05	9920	X	64	-0-		-9856		-0-			2	1	56	2	Y	5	22	0			1																		
											6	9																											
DIAMOND H STATE UNIT D															WELL #: 02HB					RRCID -> 294404					COMPL. DATE 09/04/2018					TOTAL DEPTH 7490					PERF. 7425 - 17459				
12	7267	X	7267	-0-		-0-		-0-			340	1	4852	2	Y	1796	1771	0	2	8	79																		
											99	4	1976	9																									
01	5075	X	5075	-0-		-0-		-0-			245	1	3888	2	Y	850	883	0			46																		
											7	4	935	9																									
02	7532	X	7282	-0-		-250		-0-			295	1	5458	2	Y	1328	1324	0	10	8	40																		
											68	4	1461	9																									
03	8339	X	6910	-0-		-1429		-0-			215	1	5439	2	Y	1121	1121	0	4	8	36																		
											23	4	1233	9																									
04	7087	X	7087	-0-		-0-		-0-			233	1	5497	2	Y	1216	1201	0	3	8	48																		
											19	4	1338	9																									
05	8060	X	4888	-0-		-3172		-0-			215	1	3561	2	Y	987	979	0	5	8	51																		
											26	4	1086	9																									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HC RRCID -> 294405 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7664 - 17655															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	361 1	2503 2	51 4	1026 9	Y	933	905 0	1 8	41	
01	3317 X	2033	-0-	-1284	-0-	258 1	1365 2	3 4	407 9	Y	370	391 0		20	
02	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	314 1	2085 2	26 4	733 9	Y	666	661 0	5 8	20	
03	3534 X	1976	-0-	-1558	-0-	198 1	1411 2	6 4	361 9	Y	328	336 0	1 8	11	
04	3420 X	2342	-0-	-1078	-0-	200 1	2090 2	7 4	45 9	Y	41	50 0		2	
05	3534 X	1182	-0-	-2352	-0-	161 1	796 2	6 4	219 9	Y	199	190 0	1 8	10	
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HB RRCID -> 294406 COMPL. DATE 11/25/2021 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8090 - 14259															
12	17422 X	14464	-0-	-2958	-0-	99 1	13098 2	29 4	1238 9	Y	1125	1137 0	2 8	33	
01	17422 X	12104	-0-	-5318	-0-	148 1	10794 2	49 4	1113 9	Y	1012	993 0	1 8	51	
02	14224 X	11629	-0-	-2595	-0-	118 1	10480 2	9 4	1022 9	Y	929	944 0		36	
03	15128 X	12740	-0-	-2388	-0-	154 1	11334 2	27 4	1225 9	Y	1114	1117 0	6 8	27	
04	14640 X	9964	-0-	-4676	-0-	139 1	8287 2	579 4	959 9	Y	872	854 0	2 8	43	
05	14477 X	8516	-0-	-5961	-0-	179 1	7447 2	6 4	884 9	Y	804	831 0		16	
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HC RRCID -> 294407 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8490 - 14256															
12	18123 X	18123	-0-	-0-	-0-	121 1	16582 2	36 4	1384 9	Y	1258	1273 0	2 8	37	
01	22072 X	15997	-0-	-6075	-0-	107 1	14503 2	65 4	1322 9	Y	1202	1176 0	2 8	61	
02	19936 X	13723	-0-	-6213	-0-	108 1	12600 2	11 4	1004 9	Y	913	938 0		36	
03	20801 X	14647	-0-	-6154	-0-	135 1	13368 2	32 4	1112 9	Y	1011	1018 0	5 8	24	
04	19140 X	11881	-0-	-7259	-0-	170 1	10114 2	706 4	891 9	Y	810	792 0	2 8	40	
05	18135 X	13098	-0-	-5037	-0-	130 1	11884 2	10 4	1074 9	Y	976	996 0		20	
LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HY RRCID -> 294414 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6233 - 13170															
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	80 1		63	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HA RRCID -> 294441 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8054 - 14220														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	20616 X	20616	-0-	-0-	-0-	137 1	18656 2	41 4	Y	1620	1633 0	2 8		48
01	18631 X	18333	-0-	-298	-0-	122 1	16424 2	74 4	Y	1557	1524 0	2 8		79
02	16927 X	16927	-0-	-0-	-0-	99 1	15409 2	13 4	Y	1278	1307 0			50
03	18631 X	14948	-0-	-3683	-0-	125 1	13504 2	32 4	Y	1170	1186 0	6 8		28
04	18030 X	10155	-0-	-7875	-0-	113 1	8668 2	605 4	Y	699	691 0	2 8		34
05	18631 X	7567	-0-	-11064	-0-	120 1	6823 2	6 4	Y	562	585 0			11
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HA RRCID -> 294443 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7608 - 17602														
12	3162 X	3061	-0-	-101	-0-	302 1	2558 2	52 4	Y	135	133 0			6
01	3162 X	1907	-0-	-1255	-0-	219 1	1234 2	2 4	Y	411	395 0			22
02	2856 X	1680	-0-	-1176	-0-	239 1	852 2	11 4	Y	525	527 0	4 8		16
03	3069 X	1008	-0-	-2061	-0-	128 1	546 2	2 4	Y	302	307 0	1 8		10
04	2970 X	2392	-0-	-578	-0-	156 1	1342 2	5 4	Y	808	784 0	2 8		32
05	3069 X	2427	-0-	-642	-0-	137 1	1807 2	13 4	Y	427	435 0	2 8		22
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HX RRCID -> 294455 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7427 - 20070														
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-				-0-
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HZ RRCID -> 294508 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6315 - 13285														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				221
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				221
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				221
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				221
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	124 1			98
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				98
ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HE RRCID -> 294673 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7573 - 13658														
12	24583 X	18754	-0-	-5829	-0-	121 1	15235 2	338 4	Y	2782	2781 0	3 8		121
01	21080 X	18332	-0-	-2748	-0-	107 1	14797 2	213 4	Y	2923	2878 0	1 8		165
02	17820 X	17820	-0-	-0-	-0-	137 1	14421 2	262 4	Y	2727	2594 0			298
03	19185 X	19185	-0-	-0-	-0-	151 1	15798 2	108 4	Y	2844	3005 0			137
04	20304 X	20304	-0-	-0-	-0-	131 1	14409 2	2565 4	Y	2908	2896 0	3 8		146
05	21004 X	21004	-0-	-0-	-0-	128 1	17389 2	89 4	Y	3089	3082 0			153

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27HZ RRCID -> 294950 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8007 - 15552														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	25265 X	17908	-0-	-7357	-0-	102 1	15010 2	Y	2522	2520 0	3 8			53
						22 4	2774 9							
01	23188 X	15941	-0-	-7247	-0-	161 1	13237 2	Y	2271	2263 0	3 8			58
						45 4	2498 9							
02	17808 X	13567	-0-	-4241	-0-	134 1	11405 2	Y	1844	1854 0	3 8			45
						2028 9								
03	19499 X	6210	-0-	-13289	-0-	79 1	5218 2	Y	828	837 0	1 8			35
						2 4	911 9							
04	17700 X	7103	-0-	-10597	-0-	864 1	5311 2	Y	834	758 0	1 8			110
						11 4	917 9							
05	17918 X	10045	-0-	-7873	-0-	16 1	8455 2	Y	1402	1434 0	60 1			17
						32 4	1542 9			1 8				
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60HX RRCID -> 295490 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9142 - 20172														
12	45818 X	33404	-0-	-12414	-0-	258 1	30811 2	Y	2121	2106 0	2 8			42
						2 4	2333 9							
01	45012 X	33679	-0-	-11333	-0-	1130 1	29967 2	Y	2227	2202 0	4 8			63
						132 4	2450 9							
02	34972 X	23576	-0-	-11396	-0-	917 1	20608 2	Y	1862	1824 0	41 8			60
						3 4	2048 9							
03	38719 X	24250	-0-	-14469	-0-	741 1	21291 2	Y	2015	2037 0	12 8			26
						1 4	2217 9							
04	33180 X	25509	-0-	-7671	-0-	559 1	22492 2	Y	2232	2194 0	13 8			51
						3 4	2455 9							
05	33666 X	25231	-0-	-8435	-0-	252 1	22364 2	Y	2028	2007 0	38 8			34
						384 4	2231 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60HY RRCID -> 295607 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8935 - 18530														
12	33449 X	26637	-0-	-6812	-0-	202 1	24186 2	Y	2044	2037 0	2 8			40
						1 4	2248 9							
01	29729 X	23968	-0-	-5761	-0-	791 1	20985 2	Y	1908	1891 0	3 8			54
						93 4	2099 9							
02	24836 X	18407	-0-	-6429	-0-	702 1	15785 2	Y	1744	1704 0	38 8			56
						2 4	1918 9							
03	27497 X	19558	-0-	-7939	-0-	599 1	17217 2	Y	1583	1610 0	9 8			20
						1 4	1741 9							
04	26610 X	16344	-0-	-10266	-0-	360 1	14489 2	Y	1357	1338 0	8 8			31
						2 4	1493 9							
05	26629 X	16171	-0-	-10458	-0-	162 1	14406 2	Y	1233	1220 0	23 8			21
						247 4	1356 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HZ RRCID -> 295831 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8013 - 13619														
12	12245 X	5671	-0-	-6574	-0-	163 1	4862 2	Y	577	588 0	1 8			17
						11 4	635 9							
01	11997 X	4679	-0-	-7318	-0-	148 1	3950 2	Y	512	502 0	1 8			26
						18 4	563 9							
02	10836 X	2260	-0-	-8576	-0-	86 1	1931 2	Y	219	236 0				9
						2 4	241 9							
03	11997 X	3434	-0-	-8563	-0-	203 1	2853 2	Y	337	336 0	2 8			8
						7 4	371 9							
04	7050 X	3443	-0-	-3607	-0-	168 1	2723 2	Y	329	320 0	1 8			16
						190 4	362 9							
05	5673 X	3524	-0-	-2149	-0-	214 1	2911 2	Y	361	370 0				7
						2 4	397 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HY RRCID -> 295868 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8071 - 13677														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	15748 X	5413	-0-	-10335	-0-	257	1	4279	2	Y	789	795	0	23
						9	4	868	9					
01	13392 X	9163	-0-	-4229	-0-	221	1	7293	2	Y	1469	1416	0	74
						33	4	1616	9					
02	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	61	1	4053	2	Y	714	760	0	28
						3	4	785	9					
03	16807 X	16807	-0-	-0-	-0-	185	1	13797	2	Y	2538	2492	0	61
						33	4	2792	9					
04	11120 X	11120	-0-	-0-	-0-	132	1	8607	2	Y	1618	1596	0	79
						601	4	1780	9					
05	10747 X	10747	-0-	-0-	-0-	139	1	8743	2	Y	1689	1733	0	34
						7	4	1858	9					
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HW RRCID -> 295871 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8176 - 13976														
12	14012 X	4825	-0-	-9187	-0-	149	1	4212	2	Y	414	439	0	12
						9	4	455	9					
01	14012 X	27	-0-	-13985	-0-	12	1	13	2	Y	2	14	0	-0-
						2	9							
02	12488 X	37	-0-	-12451	-0-	13	1	22	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
03	12896 X	233	-0-	-12663	-0-	233	1			Y	-0-			-0-
04	10500 X	280	-0-	-10220	-0-	52	1	193	2	Y	19	18	0	1
						14	4	21	9					
05	4836 X	99	-0-	-4737	-0-	87	1	11	2	Y	1	2	0	-0-
						1	9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HX RRCID -> 295877 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8010 - 13616														
12	16523 X	7800	-0-	-8723	-0-	191	1	6608	2	Y	897	932	0	27
						14	4	987	9					
01	16027 X	129	-0-	-15898	-0-	36	1	80	2	Y	12	38	0	1
						13	9							
02	14476 X	1912	-0-	-12564	-0-	20	1	1656	2	Y	214	207	0	8
						1	4	235	9					
03	15159 X	11617	-0-	-3542	-0-	204	1	9919	2	Y	1337	1306	0	32
						23	4	1471	9					
04	13320 X	5526	-0-	-7794	-0-	109	1	4446	2	Y	600	601	0	29
						311	4	660	9					
05	7812 X	5731	-0-	-2081	-0-	223	1	4776	2	Y	662	678	0	13
						4	4	728	9					
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HT RRCID -> 295892 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8045 - 13649														
12	13857 X	7892	-0-	-5965	-0-	166	1	6604	2	Y	1007	1042	0	30
						14	4	1108	9					
01	13857 X	7286	-0-	-6571	-0-	237	1	5936	2	Y	987	966	0	50
						27	4	1086	9					
02	12824 X	224	-0-	-12600	-0-	200	1	21	2	Y	3	53	0	-0-
						3	9							
03	14198 X	42	-0-	-14156	-0-	25	1	15	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
04	12630 X	159	-0-	-12471	-0-	158	1	1	2	Y	-0-			-0-
05	7905 X	130	-0-	-7775	-0-	114	1	14	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 35HU RRCID -> 295893 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8113 - 13719														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
12	19902 X	13833	-0-	-6069	-0-	152 1	11961 2	Y	1540	1551 0	2 8	46		
01	14105 X	12261	-0-	-1844	-0-	26 4	1694 9							
01	14105 X	12261	-0-	-1844	-0-	154 1	10445 2	Y	1468	1438 0	2 8	74		
02	12740 X	344	-0-	-12396	-0-	47 4	1615 9							
02	12740 X	344	-0-	-12396	-0-	191 1	134 2	Y	17	90 0		1		
03	14105 X	30	-0-	-14075	-0-	19 9								
03	14105 X	30	-0-	-14075	-0-	4 1	23 2	Y	3	4 0		-0-		
04	13380 X	89	-0-	-13291	-0-	3 9								
04	13380 X	89	-0-	-13291	-0-	16 1	60 2	Y	8	8 0		-0-		
05	13826 X	62	-0-	-13764	-0-	4 4	9 9							
05	13826 X	62	-0-	-13764	-0-	49 1	11 2	Y	2	2 0		-0-		
						2 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HV RRCID -> 295894 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7940 - 13740														
12	15283 X	13078	-0-	-2205	-0-	213 1	11093 2	Y	1589	1609 0	2 8	47		
01	15066 X	13849	-0-	-1217	-0-	24 4	1748 9							
01	15066 X	13849	-0-	-1217	-0-	184 1	11614 2	Y	1817	1770 0	2 8	92		
02	18689 X	18689	-0-	-0-	-0-	52 4	1999 9							
02	18689 X	18689	-0-	-0-	-0-	224 1	16036 2	Y	2195	2201 0		86		
03	19287 X	19287	-0-	-0-	-0-	14 4	2415 9							
03	19287 X	19287	-0-	-0-	-0-	206 1	16499 2	Y	2312	2330 0	12 8	56		
04	18027 X	18027	-0-	-0-	-0-	39 4	2543 9							
04	18027 X	18027	-0-	-0-	-0-	170 1	14896 2	Y	1746	1712 0	5 8	85		
05	16702 X	16702	-0-	-0-	-0-	1040 4	1921 9							
05	16702 X	16702	-0-	-0-	-0-	196 1	14565 2	Y	1754	1803 0	1 8	35		
						12 4	1929 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HS RRCID -> 296015 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8261 - 17040														
12	61535 X	43863	-0-	-17672	-0-	98 1	39223 2	Y	4129	4154 0	9 8	96		
01	51553 X	48351	-0-	-3202	-0-	4542 9								
01	51553 X	48351	-0-	-3202	-0-	129 1	43571 2	Y	4223	4212 0	13 8	94		
02	42973 X	42973	-0-	-0-	-0-	6 4	4645 9							
02	42973 X	42973	-0-	-0-	-0-	95 1	38729 2	Y	3762	3723 0	13 8	120		
03	44764 X	43887	-0-	-877	-0-	11 4	4138 9							
03	44764 X	43887	-0-	-877	-0-	84 1	39598 2	Y	3812	3801 0	7 8	124		
04	46800 X	34320	-0-	-12480	-0-	12 4	4193 9							
04	46800 X	34320	-0-	-12480	-0-	74 1	30493 2	Y	2798	2833 0	8 8	81		
05	48360 X	36437	-0-	-11923	-0-	675 4	3078 9							
05	48360 X	36437	-0-	-11923	-0-	62 1	32685 2	Y	3327	3274 0	9 8	125		
						30 4	3660 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HV RRCID -> 296016 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 16538														
12	53971 X	41784	-0-	-12187	-0-	94 1	37267 2	Y	4021	4034 0	9 8	94		
01	39401 X	34221	-0-	-5180	-0-	4423 9								
01	39401 X	34221	-0-	-5180	-0-	90 1	30501 2	Y	3296	3306 0	10 8	74		
02	39312 X	28061	-0-	-11251	-0-	4 4	3626 9							
02	39312 X	28061	-0-	-11251	-0-	61 1	24988 2	Y	2732	2709 0	10 8	87		
03	43524 X	30322	-0-	-13202	-0-	7 4	3005 9							
03	43524 X	30322	-0-	-13202	-0-	57 1	27065 2	Y	2902	2890 0	5 8	94		
04	40440 X	27514	-0-	-12926	-0-	8 4	3192 9							
04	40440 X	27514	-0-	-12926	-0-	59 1	24243 2	Y	2433	2450 0	7 8	70		
05	41788 X	29467	-0-	-12321	-0-	536 4	2676 9							
05	41788 X	29467	-0-	-12321	-0-	50 1	26411 2	Y	2711	2672 0	7 8	102		
						24 4	2982 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HY RRCID -> 296017 COMPL. DATE 08/23/2024 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8140 - 16091															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	48112 X	30048	-0-	-18064	-0-	71 1763	1 9	28214	2	Y	1603	1615	0	4 8	37
01	30163 X	28237	-0-	-1926	-0-	81 3	1 4	26493	2	Y	1509	1507	0	5 8	34
02	29148 X	24153	-0-	-4995	-0-	56 7	1 4	22713	2	Y	1252	1242	0	4 8	40
03	32271 X	23882	-0-	-8389	-0-	47 7	1 4	22456	2	Y	1247	1245	0	2 8	40
04	31230 X	20647	-0-	-10583	-0-	46 421	1 4	19025	2	Y	1050	1057	0	3 8	30
05	30039 X	21357	-0-	-8682	-0-	38 19	1 4	20046	2	Y	1140	1124	0	3 8	43
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HX RRCID -> 296018 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8177 - 16362															
12	39669 X	39669	-0-	-0-	-0-	89 4340	1 9	35240	2	Y	3945	3979	0	9 8	92
01	39401 X	38155	-0-	-1246	-0-	100 4	1 4	33873	2	Y	3798	3794	0	11 8	85
02	40236 X	33152	-0-	-7084	-0-	71 9	1 4	29241	2	Y	3483	3445	0	12 8	111
03	44547 X	35718	-0-	-8829	-0-	68 9	1 4	32161	2	Y	3164	3166	0	6 8	103
04	42810 X	28797	-0-	-14013	-0-	62 565	1 4	25531	2	Y	2399	2426	0	7 8	69
05	39680 X	31274	-0-	-8406	-0-	53 26	1 4	27858	2	Y	3034	2981	0	8 8	114
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HZ RRCID -> 296020 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8212 - 16048															
12	37727 X	25233	-0-	-12494	-0-	56 2713	1 9	22464	2	Y	2466	2484	0	6 8	57
01	35247 X	24178	-0-	-11069	-0-	64 3	1 4	21508	2	Y	2366	2363	0	7 8	53
02	26600 X	21104	-0-	-5496	-0-	46 5	1 4	18657	2	Y	2178	2153	0	8 8	70
03	26877 X	21800	-0-	-5077	-0-	41 6	1 4	19279	2	Y	2249	2242	0	4 8	73
04	26010 X	17674	-0-	-8336	-0-	37 342	1 4	15456	2	Y	1672	1692	0	5 8	48
05	25234 X	19206	-0-	-6028	-0-	32 16	1 4	17028	2	Y	1936	1906	0	5 8	73
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HU RRCID -> 296025 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8154 - 16669															
12	74028 X	34035	-0-	-39993	-0-	80 2186	1 9	31769	2	Y	1987	2004	0	4 8	46
01	48329 X	30364	-0-	-17965	-0-	84 4	1 4	28322	2	Y	1776	1777	0	5 8	40
02	35896 X	27011	-0-	-8885	-0-	62 7	1 4	25307	2	Y	1486	1473	0	5 8	48
03	37293 X	28132	-0-	-9161	-0-	55 8	1 4	26254	2	Y	1650	1641	0	3 8	54
04	36090 X	24699	-0-	-11391	-0-	55 501	1 4	22643	2	Y	1364	1375	0	4 8	39
05	34038 X	25369	-0-	-8669	-0-	45 22	1 4	23877	2	Y	1295	1281	0	4 8	49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HW RRCID -> 296042														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
COMPL. DATE 08/24/2024 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8101 - 16352														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	64852 X	33235	-0-	-31617	-0-	80 1	31400 2	Y	1595	1612 0	4 8	37		
01	39959 X	27478	-0-	-12481	-0-	1755 9	25935 2	Y	1321	1324 0	4 8	30		
02	36428 X	26647	-0-	-9781	-0-	87 1	1453 9		1186	1174 0	4 8	38		
03	40331 X	27346	-0-	-12985	-0-	3 4	25268 2	Y	1452	1440 0	3 8	47		
04	37620 X	23130	-0-	-14490	-0-	67 1	1305 9		1213	1222 0	3 8	35		
05	33232 X	24038	-0-	-9194	-0-	7 4	25688 2	Y	1239	1224 0	3 8	47		
						54 1	1597 9							
						471 4	21274 2	Y						
						43 1	1334 9							
						21 4	22611 2	Y						
							1363 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H WELL #: 01HW RRCID -> 297370 COMPL. DATE 09/16/2024 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8948 - 12694														
12	40362 X	1116	-0-	-39246	-0-	1 1	918 2	Y	173	251 0		7		
01	38285 X	4395	-0-	-33890	-0-	7 4	190 9		596	575 0	2 8	26		
02	30520 X	5140	-0-	-25380	-0-	4 1	3723 2	Y	897	905 0	1 8	17		
03	33790 X	4372	-0-	-29418	-0-	12 4	656 9		769	775 0		11		
04	29070 X	4047	-0-	-25023	-0-	1 1	4144 2	Y	769	762 0	2 8	16		
05	5704 X	4299	-0-	-1405	-0-	8 4	987 9		740	741 0	2 8	13		
						1 1	3520 2	Y						
						5 4	846 9							
						2 1	2969 2	Y						
						230 4	846 9							
						15 1	3440 2	Y						
						30 4	814 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H WELL #: 01HY RRCID -> 297371 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8192 - 12483														
12	40734 X	24043	-0-	-16691	-0-	23 1	20019 2	Y	3490	3424 0	3 8	138		
01	34162 X	20445	-0-	-13717	-0-	162 4	3839 9		3390	3371 0	11 8	146		
02	29764 X	19210	-0-	-10554	-0-	19 1	16644 2	Y	3271	3351 0	5 8	61		
03	32953 X	19089	-0-	-13864	-0-	53 4	3729 9		3154	3169 0	2 8	44		
04	26430 X	13619	-0-	-12811	-0-	4 1	15579 2	Y	2131	2124 0	5 8	46		
05	24056 X	17568	-0-	-6488	-0-	29 4	3598 9		2742	2733 0	6 8	49		
						5 1	15591 2	Y						
						24 4	3469 9							
						17 1	10447 2	Y						
						811 4	2344 9							
						12 1	14416 2	Y						
						124 4	3016 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H WELL #: 01HX RRCID -> 297376 COMPL. DATE 09/17/2024 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8319 - 12693														
12	37944 X	2118	-0-	-35826	-0-	14 1	1699 2	Y	355	406 0		14		
01	32054 X	10387	-0-	-21667	-0-	14 4	391 9		1832	1761 0	6 8	79		
02	22764 X	15340	-0-	-7424	-0-	22 1	8324 2	Y	2352	2383 0	4 8	44		
03	25203 X	18389	-0-	-6814	-0-	26 4	2015 9		2703	2709 0	1 8	37		
04	21570 X	15597	-0-	-5973	-0-	6 1	12723 2	Y	2420	2399 0	6 8	52		
05	16988 X	16208	-0-	-780	-0-	24 4	2587 9		2160	2169 0	4 8	39		
						4 1	15388 2	Y						
						24 4	2973 9							
						6 1	11998 2	Y						
						931 4	2662 9							
						12 1	13702 2	Y						
						118 4	2376 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: H 01HZ RRCID -> 297518 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8443 - 12728														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	41974 X	23456	-0-	-18518	-0-	21 1	18484 2	Y	4365	4284	0	4 8	172	
						149 4	4802 9							
01	33387 X	21536	-0-	-11851	-0-	17 1	17134 2	Y	3937	3926	0	13 8	170	
						54 4	4331 9							
02	27888 X	19299	-0-	-8589	-0-	5 1	15979 2	Y	2986	3095	0	5 8	56	
						30 4	3285 9							
03	30876 X	19582	-0-	-11294	-0-	5 1	16385 2	Y	2879	2893	0	2 8	40	
						25 4	3167 9							
04	26100 X	17241	-0-	-8859	-0-	7 1	13197 2	Y	2739	2713	0	7 8	59	
						1024 4	3013 9							
05	23467 X	17305	-0-	-6162	-0-	12 1	14189 2	Y	2711	2715	0	6 8	49	
						122 4	2982 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 102HZ RRCID -> 298228 COMPL. DATE 02/03/2025 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7542 - 14669														
12	114390 X	83003	-0-	-31387	-0-	106 1	68884 2	Y	12734	12653	0	25 8	188	
						6 4	14007 9							
01	114390 X	75172	-0-	-39218	-0-	84 1	62972 2	Y	10892	10891	0	22 8	167	
						135 4	11981 9							
02	103320 X	53606	-0-	-49714	-0-	86 1	45000 2	Y	7702	7579	0	24 8	266	
						48 4	8472 9							
03	114390 X	66485	-0-	-47905	-0-	97 1	56433 2	Y	9036	8597	0	452 1	240	
						15 4	9940 9			13 8				
04	90870 X	54369	-0-	-36501	-0-	80 1	45235 2	Y	6935	6946	0	19 8	210	
						1425 4	7629 9							
05	83018 X	62119	-0-	-20899	-0-	84 1	53380 2	Y	7854	7868	0	16 8	180	
						16 4	8639 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 101HC RRCID -> 299311 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8301 - 18366														
01	0	37274	-0-	37274	37274	33 1	31928 2	N	4738	4387	0	152 8	199	
						101 4	5212 9							
02	0	107821	-0-	107821	145095	26 1	90326 2	N	15729	15502	0	135 8	291	
						167 4	17302 9							
03	267932 X	122837	-0-	-145095	-0-	30 1	103900 2	N	17042	17048	0	50 8	235	
						161 4	18746 9							
04	95670 X	76424	-0-	-19246	-0-	32 1	59844 2	N	10822	10788	0	38 8	231	
						4644 4	11904 9							
05	98859 X	97629	-0-	-1230	-0-	70 1	82807 2	N	12761	12736	0	26 8	230	
						715 4	14037 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 101HD RRCID -> 299313 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8290 - 17926														
01	0	38307	-0-	38307	38307	33 1	32541 2	N	5118	4739	0	164 8	215	
						103 4	5630 9							
02	0	106832	-0-	106832	145139	25 1	88541 2	N	16456	16226	0	141 8	304	
						164 4	18102 9							
03	260477 X	115338	-0-	-145139	-0-	28 1	96627 2	N	16849	16870	0	50 8	233	
						149 4	18534 9							
04	92880 X	86400	-0-	-6480	-0-	35 1	66951 2	N	12926	12838	0	45 8	276	
						5195 4	14219 9							
05	98512 X	98512	-0-	-0-	-0-	70 1	82668 2	N	13692	13693	0	28 8	247	
						713 4	15061 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT									
TBM CATARINA, LLC																						
PILONCILLO																						
WELL #: D 1H													RRCID -> 263582		COMPL. DATE 03/20/2011		TOTAL DEPTH 9095		PERF. 9746 - 14466			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
PILONCILLO													WELL #: A 4H		RRCID -> 263876		COMPL. DATE 09/06/2011		TOTAL DEPTH 8404		PERF. 8780 - 13754	
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	34	1	549	2	Y	50	49	0				2					
						1	4	55	9													
01	DLQ G-10	665	-0-	665	665	34	1	576	2	Y	48	50	0				-0-					
						2	4	53	9													
02	DLQ G-10	545	-0-	545	1210	31	1	513	2	Y	-0-						-0-					
						1	4															
03	800 N	678	-0-	-122	1088	35	1	598	2	Y	40	39	0				1					
						1	4	44	9													
04	1695 N	607	-0-	-1088	-0-	31	1	521	2	Y	49	48	0				2					
						1	4	54	9													
*05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	34	1	540	2	Y	38	40	0				-0-					
						42	9															
PILONCILLO													WELL #: B 1H		RRCID -> 264716		COMPL. DATE 04/16/2011		TOTAL DEPTH 8347		PERF. 8922 - 13500	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
PILONCILLO													WELL #: D 4HD		RRCID -> 265393		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 8526		PERF. 8904 - 13828	
12	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	70	1	1144	2	Y	152	152	0				4					
						2	4	167	9													
01	DLQ G-10	1422	-0-	1422	1422	69	1	1175	2	Y	159	159	0				4					
						3	4	175	9													
02	DLQ G-10	1259	-0-	1259	2681	62	1	1042	2	Y	139	139	0				4					
						2	4	153	9													
03	800 N	1280	-0-	480	3161	63	1	1077	2	Y	125	125	0				4					
						2	4	138	9													
04	3000 N	1275	-0-	-1725	1436	64	1	1075	2	Y	122	121	0				5					
						2	4	134	9													
*05	2730 N	1294	-0-	-1436	-0-	68	1	1102	2	Y	111	113	0				3					
						2	4	122	9													
PILONCILLO													WELL #: D 4HA		RRCID -> 265394		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 8515		PERF. 8978 - 13903	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 10285 - 16076														
12	4216 X	4186	-0-	-30	-0-	231 1	3766 2	7 4	182 9	Y	165	166 0		4
01	DLQ G-10	4204	-0-	4204	4204	226 1	3780 2	11 4	187 9	Y	170	170 0		4
02	DLQ G-10	3755	-0-	3755	7959	207 1	3435 2	5 4	108 9	Y	98	100 0		2
03	12680 X	4721	-0-	-7959	-0-	257 1	4350 2	8 4	106 9	Y	96	95 0		3
04	162 X	162	-0-	-0-	-0-	9 1	144 2	7 4	2 9	Y	2	5 0		-0-
*05	4216 X	1718	-0-	-2498	-0-	109 1	1567 2	8 4	34 9	Y	31	30 0		1
PILONCILLO														
WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 11HD RRCID -> 265402 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832														
12	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	106 1	1726 2	3 4		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	2129	-0-	2129	2129	118 1	2005 2	6 4		Y	-0-			-0-
02	3770 X	1641	-0-	-2129	-0-	93 1	1546 2	2 4		Y	-0-			-0-
03	1829 X	1742	-0-	-87	-0-	97 1	1642 2	3 4		Y	-0-			-0-
04	2070 X	1731	-0-	-339	-0-	96 1	1632 2	3 4		Y	-0-			-0-
*05	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	96 1	1835 2	5 4	33 9	Y	30	28 0		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675														
12	2666 X	2437	-0-	-229	-0-	139 4 4	2262 2 32 9	Y		29	29 0			1
01	DLQ G-10	1673	-0-	1673	1673	89 4 4	1558 2 22 9	Y		20	20 0			1
02	DLQ G-10	1276	-0-	1276	2949	69 2 4	1173 2 32 9	Y		29	30 0			-0-
03	2949 X	-0-	-0-	-2949	-0-			Y		-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
*05	2449 X	774	-0-	-1675	-0-	39 5 4	700 2 30 9	Y		27	27 0			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560														
12	647 X	647	-0-	-0-	-0-	30 1 4	484 2 132 9	Y		120	121 0			3
01	DLQ G-10	654	-0-	654	654	30 2 4	486 2 136 9	Y		124	124 0			3
02	DLQ G-10	488	-0-	488	1142	23 75 9	390 2	Y		68	67 0			4
03	1671 X	529	-0-	-1142	-0-	25 3 4	429 2 72 9	Y		65	67 0			2
04	603 X	603	-0-	-0-	-0-	29 1 4	498 2 75 9	Y		68	68 0			2
*05	651 X	562	-0-	-89	-0-	21 1 4	471 2 69 9	Y		63	62 0			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		
12	713 X	710	-0-	-3	-0-	40	1	659	2	Y	9	9	0	-0-
						1	4	10	9					
01	DLQ G-10	726	-0-	726	726	40	1	674	2	Y	9	9	0	-0-
						2	4	10	9					
02	DLQ G-10	653	-0-	653	1379	37	1	606	2	Y	8	8	0	-0-
						1	4	9	9					
03	800 N	683	-0-	-117	1262	37	1	633	2	Y	11	10	0	1
						1	4	12	9					
04	1901 N	639	-0-	-1262	-0-	34	1	580	2	Y	22	22	0	1
						1	4	24	9					
*05	713 N	650	-0-	-63	-0-	22	1	605	2	Y	20	15	0	6
						1	4	22	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694														
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	29	1	475	2	Y	31	31	0	1
						1	4	34	9					
01	DLQ G-10	536	-0-	536	536	28	1	473	2	Y	31	31	0	1
						1	4	34	9					
02	DLQ G-10	479	-0-	479	1015	25	1	422	2	Y	28	28	0	1
						1	4	31	9					
03	800 N	517	-0-	-283	732	27	1	457	2	Y	29	29	0	1
						1	4	32	9					
04	1257 N	525	-0-	-732	-0-	28	1	466	2	Y	27	27	0	1
						1	4	30	9					
*05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	26	1	470	2	Y	31	26	0	6
						1	4	34	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 8HL RRCID -> 266190 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394														
12	2728 X	2678	-0-	-50	-0-	140	1	2283	2	Y	228	228	0	6
						4	4	251	9					
01	DLQ G-10	2543	-0-	2543	2543	128	1	2167	2	Y	220	219	0	7
						6	4	242	9					
02	DLQ G-10	3058	-0-	3058	5601	157	1	2610	2	Y	261	258	0	10
						4	4	287	9					
03	8783 X	3182	-0-	-5601	-0-	159	1	2724	2	Y	267	270	0	7
						5	4	294	9					
04	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	136	1	2307	2	Y	165	167	0	5
						5	4	182	9					
*05	3379 X	2679	-0-	-700	-0-	120	1	2313	2	Y	219	218	0	6
						5	4	241	9					
PILONCILLO														
WELL #: F 1H RRCID -> 266254 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924														
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	336	2	Y	35	35	0	1
						1	4	39	9					
01	DLQ G-10	394	-0-	394	394	20	1	333	2	Y	36	36	0	1
						1	4	40	9					
02	DLQ G-10	355	-0-	355	749	18	1	302	2	Y	32	32	0	1
						35	9							
03	800 N	364	-0-	-436	313	18	1	310	2	Y	32	32	0	1
						1	4	35	9					
04	679 N	366	-0-	-313	-0-	19	1	313	2	Y	30	30	0	1
						1	4	33	9					
*05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	29	1	340	2	Y	31	31	0	1
						1	4	34	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC																
PILONCILLO																
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 101300																
WELL #: A 1H RRCID -> 266347 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE		
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	24 1	398 2	Y	135	135	0			4		
01	DLQ G-10	583	-0-	583	583	1 4	149 9	Y	114	115	0			3		
02	DLQ G-10	539	-0-	539	1122	25 1	432 2	Y	123	122	0			4		
03	800 N	588	-0-	-212	910	1 4	125 9	Y	139	142	0			1		
04	1492 N	582	-0-	-910	-0-	23 1	380 2	Y	129	125	0			5		
*05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	1 4	135 9	Y	124	121	0			8		
						24 1	410 2	Y								
						1 4	153 9									
						24 1	412 2	Y								
						4 4	142 9									
						38 1	430 2	Y								
						1 4	136 9									
PILONCILLO																
WELL #: D 6HB RRCID -> 266468 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683																
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	20 1	319 2	Y	20	20	0			1		
01	DLQ G-10	377	-0-	377	377	1 4	22 9	Y	21	21	0			1		
02	DLQ G-10	347	-0-	347	724	20 1	333 2	Y	12	13	0			-0-		
03	800 N	414	-0-	-386	338	1 4	23 9	Y	14	14	0			-0-		
04	702 N	364	-0-	-338	-0-	19 1	315 2	Y	6	6	0			-0-		
*05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	13 9	376 2	Y	14	11	0			3		
						22 1	15 9	Y								
						1 4	336 2	Y								
						20 1	7 9	Y								
						1 4	379 2	Y								
						35 1	15 9									
						1 4										
PILONCILLO																
WELL #: D 6HA RRCID -> 266721 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922																
12	3100 N	3406	-0-	306	1365	188 1	3073 2	Y	127	126	0			4		
01	DLQ G-10	3200	-0-	3200	4565	5 4	140 9	Y	121	122	0			3		
02	7360 X	2795	-0-	-4565	-0-	172 1	2887 2	Y	71	72	0			2		
03	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	8 4	133 9	Y	69	69	0			2		
04	3300 X	2671	-0-	-629	-0-	154 1	2559 2	Y	55	55	0			2		
*05	3410 X	2263	-0-	-1147	-0-	4 4	78 9	Y	40	42	0			-0-		
						158 1	2682 2	Y								
						5 4	76 9	Y								
						145 1	2460 2	Y								
						5 4	61 9	Y								
						117 1	2096 2	Y								
						6 4	44 9									
PILONCILLO																
WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	3100 N	2003	-0-	-1097	934	110 1	1785 2	Y	95	91 0				5	
						3 4	105 9								
01	DLQ G-10	1949	-0-	1949	2883	107 1	1786 2	Y	46	49 0				2	
						5 4	51 9								
02	2800 N	1689	-0-	-1111	1772	93 1	1543 2	Y	46	45 0				3	
						2 4	51 9								
03	3100 N	1943	-0-	-1157	615	104 1	1759 2	Y	70	70 0				3	
						3 4	77 9								
*04	2676 N	2061	-0-	-615	-0-	109 1	1848 2	Y	91	90 0				4	
						4 4	100 9								
*05	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	103 1	1882 2	Y	94	90 0				8	
						5 4	103 9								
PILONCILLO														WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-					-0-	
						5 1	112 2	Y	2	2 0				-0-	
01	DLQ G-10	119	-0-	119	119	2 9									
						67 1	1113 2	Y	19	18 0				1	
						8 4	21 9								
02	1328 N	1209	-0-	-119	-0-	76 1	1286 2	Y	21	21 0				1	
						2 4	23 9								
03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	73 1	1242 2	Y	19	19 0				1	
						3 4	21 9								
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	80 1	1259 2	Y	29	28 0				2	
						3 4	32 9								
PILONCILLO														WELL #: D 3H RRCID -> 266825 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247	
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	39 1	628 2	Y	34	34 0				1	
						1 4	37 9								
01	DLQ G-10	680	-0-	680	680	36 1	605 2	Y	34	34 0				1	
						2 4	37 9								
02	DLQ G-10	821	-0-	821	1501	44 1	732 2	Y	40	40 0				1	
						1 4	44 9								
03	800 N	909	-0-	109	1610	48 1	812 2	Y	44	44 0				1	
						1 4	48 9								
04	2588 N	978	-0-	-1610	-0-	52 1	873 2	Y	46	46 0				1	
						2 4	51 9								
*05	899 N	772	-0-	-127	-0-	32 1	700 2	Y	35	34 0				2	
						1 4	39 9								
PILONCILLO														WELL #: E 1HB RRCID -> 266925 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931	
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	53 1	859 2	Y	29	29 0				1	
						2 4	32 9								
01	DLQ G-10	940	-0-	940	940	50 1	856 2	Y	29	29 0				1	
						2 4	32 9								
02	DLQ G-10	802	-0-	802	1742	44 1	729 2	Y	25	25 0				1	
						1 4	28 9								
03	800 N	895	-0-	95	1837	49 1	810 2	Y	24	25 0				-0-	
						10 4	26 9								
04	2599 N	762	-0-	-1837	-0-	41 1	702 2	Y	10	10 0				-0-	
						8 4	11 9								
*05	899 N	779	-0-	-120	-0-	38 1	733 2	Y	5	5 0				-0-	
						2 4	6 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 6HA RRCID -> 266962 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	Y	20	21	0	-0-
01	DLQ G-10	447	-0-	447	447	22	1	381	2	Y	39	37	0	2
02	DLQ G-10	634	-0-	634	1081	1	4	43	9					
03	800 N	559	-0-	-241	840	33	1	541	2	Y	54	54	0	2
04	1318 N	478	-0-	-840	-0-	1	4	59	9					
*05	713 N	594	-0-	-119	-0-	31	1	521	2	Y	5	7	0	-0-
						1	4	6	9					
						24	1	400	2	Y	48	46	0	2
						1	4	53	9					
						21	1	537	2	Y	32	32	0	2
						1	4	35	9					
PILONCILLO														
WELL #: F 3HB RRCID -> 266973 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049														
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	30	1	483	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	460	-0-	460	460	1	4							
02	DLQ G-10	424	-0-	424	884	26	1	433	2	Y	-0-			-0-
03	800 N	445	-0-	-355	529	1	4							
04	990 N	461	-0-	-529	-0-	24	1	399	2	Y	-0-			-0-
*05	465 N	458	-0-	-7	-0-	1	4							
						25	1	419	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
						26	1	434	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
						31	1	425	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
PILONCILLO														
WELL #: F 3HA RRCID -> 267011 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438														
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	Y	5	5	0	-0-
01	DLQ G-10	174	-0-	174	174	6	9							
02	DLQ G-10	138	-0-	138	312	10	1	158	2	Y	5	5	0	-0-
03	475 N	163	-0-	-312	-0-	6	9							
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	Y	4	4	0	-0-
*05	155 N	95	-0-	-60	-0-	4	9							
						9	1	150	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
						5	1	85	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
						4	1	90	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
PILONCILLO														
WELL #: F 3HC RRCID -> 267063 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143														
12	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	56	1	912	2	Y	49	50	0	1
01	DLQ G-10	844	-0-	844	844	2	4	54	9					
02	DLQ G-10	824	-0-	824	1668	47	1	749	2	Y	42	43	0	-0-
03	800 N	1134	-0-	334	2002	2	4	46	9					
04	2954 N	952	-0-	-2002	-0-	45	1	734	2	Y	40	40	0	-0-
*05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1	4	44	9					
						60	1	1013	2	Y	54	53	0	1
						2	4	59	9					
						50	1	854	2	Y	42	42	0	1
						2	4	46	9					
						50	1	904	2	Y	43	42	0	2
						2	4	47	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC																	
PILONCILLO																	
WELL #: F 3HL RRCID -> 267064 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	1023 X	749	-0-	-274	-0-	43	1	704	2	Y	1	1	0			-0-	
						1	4	1	9								
01	DLQ G-10	681	-0-	681	681	38	1	632	2	Y	1	1	0			-0-	
						10	4	1	9								
02	DLQ G-10	1923	-0-	1923	2604	109	1	1808	2	Y	2	2	0			-0-	
						4	4	2	9								
03	800 N	776	-0-	-24	2580	43	1	729	2	Y	1	1	0			-0-	
						3	4	1	9								
04	3000 N	445	-0-	-2555	25	25	1	419	2	Y	-0-					-0-	
						1	4										
*05	1271 N	480	-0-	-791	-0-	40	1	438	2	Y	-0-					-0-	
						2	4										
PILONCILLO														WELL #: F 3HZ RRCID -> 267068 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490			
12	1984 X	1977	-0-	-7	-0-	113	1	1843	2	Y	16	17	0			-0-	
						3	4	18	9								
01	DLQ G-10	1932	-0-	1932	1932	109	1	1799	2	Y	17	17	0			-0-	
						5	4	19	9								
02	DLQ G-10	1420	-0-	1420	3352	80	1	1325	2	Y	12	12	0			-0-	
						2	4	13	9								
03	800 N	1744	-0-	944	4296	96	1	1628	2	Y	15	15	0			-0-	
						3	4	17	9								
04	3000 N	1745	-0-	-1255	3041	96	1	1631	2	Y	14	14	0			-0-	
						3	4	15	9								
*05	3100 N	1765	-0-	-1335	1706	90	1	1663	2	Y	6	6	0			-0-	
						5	4	7	9								
PILONCILLO														WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
PILONCILLO														WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
PILONCILLO														WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 3H RRCID -> 267079 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	868 X	793	-0-	-75	-0-	44	1	722	2	Y	24	24	0	1
						1	4	26	9					
01	DLQ G-10	798	-0-	798	798	43	1	725	2	Y	25	25	0	1
						2	4	28	9					
02	DLQ G-10	726	-0-	726	1524	40	1	661	2	Y	22	22	0	1
						1	4	24	9					
03	800 N	762	-0-	-38	1486	41	1	695	2	Y	23	23	0	1
						1	4	25	9					
04	2245 N	759	-0-	-1486	-0-	41	1	694	2	Y	21	21	0	1
						1	4	23	9					
*05	806 N	773	-0-	-33	-0-	29	1	709	2	Y	30	28	0	3
						2	4	33	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 7HL RRCID -> 267080 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928														
12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	62	1	1025	2	Y	54	52	0	2
						2	4	59	9					
01	DLQ G-10	652	-0-	652	652	36	1	573	2	Y	37	38	0	1
						2	4	41	9					
02	DLQ G-10	1382	-0-	1382	2034	73	1	1221	2	Y	78	79	0	-0-
						2	4	86	9					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2034					Y	-0-			-0-
04	T. A.	14	-0-	14	2048	1	1	12	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
*05	T. A.	141	-0-	141	2189	6	1	124	2	Y	7	7	0	-0-
						3	4	8	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 7HB RRCID -> 267081 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14484														
12	3999 X	3968	-0-	-31	-0-	224	1	3654	2	Y	76	76	0	2
						6	4	84	9					
01	DLQ G-10	4100	-0-	4100	4100	225	1	3776	2	Y	80	80	0	2
						11	4	88	9					
02	DLQ G-10	3645	-0-	3645	7745	204	1	3385	2	Y	44	45	0	1
						8	4	48	9					
03	11967 X	4222	-0-	-7745	-0-	232	1	3939	2	Y	40	40	0	1
						7	4	44	9					
04	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	160	1	2706	2	Y	26	26	0	1
						23	4	29	9					
*05	4092 X	3397	-0-	-695	-0-	168	1	3185	2	Y	33	29	0	5
						8	4	36	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 6HD RRCID -> 267083 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594														
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	25	1	409	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	DLQ G-10	427	-0-	427	427	24	1	402	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
02	DLQ G-10	315	-0-	315	742	18	1	297	2	Y	-0-			-0-
03	800 N	390	-0-	-410	332	22	1	367	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
04	746 N	414	-0-	-332	-0-	22	1	374	2	Y	15	14	0	1
						1	4	17	9					
*05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	33	1	403	2	Y	30	30	0	1
						1	4	33	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												//CONT./// 12018 200				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
TBM CATARINA, LLC												//CONT./// 101300																			
PILONCILLO												WELL #: A 6HC				RRCID -> 267084				COMPL. DATE 09/20/2014				TOTAL DEPTH 8267				PERF. 8658 - 13501			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM											
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE											
12	2511 X	2450	-0-		-61		-0-			123 1	2011 2	Y		284		285 0				12											
										4 4	312 9																				
01	DLQ G-10	2474	-0-		2474		2474			121 1	2025 2	Y		293		291 0				14											
										6 4	322 9																				
02	DLQ G-10	2167	-0-		2167		4641			107 1	1780 2	Y		252		254 0				12											
										3 4	277 9																				
03	800 N	2126	-0-		1326		5967			105 1	1788 2	Y		209		210 0				11											
										3 4	230 9																				
*04	3000 N	2146	-0-		-854		5113			108 1	1830 2	Y		185		185 0				11											
										4 4	204 9																				
*05	3100 N	2242	-0-		-858		4255			111 1	1957 2	Y		158		156 0				13											
										174 9																					
PILONCILLO												WELL #: A 3H				RRCID -> 267191				COMPL. DATE 07/11/2015				TOTAL DEPTH 8326				PERF. 9044 - 13589			
12	440 N	440	-0-		-0-		-0-			25 1	414 2	Y		-0-						-0-											
										1 4																					
01	DLQ G-10	370	-0-		370		370			20 1	349 2	Y		-0-						-0-											
										1 4																					
02	DLQ G-10	426	-0-		426		796			24 1	401 2	Y		-0-						-0-											
										1 4																					
03	800 N	355	-0-		-445		351			20 1	334 2	Y		-0-						-0-											
										1 4																					
04	695 N	344	-0-		-351		-0-			19 1	315 2	Y		8		7 0				1											
										1 4	9 9																				
*05	465 N	410	-0-		-55		-0-			24 1	384 2	Y		1		1 0				1											
										1 4	1 9																				
PILONCILLO												WELL #: D 5HB				RRCID -> 267230				COMPL. DATE 11/05/2011				TOTAL DEPTH 8253				PERF. 8938 - 13902			
12	3100 N	2063	-0-		-1037		74			110 1	1792 2	Y		144		144 0				5											
										3 4	158 9																				
01	DLQ G-10	2041	-0-		2041		2115			106 1	1770 2	Y		145		145 0				5											
										5 4	160 9																				
02	2800 N	1857	-0-		-943		1172			97 1	1615 2	Y		130		130 0				5											
										2 4	143 9																				
03	3100 N	1947	-0-		-1153		19			100 1	1697 2	Y		134		134 0				5											
										3 4	147 9																				
*04	1997 N	1978	-0-		-19		-0-			102 1	1731 2	Y		128		127 0				6											
										4 4	141 9																				
*05	2056 N	2056	-0-		-0-		-0-			96 1	1814 2	Y		130		128 0				8											
										3 4	143 9																				
PILONCILLO												WELL #: D 5HA				RRCID -> 267231				COMPL. DATE 11/04/2011				TOTAL DEPTH 8388				PERF. 8915 - 13676			
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-						-0-											
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-						-0-											
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-						-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-						-0-											
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-						-0-											
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-						-0-											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 5HY RRCID -> 267254 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2342 N	1984	-0-	-358	-0-	106 1	1728 2	Y	134	135 0				4
						3 4	147 9							
01	DLQ G-10	1867	-0-	1867	1867	97 1	1623 2	Y	129	130 0				3
						5 4	142 9							
02	2800 N	1655	-0-	-1145	722	87 1	1442 2	Y	113	112 0				4
						2 4	124 9							
03	2320 N	1598	-0-	-722	-0-	82 1	1396 2	Y	107	107 0				4
						2 4	118 9							
*04	1800 N	1551	-0-	-249	-0-	80 1	1361 2	Y	97	97 0				4
						3 4	107 9							
*05	1829 N	1611	-0-	-218	-0-	69 1	1431 2	Y	96	96 0				4
						5 4	106 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 2H RRCID -> 267477 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 7HM RRCID -> 267532 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585														
12	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	139 1	2258 2	Y	53	54 0				1
						4 4	58 9							
01	DLQ G-10	2230	-0-	2230	2230	123 1	2056 2	Y	41	41 0				1
						6 4	45 9							
02	DLQ G-10	2028	-0-	2028	4258	114 1	1880 2	Y	28	28 0				1
						3 4	31 9							
03	800 N	2046	-0-	1246	5504	112 1	1902 2	Y	26	27 0				-0-
						3 4	29 9							
04	3000 N	2091	-0-	-909	4595	115 1	1933 2	Y	35	33 0				2
						4 4	39 9							
*05	3100 N	1855	-0-	-1245	3350	88 1	1713 2	Y	46	46 0				2
						3 4	51 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617														
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	47 1	768 2	Y	72	72 0				2
						1 4	79 9							
01	DLQ G-10	895	-0-	895	895	44 1	741 2	Y	98	97 0				3
						2 4	108 9							
02	DLQ G-10	826	-0-	826	1721	43 1	715 2	Y	61	63 0				1
						1 4	67 9							
03	800 N	784	-0-	-16	1705	40 1	690 2	Y	48	48 0				1
						1 4	53 9							
04	2478 N	773	-0-	-1705	-0-	40 1	673 2	Y	54	53 0				2
						1 4	59 9							
*05	930 N	842	-0-	-88	-0-	34 1	708 2	Y	88	88 0				2
						3 4	97 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC																	
PILONCILLO																	
WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PILONCILLO												WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440					
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PILONCILLO												WELL #: D 11HB RRCID -> 267822 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277					
12	01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
		DLQ G-10	225	-0-	225	225	13	1	207	2	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
02		DLQ G-10	100	-0-	100	325	6	1	92	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	325					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	325					Y	1	1	8			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	325					Y	-0-					-0-
PILONCILLO												WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426					
12	01	2852 X	2579	-0-	-273	-0-	144	1	2354	2	Y	70	70	0			7
							4	4	77	9							
01		DLQ G-10	1860	-0-	1860	1860	103	1	1696	2	Y	51	49	0			9
							5	4	56	9							
02		DLQ G-10	2686	-0-	2686	4546	148	1	2454	2	Y	73	75	0			7
							4	4	80	9							
03		7043 X	2497	-0-	-4546	-0-	136	1	2315	2	Y	36	37	0			6
							6	4	40	9							
*04		2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	134	1	2269	2	Y	14	15	0			5
							5	4	15	9							
*05		2976 X	2519	-0-	-457	-0-	123	1	2373	2	Y	15	15	0			5
							6	4	17	9							
PILONCILLO												WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527					
12	01	3100 N	3817	-0-	717	5082	214	1	3470	2	Y	115	113	0			4
							6	4	127	9							
01		DLQ G-10	2537	-0-	2537	7619	128	1	2278	2	Y	114	111	0			7
							6	4	125	9							
02		9418 X	1799	-0-	-7619	-0-	96	1	1616	2	Y	77	84	0			-0-
							2	4	85	9							
03		5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					-0-
04		1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
*05		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 10HL RRCID -> 267825 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	4650 X	4546	-0-	-104	-0-	247	1	4032	2	Y	236	236	0	6
						7	4	260	9					
01	DLQ G-10	4493	-0-	4493	4493	239	1	3981	2	Y	237	237	0	6
						12	4	261	9					
02	DLQ G-10	4062	-0-	4062	8555	217	1	3608	2	Y	211	211	0	6
						5	4	232	9					
03	12809 X	4254	-0-	-8555	-0-	231	1	3928	2	Y	78	83	0	1
						9	4	86	9					
04	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	227	1	3848	2	Y	23	23	0	1
						8	4	25	9					
*05	4557 X	2698	-0-	-1859	-0-	144	1	2522	2	Y	21	14	0	8
						9	4	23	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 3HD RRCID -> 268353 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10314 - 15235														
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	27	1	441	2	Y	1	1	0	-0-
						1	4	1	9					
01	DLQ G-10	413	-0-	413	413	23	1	388	2	Y	1	1	0	-0-
						1	4	1	9					
02	DLQ G-10	373	-0-	373	786	21	1	350	2	Y	1	1	0	-0-
						1	4	1	9					
03	800 N	395	-0-	-405	381	22	1	371	2	Y	1	1	0	-0-
						1	4	1	9					
04	777 N	396	-0-	-381	-0-	22	1	372	2	Y	1	1	0	-0-
						1	4	1	9					
*05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	378	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
PILONCILLO														
WELL #: D 12HB RRCID -> 268396 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180														
12	3100 N	1742	-0-	-1358	1435	96	1	1581	2	Y	53	52	0	2
						7	4	58	9					
01	DLQ G-10	2124	-0-	2124	3559	116	1	1929	2	Y	66	66	0	2
						6	4	73	9					
02	5188 X	1629	-0-	-3559	-0-	88	1	1458	2	Y	74	76	0	-0-
						2	4	81	9					
03	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-			-0-
04	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-			-0-
*05	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	169	1	2992	2	Y	156	152	0	4
						5	4	172	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 3HA RRCID -> 268405 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216														
12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	71	1	1171	2	Y	21	21	0	1
						2	4	23	9					
01	DLQ G-10	1260	-0-	1260	1260	68	1	1165	2	Y	21	21	0	1
						4	4	23	9					
02	DLQ G-10	1078	-0-	1078	2338	60	1	997	2	Y	18	18	0	1
						1	4	20	9					
03	800 N	1191	-0-	391	2729	65	1	1100	2	Y	20	20	0	1
						4	4	22	9					
04	3000 N	1196	-0-	-1804	925	65	1	1109	2	Y	18	18	0	1
						2	4	20	9					
*05	2116 N	1191	-0-	-925	-0-	64	1	1104	2	Y	19	19	0	1
						2	4	21	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
TBM CATARINA, LLC															//CONT.// 101300																																																																										
PILONCILLO															WELL #: D 12HA															RRCID -> 268407															COMPL. DATE 09/04/2015															TOTAL DEPTH 8832															PERF. 9594 - 13916														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																				
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																					
12	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-			385	1	6276	2	Y	199		204	0			4																																																																					
									11	4	219	9																																																																													
01	DLQ	G-10	5212	-0-	5212	5212			279	1	4749	2	Y	151		151	0			4																																																																					
									18	4	166	9																																																																													
02	DLQ	G-10	4652	-0-	4652	9864			255	1	4242	2	Y	133		137	0			-0-																																																																					
									9	4	146	9																																																																													
03	9864	X	-0-	-0-	-9864	-0-							Y	-0-						-0-																																																																					
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																					
*05	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-							Y	-0-						-0-																																																																					

PILONCILLO															WELL #: E 3HB															RRCID -> 268408															COMPL. DATE 03/04/2015															TOTAL DEPTH 9606															PERF.10375 - 15295														
12	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-			81	1	1337	2	Y	2		2	0			-0-																																																																					
									2	4	2	9																																																																													
01	DLQ	G-10	1476	-0-	1476	1476			82	1	1388	2	Y	2		2	0			-0-																																																																					
									4	4	2	9																																																																													
02	DLQ	G-10	1219	-0-	1219	2695			69	1	1147	2	Y	1		1	0			-0-																																																																					
									2	4	1	9																																																																													
03	800	N	1274	-0-	474	3169			71	1	1199	2	Y	2		2	0			-0-																																																																					
									2	4	2	9																																																																													
04	3000	N	1282	-0-	-1718	1451			71	1	1205	2	Y	3		3	0			-0-																																																																					
									3	4	3	9																																																																													
*05	2731	N	1280	-0-	-1451	-0-			70	1	1194	2	Y	13		13	0			-0-																																																																					
									2	4	14	9																																																																													

PILONCILLO															WELL #: E 5HL															RRCID -> 268412															COMPL. DATE 09/07/2012															TOTAL DEPTH 9676															PERF.10090 - 15011														
12	2728	X	1527	-0-	-1201	-0-			88	1	1436	2	Y	-0-						-0-																																																																					
									3	4																																																																															
01	DLQ	G-10	1465	-0-	1465	1465			83	1	1378	2	Y	-0-						-0-																																																																					
									4	4																																																																															
02	DLQ	G-10	1343	-0-	1343	2808			77	1	1264	2	Y	-0-						-0-																																																																					
									2	4																																																																															
03	4385	X	1577	-0-	-2808	-0-			88	1	1486	2	Y	-0-						-0-																																																																					
									3	4																																																																															
04	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-			93	1	1577	2	Y	43		41	0			2																																																																					
									11	4	47	9																																																																													
*05	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-			73	1	1565	2	Y	56		56	0			2																																																																					
									2	4	62	9																																																																													

PILONCILLO															WELL #: E 5HE															RRCID -> 268413															COMPL. DATE 09/10/2012															TOTAL DEPTH 9599															PERF.10029 - 14880														
12	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-			84	1	1380	2	Y	128		127	0			4																																																																					
									2	4	141	9																																																																													
01	DLQ	G-10	1449	-0-	1449	1449			76	1	1241	2	Y	116		118	0			2																																																																					
									4	4	128	9																																																																													
02	DLQ	G-10	923	-0-	923	2372			48	1	793	2	Y	74		74	0			2																																																																					
									1	4	81	9																																																																													
03	800	N	1017	-0-	217	2589			52	1	875	2	Y	80		79	0			3																																																																					
									2	4	88	9																																																																													
04	3000	N	988	-0-	-2012	577			52	1	879	2	Y	50		52	0			1																																																																					
									2	4	55	9																																																																													
*05	1608	N	1031	-0-	-577	-0-			52	1	954	2	Y	21		21	0			1																																																																					
									2	4	23	9																																																																													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT													
TBM CATARINA, LLC																											
PILONCILLO																											
WELL #: E 3HC RRCID -> 268423 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448																											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE													
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	46 1	752 2	1 9	Y	1	1 0			-0-													
01	DLQ G-10	800	-0-	800	800	45 1	752 2	1 9	Y	1	1 0			-0-													
02	DLQ G-10	709	-0-	709	1509	40 1	667 2	1 9	Y	1	1 0			-0-													
03	800 N	753	-0-	-47	1462	42 1	709 2	1 9	Y	1	1 0			-0-													
04	2199 N	737	-0-	-1462	-0-	41 1	694 2	1 9	Y	1	1 0			-0-													
*05	775 N	736	-0-	-39	-0-	29 1	706 2	1 4	Y	-0-				-0-													
PILONCILLO														WELL #: D 4HE RRCID -> 268430 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893													
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	42 1	680 2	80 9	Y	73	73 0			2													
01	DLQ G-10	795	-0-	795	795	40 1	670 2	83 9	Y	75	75 0			2													
02	DLQ G-10	709	-0-	709	1504	36 1	604 2	68 9	Y	62	62 0			2													
03	800 N	772	-0-	-28	1476	39 1	665 2	67 9	Y	61	61 0			2													
04	2226 N	750	-0-	-1476	-0-	39 1	652 2	58 9	Y	53	53 0			2													
*05	775 N	760	-0-	-15	-0-	29 1	665 2	65 9	Y	59	53 0			8													
PILONCILLO														WELL #: D 12HC RRCID -> 268431 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596													
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	52 1	846 2	31 9	Y	28	27 0			2													
01	DLQ G-10	1436	-0-	1436	1436	80 1	1311 2	40 9	Y	36	38 0			-0-													
02	DLQ G-10	775	-0-	775	2211	42 1	700 2	32 9	Y	29	29 0			-0-													
03	800 N	-0-	-0-	-800	1411				Y	-0-				-0-													
04	1411 N	-0-	-0-	-1411	-0-				Y	-0-				-0-													
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	60 1	911 2	44 9	Y	40	40 0			-0-													
PILONCILLO														WELL #: D 12HD RRCID -> 268432 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC																
PILONCILLO																
WELL #: D 16HA RRCID -> 268433 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9354 - 14980																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3813 X	3165	-0-	-648	-0-	176	1	2871	2	Y	103	102	0			3
						5	4	113	9							
01	DLQ G-10	3229	-0-	3229	3229	176	1	2928	2	Y	105	105	0			3
						9	4	116	9							
02	DLQ G-10	3013	-0-	3013	6242	165	1	2741	2	Y	94	94	0			3
						4	4	103	9							
03	9664 X	3422	-0-	-6242	-0-	184	1	3118	2	Y	104	103	0			4
						6	4	114	9							
04	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	189	1	3191	2	Y	110	110	0			4
						7	4	121	9							
*05	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	200	1	3734	2	Y	116	116	0			4
						7	4	128	9							
PILONCILLO																
WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PILONCILLO																
WELL #: E 5HA RRCID -> 268495 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 10165 - 15086																
12	2263 X	2129	-0-	-134	-0-	115	1	1879	2	Y	120	119	0			3
						3	4	132	9							
01	DLQ G-10	1980	-0-	1980	1980	104	1	1747	2	Y	113	116	0			-0-
						5	4	124	9							
02	DLQ G-10	2003	-0-	2003	3983	107	1	1770	2	Y	112	110	0			2
						3	4	123	9							
03	800 N	2274	-0-	1474	5457	119	1	2011	2	Y	127	124	0			5
						4	4	140	9							
*04	3000 N	2016	-0-	-984	4473	106	1	1788	2	Y	107	110	0			2
						4	4	118	9							
*05	3100 N	2416	-0-	-684	3789	120	1	2197	2	Y	87	83	0			6
						3	4	96	9							
PILONCILLO																
WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053																
12	1581 X	382	-0-	-1199	-0-	23	1	358	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	DLQ G-10	307	-0-	307	307	15	1	291	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	DLQ G-10	919	-0-	919	1226	51	1	844	2	Y	21	20	0			1
						1	4	23	9							
03	800 N	1036	-0-	236	1462	55	1	946	2	Y	30	31	0			-0-
						2	4	33	9							
04	1512 N	50	-0-	-1462	-0-	3	1	46	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*05	1023 N	748	-0-	-275	-0-	34	1	688	2	Y	19	19	0			-0-
						5	4	21	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 14HB RRCID -> 268504 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	20 1	323 2	2	Y	20	19 0			1
01	DLQ G-10	307	-0-	307	307	17 1	286 2	2	Y	3	4 0			-0-
02	DLQ G-10	268	-0-	268	575	15 1	252 2	2	Y	1	1 0			-0-
03	800 N	321	-0-	-479	96	17 1	288 2	2	Y	14	13 0			1
04	496 N	400	-0-	-96	-0-	20 1	335 2	2	Y	40	39 0			2
*05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	31 1	426 2	2	Y	45	45 0			2
PILONCILLO														
WELL #: E 5HB RRCID -> 268505 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 10048 - 14969														
12	217 X	204	-0-	-13	-0-	10 1	168 2	2	Y	24	24 0			1
01	DLQ G-10	203	-0-	203	203	10 1	166 2	2	Y	24	24 0			1
02	DLQ G-10	184	-0-	184	387	9 1	152 2	2	Y	21	21 0			1
03	596 N	209	-0-	-387	-0-	10 1	173 2	2	Y	24	24 0			1
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	16 1	275 2	2	Y	20	20 0			1
*05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	26 1	317 2	2	Y	21	15 0			7
PILONCILLO														
WELL #: A 8HL RRCID -> 268526 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659														
12	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	96 1	1568 2	2	Y	151	151 0			2
01	DLQ G-10	1802	-0-	1802	1802	92 1	1538 2	2	Y	152	153 0			1
02	DLQ G-10	1635	-0-	1635	3437	84 1	1399 2	2	Y	136	135 0			2
03	5197 X	1760	-0-	-3437	-0-	90 1	1521 2	2	Y	131	131 0			2
*04	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	87 1	1474 2	2	Y	117	117 0			2
*05	1829 X	1734	-0-	-95	-0-	76 1	1525 2	2	Y	118	118 0			2
PILONCILLO														
WELL #: D 14HW RRCID -> 268528 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134														
12	434 X	243	-0-	-191	-0-	14 1	221 2	2	Y	6	6 0			-0-
01	DLQ G-10	407	-0-	407	407	25 1	377 2	2	Y	3	3 0			-0-
02	DLQ G-10	268	-0-	268	675	15 1	251 2	2	Y	2	2 0			-0-
03	800 N	827	-0-	27	702	46 1	773 2	2	Y	6	6 0			-0-
04	2790 N	2088	-0-	-702	-0-	114 1	1930 2	2	Y	36	33 0			3
*05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	53 1	783 2	2	Y	19	20 0			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 14HX RRCID -> 268807 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	21 1	342 2	4 9	Y	4	4 0			-0-
01	DLQ G-10	393	-0-	393	393	21 1	350 2	21 9	Y	19	19 0			-0-
02	DLQ G-10	350	-0-	350	743	19 1	311 2	20 9	Y	18	17 0			1
03	800 N	497	-0-	-303	440	26 1	444 2	1 4	Y	24	24 0			1
04	1840 N	1400	-0-	-440	-0-	74 1	1256 2	3 4	Y	61	59 0			3
*05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	31 1	750 2	1 4	Y	35	35 0			3
PILONCILLO														
WELL #: A 8HC RRCID -> 268808 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	13 1	Y	-0-	-0-			-0-
01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	13 1	211 2	32 9	Y	-0-	-0-			-0-
02	DLQ G-10	256	-0-	256	266	21 1	347 2	1 4	Y	29	28 0			1
03	678 N	412	-0-	-266	-0-	25 1	424 2	3 4	Y	39	39 0			1
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	36 1	419 2	59 9	Y	36	36 0			1
*05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	36 1	419 2	59 9	Y	54	54 0			1
PILONCILLO														
WELL #: A 8HD RRCID -> 268812 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919														
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9 1	146 2	6 4	Y	16	17 0			-0-
01	DLQ G-10	54	-0-	54	54	3 1	45 2	6 9	Y	5	5 0			-0-
02	DLQ G-10	34	-0-	34	88	2 1	29 2	3 9	Y	3	3 0			-0-
03	105 N	17	-0-	-88	-0-	1 1	15 2	1 9	Y	1	1 0			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	2 9	Y	2	2 0			-0-
*05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2			Y	-0-	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: F 2HA RRCID -> 268814 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664														
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	39 1	635 2	1 4	Y	72	72 0			2
01	DLQ G-10	772	-0-	772	772	39 1	648 2	2 4	Y	75	75 0			2
02	DLQ G-10	669	-0-	669	1441	34 1	564 2	1 4	Y	64	64 0			2
03	800 N	710	-0-	-90	1351	35 1	601 2	1 4	Y	66	66 0			2
04	2073 N	722	-0-	-1351	-0-	36 1	615 2	1 4	Y	64	64 0			2
*05	744 N	736	-0-	-8	-0-	27 1	640 2	1 4	Y	62	64 0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 9HW RRCID -> 268815 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	91	1	1484	2	Y	141	141	0	4
						3	4	155	9					
01	DLQ G-10	1757	-0-	1757	1757	86	1	1440	2	Y	206	202	0	8
						4	4	227	9					
02	2800 N	1870	-0-	-930	827	90	1	1495	2	Y	257	257	0	8
						2	4	283	9					
03	2721 N	1894	-0-	-827	-0-	94	1	1590	2	Y	187	190	0	5
						4	4	206	9					
04	1710 N	1694	-0-	-16	-0-	84	1	1425	2	Y	165	165	0	5
						3	4	182	9					
*05	2077 N	1739	-0-	-338	-0-	72	1	1462	2	Y	184	183	0	6
						3	4	202	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 13HA RRCID -> 268864 COMPL. DATE 12/26/2022 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669														
12	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	102	1	1659	2	Y	2	2	0	-0-
						3	4	2	9					
01	DLQ G-10	1475	-0-	1475	1475	83	1	1386	2	Y	2	2	0	-0-
						4	4	2	9					
02	2975 X	1500	-0-	-1475	-0-	84	1	1412	2	Y	2	2	0	-0-
						2	4	2	9					
03	1829 X	1683	-0-	-146	-0-	93	1	1581	2	Y	2	2	0	-0-
						7	4	2	9					
04	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	98	1	1655	2	Y	36	33	0	3
						4	4	40	9					
*05	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	79	1	1652	2	Y	84	84	0	3
						3	4	92	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 14HA RRCID -> 268877 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387														
12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	61	1	998	2	Y	71	70	0	2
						2	4	78	9					
01	DLQ G-10	1107	-0-	1107	1107	58	1	963	2	Y	75	75	0	2
						3	4	83	9					
02	DLQ G-10	1000	-0-	1000	2107	53	1	872	2	Y	67	67	0	2
						1	4	74	9					
03	800 N	1043	-0-	243	2350	56	1	957	2	Y	25	27	0	-0-
						2	4	28	9					
04	3000 N	1042	-0-	-1958	392	55	1	937	2	Y	44	41	0	3
						2	4	48	9					
*05	1485 N	1093	-0-	-392	-0-	56	1	1001	2	Y	31	31	0	3
						2	4	34	9					
PILONCILLO														
WELL #: F 2HB RRCID -> 268880 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868														
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	43	1	700	2	Y	78	78	0	3
						1	4	86	9					
01	DLQ G-10	839	-0-	839	839	42	1	707	2	Y	80	80	0	3
						2	4	88	9					
02	DLQ G-10	714	-0-	714	1553	36	1	602	2	Y	68	68	0	3
						1	4	75	9					
03	800 N	781	-0-	-19	1534	39	1	662	2	Y	72	72	0	3
						1	4	79	9					
*04	2285 N	751	-0-	-1534	-0-	38	1	643	2	Y	63	63	0	3
						1	4	69	9					
*05	806 N	724	-0-	-82	-0-	25	1	633	2	Y	59	53	0	9
						1	4	65	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 9HX RRCID -> 268881														
COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
12	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	97 1	1575 2	Y	121	121	0		3	
						3 4	133 9							
01	DLQ G-10	1492	-0-	1492	1492	77 1	1287 2	Y	113	113	0		3	
						4 4	124 9							
02	3035 X	1543	-0-	-1492	-0-	78 1	1294 2	Y	154	152	0		5	
						2 4	169 9							
03	1798 X	1789	-0-	-9	-0-	87 1	1478 2	Y	201	200	0		6	
						3 4	221 9							
04	1740 X	1723	-0-	-17	-0-	88 1	1486 2	Y	133	135	0		4	
						3 4	146 9							
*05	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	63 1	1471 2	Y	159	158	0		5	
						3 4	175 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 10HA RRCID -> 268883														
COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872														
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	37 1	606 2	Y	18	18	0		1	
						1 4	20 9							
01	DLQ G-10	727	-0-	727	727	40 1	663 2	Y	20	20	0		1	
						2 4	22 9							
02	DLQ G-10	692	-0-	692	1419	34 1	558 2	Y	90	89	0		2	
						1 4	99 9							
03	800 N	733	-0-	-67	1352	36 1	617 2	Y	72	72	0		2	
						1 4	79 9							
04	1960 N	608	-0-	-1352	-0-	30 1	513 2	Y	58	58	0		2	
						1 4	64 9							
*05	775 N	619	-0-	-156	-0-	21 1	560 2	Y	34	33	0		3	
						1 4	37 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 7HA RRCID -> 268996														
COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734														
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	58 1	953 2	Y	38	38	0		1	
						15 4	42 9							
01	DLQ G-10	722	-0-	722	722	38 1	646 2	Y	26	25	0		2	
						9 4	29 9							
02	DLQ G-10	1339	-0-	1339	2061	64 1	1063 2	Y	191	183	0		10	
						2 4	210 9							
03	800 N	1314	-0-	514	2575	62 1	1046 2	Y	185	193	0		2	
						2 4	204 9							
04	3000 N	1179	-0-	-1821	754	61 1	1033 2	Y	75	74	0		3	
						2 4	83 9							
*05	1921 N	1167	-0-	-754	-0-	59 1	1030 2	Y	69	72	0		-0-	
						2 4	76 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 9HY RRCID -> 269002														
COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930														
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	51 1	833 2	Y	48	48	0		1	
						1 4	53 9							
01	DLQ G-10	998	-0-	998	998	49 1	812 2	Y	123	121	0		3	
						2 4	135 9							
02	DLQ G-10	946	-0-	946	1944	46 1	767 2	Y	120	119	0		4	
						1 4	132 9							
03	800 N	1047	-0-	247	2191	50 1	839 2	Y	142	142	0		4	
						2 4	156 9							
04	3000 N	1081	-0-	-1919	272	50 1	850 2	Y	163	161	0		6	
						2 4	179 9							
*05	1253 N	981	-0-	-272	-0-	40 1	852 2	Y	79	79	0		6	
						2 4	87 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 101300															
WELL #: D 13HB RRCID -> 269012 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PILONCILLO													WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677		
12	2759 X	2513	-0-	-246	-0-	138	1	2246	2	Y	114	114	0		5
						4	4	125	9						
01	DLQ G-10	1940	-0-	1940	1940	110	1	1727	2	Y	89	89	0		5
						5	4	98	9						
02	DLQ G-10	2596	-0-	2596	4536	140	1	2322	2	Y	118	117	0		6
						4	4	130	9						
03	7605 X	3069	-0-	-4536	-0-	164	1	2789	2	Y	101	102	0		5
						5	4	111	9						
*04	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	136	1	2303	2	Y	91	91	0		5
						8	4	100	9						
*05	2883 X	2548	-0-	-335	-0-	114	1	2328	2	Y	92	92	0		5
						5	4	101	9						

PILONCILLO													WELL #: F 2HC RRCID -> 269140 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870		
12	899 X	782	-0-	-117	-0-	43	1	696	2	Y	38	38	0		1
						1	4	42	9						
01	DLQ G-10	784	-0-	784	784	42	1	697	2	Y	39	39	0		1
						2	4	43	9						
02	DLQ G-10	398	-0-	398	1182	21	1	352	2	Y	19	20	0		-0-
						4	4	21	9						
03	800 N	849	-0-	49	1231	46	1	751	2	Y	46	44	0		2
						1	4	51	9						
04	1925 N	694	-0-	-1231	-0-	35	1	595	2	Y	39	41	0		-0-
						21	4	43	9						
*05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	44	1	683	2	Y	42	41	0		1
						1	4	46	9						

PILONCILLO													WELL #: A 9HZ RRCID -> 269171 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234		
12	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	72	1	1181	2	Y	320	321	0		8
						2	4	352	9						
01	DLQ G-10	1598	-0-	1598	1598	69	1	1148	2	Y	344	343	0		9
						3	4	378	9						
02	DLQ G-10	1522	-0-	1522	3120	67	1	1113	2	Y	309	309	0		9
						2	4	340	9						
03	800 N	1506	-0-	706	3826	64	1	1088	2	Y	320	320	0		9
						2	4	352	9						
04	3000 N	1520	-0-	-1480	2346	68	1	1147	2	Y	275	275	0		9
						2	4	303	9						
*05	3100 N	1372	-0-	-1728	618	57	1	991	2	Y	294	288	0		15
						1	4	323	9						

PILONCILLO													WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 14HZ RRCID -> 269176 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)		CODE		M		AMT	CODE	AMT	
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	32	1	526	2	Y	43	43	0	1
						1	4	47	9					
01	DLQ G-10	696	-0-	696	696	34	1	571	2	Y	81	80	0	2
						2	4	89	9					
02	DLQ G-10	603	-0-	603	1299	30	1	495	2	Y	70	70	0	2
						1	4	77	9					
03	800 N	620	-0-	-180	1119	30	1	512	2	Y	70	70	0	2
						1	4	77	9					
04	1692 N	573	-0-	-1119	-0-	28	1	479	2	Y	59	59	0	2
						1	4	65	9					
*05	682 N	534	-0-	-148	-0-	28	1	464	2	Y	37	39	0	-0-
						1	4	41	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526														
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	Y	38	38	0	1
						1	4	42	9					
01	DLQ G-10	342	-0-	342	342	17	1	283	2	Y	37	37	0	1
						1	4	41	9					
02	DLQ G-10	316	-0-	316	658	16	1	263	2	Y	34	34	0	1
						37	9							
03	800 N	357	-0-	-443	215	17	1	292	2	Y	43	42	0	2
						1	4	47	9					
04	565 N	350	-0-	-215	-0-	17	1	286	2	Y	42	43	0	1
						1	4	46	9					
*05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	324	2	Y	44	43	0	2
						1	4	48	9					
PILONCILLO														
WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970														
12	961 X	913	-0-	-48	-0-	50	1	820	2	Y	38	38	0	1
						1	4	42	9					
01	DLQ G-10	893	-0-	893	893	48	1	801	2	Y	38	38	0	1
						2	4	42	9					
02	DLQ G-10	725	-0-	725	1618	39	1	649	2	Y	30	29	0	2
						4	4	33	9					
03	800 N	908	-0-	108	1726	48	1	818	2	Y	37	38	0	1
						1	4	41	9					
04	2587 N	861	-0-	-1726	-0-	46	1	771	2	Y	38	37	0	2
						2	4	42	9					
*05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	42	1	850	2	Y	59	59	0	2
						2	4	65	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2728 X	2620	-0-	-108	-0-	143	1	2334	2	Y	126	127	0		3
						4	4	139	9						
01	DLQ G-10	2501	-0-	2501	2501	133	1	2226	2	Y	124	124	0		3
						6	4	136	9						
02	DLQ G-10	2303	-0-	2303	4804	123	1	2043	2	Y	122	121	0		4
						3	4	134	9						
03	7309 X	2505	-0-	-4804	-0-	130	1	2209	2	Y	147	146	0		5
						4	4	162	9						
04	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	130	1	2210	2	Y	114	115	0		4
						5	4	125	9						
*05	2635 X	2515	-0-	-120	-0-	121	1	2259	2	Y	118	117	0		5
						5	4	130	9						
PILONCILLO															
WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300															
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	24	1	385	2	Y	43	44	0		1
						1	4	47	9						
01	DLQ G-10	417	-0-	417	417	21	1	352	2	Y	39	39	0		1
						1	4	43	9						
02	DLQ G-10	420	-0-	420	837	20	1	337	2	Y	56	55	0		2
						1	4	62	9						
03	800 N	446	-0-	-354	483	21	1	352	2	Y	65	65	0		2
						1	4	72	9						
04	970 N	487	-0-	-483	-0-	23	1	390	2	Y	66	66	0		2
						1	4	73	9						
*05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	26	1	427	2	Y	46	45	0		3
						1	4	51	9						
PILONCILLO															
WELL #: D 21HA RRCID -> 269219 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978															
12	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	143	1	2336	2	Y	304	304	0		9
						4	4	334	9						
01	DLQ G-10	2926	-0-	2926	2926	146	1	2420	2	Y	320	320	0		9
						8	4	352	9						
02	DLQ G-10	2526	-0-	2526	5452	126	1	2097	2	Y	273	273	0		9
						3	4	300	9						
03	8104 X	2652	-0-	-5452	-0-	130	1	2208	2	Y	282	282	0		9
						4	4	310	9						
*04	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	125	1	2119	2	Y	261	260	0		10
						4	4	287	9						
*05	2914 X	2654	-0-	-260	-0-	125	1	2197	2	Y	296	295	0		11
						6	4	326	9						
PILONCILLO															
WELL #: E 6HA RRCID -> 269220 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425															
12	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	124	1	2024	2	Y	139	139	0		4
						4	4	153	9						
01	DLQ G-10	2249	-0-	2249	2249	118	1	1973	2	Y	138	138	0		4
						6	4	152	9						
02	DLQ G-10	2056	-0-	2056	4305	109	1	1806	2	Y	125	125	0		4
						3	4	138	9						
03	800 N	2151	-0-	1351	5656	112	1	1895	2	Y	128	128	0		4
						3	4	141	9						
04	3000 N	2114	-0-	-886	4770	110	1	1871	2	Y	117	117	0		4
						4	4	129	9						
*05	3100 N	2181	-0-	-919	3851	106	1	1937	2	Y	121	119	0		6
						5	4	133	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 7HC RRCID -> 269607 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	63 1	1019 2	58 9	Y	53	53 0		-0-	
01	DLQ G-10	1378	-0-	1378	1378	74 1	1228 2	72 9	Y	65	65 0		-0-	
02	DLQ G-10	1002	-0-	1002	2380	54 1	895 2	52 9	Y	47	47 0		-0-	
03	800 N	966	-0-	166	2546	51 1	870 2	43 9	Y	39	39 0		-0-	
*04	3000 N	916	-0-	-2084	462	49 1	825 2	40 9	Y	36	36 0		-0-	
*05	1465 N	1003	-0-	-462	-0-	52 1	879 2	70 9	Y	64	64 0		-0-	
PILONCILLO														
WELL #: D 15HB RRCID -> 269704 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888														
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	47 1	763 2	133 9	Y	121	121 0		3	
01	DLQ G-10	893	-0-	893	893	44 1	723 2	124 9	Y	113	113 0		3	
02	DLQ G-10	793	-0-	793	1686	39 1	645 2	108 9	Y	98	98 0		3	
03	800 N	855	-0-	55	1741	41 1	699 2	114 9	Y	104	104 0		3	
04	2644 N	903	-0-	-1741	-0-	46 1	772 2	83 9	Y	75	76 0		2	
*05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	37 1	792 2	80 9	Y	73	75 0		-0-	
PILONCILLO														
WELL #: D 15HA RRCID -> 269706 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595														
12	3100 N	2385	-0-	-715	7402	125 1	2038 2	218 9	Y	198	197 0		5	
01	DLQ G-10	2347	-0-	2347	9749	121 1	2008 2	212 9	Y	193	193 0		5	
02	11872 X	2123	-0-	-9749	-0-	110 1	1822 2	188 9	Y	171	171 0		5	
03	2666 X	2203	-0-	-463	-0-	112 1	1905 2	183 9	Y	166	166 0		5	
04	2580 X	2158	-0-	-422	-0-	111 1	1880 2	163 9	Y	148	148 0		5	
*05	2387 X	2262	-0-	-125	-0-	111 1	1977 2	169 9	Y	154	154 0		5	
PILONCILLO														
WELL #: E 6HB RRCID -> 269709 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426														
12	2449 X	2362	-0-	-87	-0-	127 1	2066 2	165 9	Y	150	150 0		4	
01	DLQ G-10	2317	-0-	2317	2317	122 1	2024 2	165 9	Y	150	150 0		4	
02	DLQ G-10	2035	-0-	2035	4352	107 1	1782 2	143 9	Y	130	130 0		4	
03	6328 X	1976	-0-	-4352	-0-	102 1	1735 2	136 9	Y	124	124 0		4	
04	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	105 1	1770 2	130 9	Y	118	118 0		4	
*05	2356 X	1977	-0-	-379	-0-	91 1	1757 2	124 9	Y	113	113 0		4	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC																	
PILONCILLO																	
WELL #: E 6HL RRCID -> 269710 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE				
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	30	1	491	2	Y	52	52 0	2				
						1	4	57	9								
01	DLQ G-10	450	-0-	450	450	23	1	379	2	Y	41	41 0	2				
						3	4	45	9								
02	DLQ G-10	569	-0-	569	1019	29	1	483	2	Y	51	52 0	1				
						1	4	56	9								
03	800 N	574	-0-	-226	793	29	1	487	2	Y	52	51 0	2				
						1	4	57	9								
04	1364 N	571	-0-	-793	-0-	29	1	493	2	Y	44	46 0	-0-				
						1	4	48	9								
*05	620 N	611	-0-	-9	-0-	25	1	585	2	Y	-0-		-0-				
						1	4										
PILONCILLO																	
WELL #: A 7HD RRCID -> 269711 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775																	
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	39	1	631	2	Y	25	25 0	1				
						1	4	28	9								
01	DLQ G-10	680	-0-	680	680	37	1	613	2	Y	25	25 0	1				
						2	4	28	9								
02	DLQ G-10	647	-0-	647	1327	35	1	585	2	Y	24	24 0	1				
						1	4	26	9								
03	800 N	681	-0-	-119	1208	36	1	614	2	Y	24	24 0	1				
						5	4	26	9								
04	1899 N	691	-0-	-1208	-0-	38	1	645	2	Y	6	7 0	-0-				
						1	4	7	9								
*05	713 N	690	-0-	-23	-0-	27	1	662	2	Y	-0-		-0-				
						1	4										
PILONCILLO																	
WELL #: A 15HM RRCID -> 269767 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657																	
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	37	1	605	2	Y	179	180 0	5				
						1	4	197	9								
01	DLQ G-10	957	-0-	957	957	43	1	719	2	Y	175	177 0	3				
						2	4	193	9								
02	DLQ G-10	1170	-0-	1170	2127	53	1	886	2	Y	209	207 0	5				
						1	4	230	9								
03	800 N	1101	-0-	301	2428	50	1	854	2	Y	177	177 0	5				
						2	4	195	9								
04	3000 N	1078	-0-	-1922	506	51	1	870	2	Y	141	141 0	5				
						2	4	155	9								
*05	1547 N	1041	-0-	-506	-0-	47	1	907	2	Y	77	71 0	11				
						2	4	85	9								
PILONCILLO																	
WELL #: A 15HY RRCID -> 269771 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357																	
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	48	1	782	2	Y	175	175 0	5				
						1	4	193	9								
01	DLQ G-10	944	-0-	944	944	46	1	764	2	Y	120	122 0	3				
						2	4	132	9								
02	DLQ G-10	934	-0-	934	1878	42	1	691	2	Y	182	179 0	6				
						1	4	200	9								
03	800 N	1019	-0-	219	2097	44	1	745	2	Y	208	208 0	6				
						1	4	229	9								
04	3000 N	999	-0-	-2001	96	43	1	736	2	Y	198	197 0	7				
						2	4	218	9								
*05	1158 N	1062	-0-	-96	-0-	35	1	777	2	Y	225	225 0	7				
						2	4	248	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO			//CONT.// 12018 200 101300 WELL #: D 24HB			NON-ASSOCIATED RRCID -> 269772			CAPACITY COMPL. DATE 02/21/2013			CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-			36	1	586	2	Y	17	17	0			1
								1	4	19	9							
01	DLQ G-10	600	-0-	600	600			33	1	548	2	Y	15	16	0			-0-
								2	4	17	9							
02	DLQ G-10	736	-0-	736	1336			37	1	620	2	Y	71	68	0			3
								1	4	78	9							
03	2339 X	1003	-0-	-1336	-0-			49	1	828	2	Y	113	112	0			4
								2	4	124	9							
04	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-			56	1	953	2	Y	125	125	0			4
								2	4	138	9							
*05	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-			53	1	960	2	Y	111	111	0			4
								3	4	122	9							

PILONCILLO			WELL #: C 1VH			RRCID -> 269774			COMPL. DATE 06/05/2015			TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8724 - 14843						
12	10509 X	9991	-0-	-518	-0-			567	1	9250	2	Y	144	144	0			4
								16	4	158	9							
01	DLQ G-10	9800	-0-	9800	9800			545	1	9070	2	Y	144	144	0			4
								27	4	158	9							
02	DLQ G-10	9013	-0-	9013	18813			501	1	8314	2	Y	168	167	0			5
								13	4	185	9							
03	28401 X	9588	-0-	-18813	-0-			522	1	8851	2	Y	181	181	0			5
								16	4	199	9							
04	9315 X	9315	-0-	-0-	-0-			511	1	8644	2	Y	129	130	0			4
								18	4	142	9							
*05	9982 X	9716	-0-	-266	-0-			508	1	9051	2	Y	123	122	0			5
								22	4	135	9							

PILONCILLO			WELL #: D 15HC			RRCID -> 269775			COMPL. DATE 09/12/2014			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919						
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-			65	1	1061	2	Y	125	125	0			3
								2	4	138	9							
01	DLQ G-10	1105	-0-	1105	1105			54	1	904	2	Y	131	131	0			3
								3	4	144	9							
02	DLQ G-10	986	-0-	986	2091			49	1	807	2	Y	117	117	0			3
								1	4	129	9							
03	800 N	1039	-0-	239	2330			50	1	853	2	Y	122	121	0			4
								2	4	134	9							
04	3000 N	1045	-0-	-1955	375			52	1	873	2	Y	107	108	0			3
								2	4	118	9							
*05	1407 N	1032	-0-	-375	-0-			48	1	873	2	Y	101	101	0			3
								111	9									

PILONCILLO			WELL #: D 21HB			RRCID -> 269776			COMPL. DATE 09/21/2014			TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858						
12	3100 N	2010	-0-	-1090	252			107	1	1747	2	Y	139	139	0			3
								3	4	153	9							
01	DLQ G-10	2028	-0-	2028	2280			105	1	1762	2	Y	142	142	0			3
								5	4	156	9							
02	4121 X	1841	-0-	-2280	-0-			96	1	1601	2	Y	128	128	0			3
								3	4	141	9							
03	2077 X	1930	-0-	-147	-0-			99	1	1685	2	Y	130	131	0			2
								3	4	143	9							
*04	2010 X	1862	-0-	-148	-0-			97	1	1639	2	Y	112	111	0			3
								3	4	123	9							
*05	2046 N	1973	-0-	-73	-0-			87	1	1721	2	Y	147	145	0			5
								3	4	162	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		M		AMT	CODE	AMT	
12	3038 X	2961	-0-	-77	-0-	156	1	2550	2	Y	228	228	0	6
						4	4	251	9					
01	DLQ G-10	2930	-0-	2930	2930	151	1	2518	2	Y	230	230	0	6
						8	4	253	9					
02	DLQ G-10	2628	-0-	2628	5558	137	1	2267	2	Y	201	201	0	6
						3	4	221	9					
03	8334 X	2776	-0-	-5558	-0-	142	1	2403	2	Y	206	204	0	8
						4	4	227	9					
04	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	147	1	2491	2	Y	193	195	0	6
						10	4	212	9					
*05	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	147	1	2633	2	Y	197	194	0	9
						6	4	217	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 15HX RRCID -> 269928 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115														
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	51	1	841	2	Y	202	202	0	3
						4	4	222	9					
01	DLQ G-10	1535	-0-	1535	1535	73	1	1145	2	Y	278	278	0	3
						11	4	306	9					
02	DLQ G-10	976	-0-	976	2511	44	1	739	2	Y	173	164	0	12
						3	4	190	9					
03	800 N	1020	-0-	220	2731	47	1	807	2	Y	150	154	0	8
						1	4	165	9					
04	3000 N	920	-0-	-2080	651	45	1	756	2	Y	102	107	0	3
						7	4	112	9					
*05	1364 N	713	-0-	-651	-0-	23	1	620	2	Y	63	62	0	4
						1	4	69	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 15HD RRCID -> 269929 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733														
12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	75	1	1226	2	Y	159	160	0	4
						2	4	175	9					
01	DLQ G-10	1153	-0-	1153	1153	56	1	932	2	Y	147	147	0	4
						3	4	162	9					
02	DLQ G-10	1002	-0-	1002	2155	49	1	812	2	Y	127	127	0	4
						1	4	140	9					
03	800 N	1051	-0-	251	2406	50	1	855	2	Y	131	131	0	4
						2	4	144	9					
04	3000 N	1056	-0-	-1944	462	52	1	879	2	Y	112	113	0	3
						2	4	123	9					
*05	1531 N	1069	-0-	-462	-0-	50	1	909	2	Y	99	98	0	4
						1	4	109	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 6HC RRCID -> 269934 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235														
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	44	1	723	2	Y	39	39	0	1
						1	4	43	9					
01	DLQ G-10	792	-0-	792	792	42	1	705	2	Y	39	39	0	1
						2	4	43	9					
02	DLQ G-10	714	-0-	714	1506	38	1	636	2	Y	35	35	0	1
						1	4	39	9					
03	2265 X	759	-0-	-1506	-0-	40	1	678	2	Y	36	36	0	1
						1	4	40	9					
04	763 X	763	-0-	-0-	-0-	40	1	685	2	Y	34	34	0	1
						1	4	37	9					
*05	860 X	860	-0-	-0-	-0-	35	1	785	2	Y	34	35	0	-0-
						3	4	37	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 15HZ RRCID -> 269935 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	41 1	661 2	36 9	Y	33	33 0			1
01	DLQ G-10	765	-0-	765	765	41 1	685 2	37 9	Y	34	34 0			1
02	DLQ G-10	760	-0-	760	1525	36 1	605 2	118 9	Y	107	105 0			3
03	800 N	724	-0-	-76	1449	33 1	563 2	127 9	Y	115	114 0			4
04	2088 N	639	-0-	-1449	-0-	28 1	480 2	130 9	Y	118	116 0			6
05	837 N	530	-0-	-307	-0-	27 1	444 2	58 9	Y	53	53 0			6
PILONCILLO														
WELL #: A 7HE RRCID -> 270028 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146														
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	58 1	940 2	216 9	Y	196	197 0			5
01	DLQ G-10	1195	-0-	1195	1195	55 1	921 2	216 9	Y	196	196 0			5
02	DLQ G-10	1080	-0-	1080	2275	50 1	836 2	193 9	Y	175	175 0			5
03	800 N	1098	-0-	298	2573	54 1	909 2	133 9	Y	121	124 0			2
04	3000 N	1036	-0-	-1964	609	54 1	919 2	61 9	Y	55	55 0			2
*05	1653 N	1044	-0-	-609	-0-	54 1	933 2	55 9	Y	50	50 0			2
PILONCILLO														
WELL #: D 24HZ RRCID -> 270031 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937														
12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	70 1	1136 2	141 9	Y	128	129 0			3
01	DLQ G-10	1325	-0-	1325	1325	67 1	1114 2	141 9	Y	128	128 0			3
02	DLQ G-10	1214	-0-	1214	2539	62 1	1022 2	128 9	Y	116	116 0			3
03	800 N	1298	-0-	498	3037	65 1	1096 2	135 9	Y	123	122 0			4
04	3000 N	1325	-0-	-1675	1362	68 1	1146 2	106 9	Y	96	97 0			3
*05	2665 N	1303	-0-	-1362	-0-	70 1	1144 2	87 9	Y	79	78 0			4
PILONCILLO														
WELL #: D 21HD RRCID -> 270060 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193														
12	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	138 1	2250 2	338 9	Y	307	308 0			9
01	DLQ G-10	2838	-0-	2838	2838	142 1	2333 2	356 9	Y	324	324 0			9
02	DLQ G-10	2415	-0-	2415	5253	120 1	1991 2	301 9	Y	274	276 0			7
03	800 N	2796	-0-	1996	7249	136 1	2314 2	342 9	Y	311	308 0			10
04	3000 N	2335	-0-	-665	6584	112 1	1896 2	323 9	Y	294	295 0			9
*05	3100 N	2345	-0-	-755	5829	108 1	1979 2	255 9	Y	232	233 0			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 6HD RRCID -> 270104 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	70 1	1150 2	43 9	Y	39	39 0		1	
01 DLQ G-10		1170	-0-	1170	1170	64 1	1062 2	41 9	Y	37	37 0		1	
02 DLQ G-10		1157	-0-	1157	2327	63 1	1053 2	39 9	Y	35	35 0		1	
03	800 N	1339	-0-	539	2866	71 1	1221 2	45 9	Y	41	41 0		1	
04	3000 N	699	-0-	-2301	565	38 1	646 2	14 9	Y	13	14 0		-0-	
*05	1564 N	999	-0-	-565	-0-	51 1	933 2	13 9	Y	12	12 0		-0-	
PILONCILLO														
WELL #: D 24HE RRCID -> 270260 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988														
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	18 1	290 2	48 9	Y	44	44 0		2	
01 DLQ G-10		337	-0-	337	337	16 1	274 2	46 9	Y	42	42 0		2	
02 DLQ G-10		330	-0-	330	667	16 1	270 2	44 9	Y	40	40 0		2	
03	800 N	380	-0-	-420	247	18 1	310 2	51 9	Y	46	45 0		3	
*04	633 N	386	-0-	-247	-0-	19 1	329 2	37 9	Y	34	35 0		2	
*05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	31 1	319 2	34 9	Y	31	23 0		10	
PILONCILLO														
WELL #: A 15HW RRCID -> 270261 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578														
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	37 1	612 2	6 4	Y	97	95 0		5	
01 DLQ G-10		1095	-0-	1095	1095	60 1	947 2	86 9	Y	78	82 0		1	
02 DLQ G-10		317	-0-	317	1412	17 1	278 2	22 9	Y	20	20 0		1	
03	800 N	2809	-0-	2009	3421	152 1	2454 2	199 9	Y	181	172 0		10	
*04	3000 N	1307	-0-	-1693	1728	68 1	1152 2	85 9	Y	77	77 0		10	
*05	3100 N	1450	-0-	-1650	78	78 1	1242 2	129 9	Y	117	116 0		11	
PILONCILLO														
WELL #: A 15HL RRCID -> 270262 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190														
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	44 1	721 2	1 4	Y	112	112 0		3	
01 DLQ G-10		851	-0-	851	851	41 1	688 2	120 9	Y	109	110 0		2	
02 DLQ G-10		747	-0-	747	1598	36 1	605 2	105 9	Y	95	94 0		3	
03	800 N	762	-0-	-38	1560	35 1	603 2	123 9	Y	112	112 0		3	
04	2331 N	771	-0-	-1560	-0-	36 1	605 2	129 9	Y	117	114 0		6	
*05	837 N	806	-0-	-31	-0-	28 1	659 2	118 9	Y	107	105 0		8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 101300															
WELL #: E 6HE RRCID -> 270432 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	171 1	2782 2	Y	145	145 0			4		
01	DLQ G-10	3311	-0-	3311	3311	5 4	160 9	Y	157	159 0			2		
02	DLQ G-10	1968	-0-	1968	5279	13 4	173 9	Y	91	90 0			3		
03	7373 X	2094	-0-	-5279	-0-	106 1	1759 2	Y	96	96 0			3		
04	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	3 4	100 9	Y	36	38 0			1		
*05	3317 X	2007	-0-	-1310	-0-	110 1	1875 2	Y	28	20 0			9		
						4 4	1697 2	Y							
						6 4	31 9								
PILONCILLO															
WELL #: D 23HE RRCID -> 270541 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403															
12	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	104 1	1671 2	Y	48	49 0			1		
01	DLQ G-10	1975	-0-	1975	1975	3 4	53 9	Y	53	52 0			2		
02	DLQ G-10	1997	-0-	1997	3972	105 1	1807 2	Y	52	52 0			2		
03	800 N	2068	-0-	1268	5240	5 4	58 9	Y	53	53 0			2		
04	3000 N	1838	-0-	-1162	4078	110 1	1827 2	Y	43	44 0			1		
*05	3100 N	1500	-0-	-1600	2478	3 4	57 9	Y	34	34 0			1		
						112 1	1895 2	Y							
						4 4	1687 2	Y							
						74 1	1384 2	Y							
						5 4	37 9								
PILONCILLO															
WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
PILONCILLO															
WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228															
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	47 1	768 2	Y	37	37 0			2		
01	DLQ G-10	898	-0-	898	898	1 4	41 9	Y	39	39 0			2		
02	DLQ G-10	726	-0-	726	1624	48 1	804 2	Y	32	32 0			2		
03	800 N	841	-0-	41	1665	3 4	43 9	Y	41	40 0			3		
*04	2585 N	920	-0-	-1665	-0-	40 1	650 2	Y	64	64 0			3		
*05	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1 4	35 9	Y	74	73 0			4		
						44 1	751 2	Y							
						1 4	45 9								
						47 1	801 2	Y							
						2 4	70 9								
						47 1	871 2	Y							
						1 4	81 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//			12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//			101300												
PILONCILLO			WELL #: D 24HD			RRCID -> 270577			COMPL. DATE 02/23/2013			TOTAL DEPTH 8719			PERF. 9111 - 13825			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-			15	1	245	2	Y	16	17	0			-0-
								18	9									
01	DLQ G-10	277	-0-	277	277			15	1	242	2	Y	17	17	0			-0-
								1	4	19	9							
02	DLQ G-10	248	-0-	248	525			13	1	218	2	Y	15	15	0			-0-
								17	9									
03	800 N	288	-0-	-512	13			15	1	252	2	Y	19	18	0			1
								21	9									
04	286 N	273	-0-	-13	-0-			14	1	240	2	Y	16	17	0			-0-
								1	4	18	9							
05	279 N	215	-0-	-64	-0-			9	1	183	2	Y	21	21	0			-0-
								23	9									

PILONCILLO			WELL #: A 13HZ			RRCID -> 270668			COMPL. DATE 09/07/2014			TOTAL DEPTH 7982			PERF. 8310 - 13619			
12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-			52	1	856	2	Y	127	127	0			4
								5	4	140	9							
01	DLQ G-10	1065	-0-	1065	1065			51	1	848	2	Y	148	148	0			4
								3	4	163	9							
02	DLQ G-10	886	-0-	886	1951			42	1	704	2	Y	126	126	0			4
								1	4	139	9							
03	800 N	941	-0-	141	2092			45	1	757	2	Y	125	125	0			4
								1	4	138	9							
04	2730 N	638	-0-	-2092	-0-			30	1	517	2	Y	79	82	0			1
								4	4	87	9							
*05	992 N	41	-0-	-951	-0-			18	1	18	2	Y	4	3	0			2
								1	4	4	9							

PILONCILLO			WELL #: D 18HA			RRCID -> 270672			COMPL. DATE 12/11/2014			TOTAL DEPTH 8309			PERF. 8845 - 14498			
12	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-			230	1	3754	2	Y	183	183	0			4
								7	4	201	9							
01	DLQ G-10	4191	-0-	4191	4191			225	1	3743	2	Y	193	192	0			5
								11	4	212	9							
02	DLQ G-10	3842	-0-	3842	8033			207	1	3437	2	Y	175	175	0			5
								5	4	193	9							
03	12021 X	3988	-0-	-8033	-0-			211	1	3574	2	Y	179	178	0			6
								6	4	197	9							
04	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-			216	1	3656	2	Y	180	180	0			6
								8	4	198	9							
*05	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-			220	1	4109	2	Y	164	163	0			7
								2	4	180	9							

PILONCILLO			WELL #: C 2HA			RRCID -> 270673			COMPL. DATE 03/14/2013			TOTAL DEPTH 8155			PERF. 8372 - 14532			
12	1829 X	1108	-0-	-721	-0-			55	1	897	2	Y	141	142	0			3
								1	4	155	9							
01	DLQ G-10	1189	-0-	1189	1189			59	1	956	2	Y	155	154	0			4
								3	4	171	9							
02	DLQ G-10	684	-0-	684	1873			32	1	538	2	Y	103	98	0			9
								1	4	113	9							
03	3043 X	1170	-0-	-1873	-0-			54	1	924	2	Y	173	177	0			5
								2	4	190	9							
04	972 X	972	-0-	-0-	-0-			46	1	775	2	Y	135	136	0			4
								2	4	149	9							
*05	1178 X	884	-0-	-294	-0-			35	1	710	2	Y	125	124	0			5
								1	4	138	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO				//CONT.// 12018 200 101300 WELL #: D 23HF		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
				RRCID -> 270677		COMPL. DATE 05/09/2013				TOTAL DEPTH		8881 PERF. 9727		- 15694			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-		48	1 1	782	2 9	Y	14	15	0			-0-
01 DLQ G-10		929	-0-	929	929		51	1 4	856	2 9	Y	17	17	0			-0-
02 DLQ G-10		807	-0-	807	1736		45	1 4	744	2 9	Y	15	15	0			-0-
03	800 N	876	-0-	76	1812		48	1 4	809	2 9	Y	16	16	0			-0-
04	2684 N	872	-0-	-1812	-0-		48	1 4	809	2 9	Y	12	12	0			-0-
*05	899 N	811	-0-	-88	-0-		36	1 4	764	2 9	Y	8	8	0			-0-
PILONCILLO				WELL #: A 13HY		RRCID -> 270705		COMPL. DATE 09/05/2014				TOTAL DEPTH		7982 PERF. 8134		- 13466	
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-		51	1 2	822	2 9	Y	155	156	0			3
01 DLQ G-10		914	-0-	914	914		44	1 4	737	2 9	Y	119	120	0			2
02 DLQ G-10		832	-0-	832	1746		40	1 4	658	2 9	Y	121	119	0			4
03	800 N	918	-0-	118	1864		43	1 4	723	2 9	Y	137	138	0			3
*04	2681 N	817	-0-	-1864	-0-		38	1 4	647	2 9	Y	113	112	0			4
*05	930 N	896	-0-	-34	-0-		34	1 4	732	2 9	Y	117	116	0			5
PILONCILLO				WELL #: D 18HB		RRCID -> 270733		COMPL. DATE 12/09/2014				TOTAL DEPTH		8313 PERF. 9029		- 10789	
12	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-		82	1 2	1337	2 9	Y	54	55	0			1
01 DLQ G-10		1352	-0-	1352	1352		73	1 4	1221	2 9	Y	49	49	0			1
02	2479 X	1127	-0-	-1352	-0-		61	1 4	1020	2 9	Y	40	40	0			1
03	2077 X	1232	-0-	-845	-0-		66	1 4	1117	2 9	Y	43	43	0			1
04	1620 X	1230	-0-	-390	-0-		66	1 4	1117	2 9	Y	41	41	0			1
*05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-		66	1 3	1153	2 9	Y	50	46	0			5
PILONCILLO				WELL #: A 13HW		RRCID -> 270755		COMPL. DATE 09/01/2014				TOTAL DEPTH		7993 PERF. 8113		- 13079	
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-		28	1 1	462	2 9	Y	60	61	0			2
01 DLQ G-10		569	-0-	569	569		27	1 4	447	2 9	Y	85	84	0			3
02 DLQ G-10		500	-0-	500	1069		23	1 4	387	2 9	Y	81	81	0			3
03	800 N	504	-0-	-296	773		22	1 4	381	2 9	Y	91	91	0			3
04	1283 N	510	-0-	-773	-0-		23	1 4	391	2 9	Y	86	86	0			3
*05	558 N	537	-0-	-21	-0-		29	1 4	443	2 9	Y	58	58	0			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 3HM RRCID -> 270756 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	2258	-0-	-842	4167	128 4	1 4	2087 39	2 9	Y	35	35 0		1
01	DLQ G-10	2196	-0-	2196	6363	122 6	1 4	2029 39	2 9	Y	35	35 0		1
02	8421 X	2058	-0-	-6363	-0-	115 3	1 4	1905 35	2 9	Y	32	32 0		1
03	2356 X	2033	-0-	-323	-0-	111 3	1 4	1885 34	2 9	Y	31	31 0		1
04	2190 X	1845	-0-	-345	-0-	100 4	1 4	1698 43	2 9	Y	39	38 0		2
*05	2294 N	1800	-0-	-494	-0-	76 5	1 4	1652 67	2 9	Y	61	61 0		2
PILONCILLO														
WELL #: A 12HA RRCID -> 270757 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156														
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	43 1	1 4	695 37	2 9	Y	34	34 0		1
01	DLQ G-10	770	-0-	770	770	41 2	1 4	688 39	2 9	Y	35	35 0		1
02	DLQ G-10	672	-0-	672	1442	36 1	1 4	602 33	2 9	Y	30	30 0		1
03	800 N	783	-0-	-17	1425	42 1	1 4	707 33	2 9	Y	30	30 0		1
04	2188 N	763	-0-	-1425	-0-	40 1	1 4	675 33	2 9	Y	43	42 0		2
*05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	32 1	1 4	709 72	2 9	Y	65	62 0		5
PILONCILLO														
WELL #: C 3HL RRCID -> 270882 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034														
12	1829 X	1750	-0-	-79	-0-	93 3	1 4	1509 145	2 9	Y	132	132 0		3
01	DLQ G-10	1714	-0-	1714	1714	89 5	1 4	1476 144	2 9	Y	131	131 0		3
02	DLQ G-10	1600	-0-	1600	3314	83 2	1 4	1374 141	2 9	Y	128	127 0		4
03	800 N	1751	-0-	951	4265	88 3	1 4	1493 167	2 9	Y	152	152 0		4
04	3000 N	1674	-0-	-1326	2939	88 3	1 4	1489 94	2 9	Y	85	86 0		3
*05	3100 N	1738	-0-	-1362	1577	70 3	1 4	1519 146	2 9	Y	133	132 0		4
PILONCILLO														
WELL #: D 18HC RRCID -> 270883 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458														
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	22 1	1 4	379 20	2 9	Y	18	17 0		1
01	DLQ G-10	906	-0-	906	906	49 5	1 4	807 45	2 9	Y	41	41 0		1
02	DLQ G-10	926	-0-	926	1832	50 1	1 4	830 45	2 9	Y	41	41 0		1
03	800 N	1027	-0-	227	2059	54 2	1 4	921 50	2 9	Y	45	45 0		1
04	3000 N	987	-0-	-2013	46	52 2	1 4	883 50	2 9	Y	45	44 0		2
*05	1052 N	1006	-0-	-46	-0-	48 2	1 4	899 57	2 9	Y	52	51 0		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 13HX RRCID -> 270890 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	36 1	595 2	Y	101	101	0		3		
						1 4	111 9								
01	DLQ G-10	705	-0-	705	705	33 1	547 2	Y	112	112	0		3		
						2 4	123 9								
02	DLQ G-10	610	-0-	610	1315	29 1	473 2	Y	97	97	0		3		
						1 4	107 9								
03	800 N	644	-0-	-156	1159	30 1	514 2	Y	90	90	0		3		
						1 4	99 9								
04	1759 N	600	-0-	-1159	-0-	29 1	486 2	Y	76	77	0		2		
						1 4	84 9								
*05	682 N	608	-0-	-74	-0-	32 1	488 2	Y	79	78	0		3		
						1 4	87 9								
PILONCILLO															
WELL #: D 23HD RRCID -> 270912 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396															
12	3100 N	1818	-0-	-1282	325	102 1	1666 2	Y	43	43	0		1		
						3 4	47 9								
01	DLQ G-10	1771	-0-	1771	2096	97 1	1622 2	Y	43	43	0		1		
						5 4	47 9								
02	3782 X	1686	-0-	-2096	-0-	91 1	1513 2	Y	73	71	0		3		
						2 4	80 9								
03	1922 X	1814	-0-	-108	-0-	95 1	1616 2	Y	91	91	0		3		
						3 4	100 9								
04	1860 X	1722	-0-	-138	-0-	91 1	1535 2	Y	80	80	0		3		
						8 4	88 9								
*05	1860 N	1692	-0-	-168	-0-	74 1	1528 2	Y	77	76	0		4		
						5 4	85 9								
PILONCILLO															
WELL #: A 12HB RRCID -> 270913 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243															
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	30 1	483 2	Y	21	20	0		2		
						1 4	23 9								
01	DLQ G-10	475	-0-	475	475	26 1	428 2	Y	17	18	0		1		
						2 4	19 9								
02	DLQ G-10	215	-0-	215	690	12 1	194 2	Y	8	8	0		1		
						9 9									
03	800 N	681	-0-	-119	571	34 1	573 2	Y	66	64	0		3		
						1 4	73 9								
*04	1418 N	847	-0-	-571	-0-	41 1	704 2	Y	89	88	0		4		
						4 4	98 9								
*05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	38 1	633 2	Y	110	110	0		4		
						1 4	121 9								
PILONCILLO															
WELL #: D 18HD RRCID -> 270973 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562															
12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	77 1	1248 2	Y	48	48	0		1		
						2 4	53 9								
01	DLQ G-10	1401	-0-	1401	1401	75 1	1261 2	Y	55	55	0		1		
						4 4	61 9								
02	DLQ G-10	1233	-0-	1233	2634	67 1	1110 2	Y	49	48	0		2		
						2 4	54 9								
03	800 N	1374	-0-	574	3208	73 1	1242 2	Y	52	52	0		2		
						2 4	57 9								
04	3000 N	1356	-0-	-1644	1564	72 1	1216 2	Y	59	59	0		2		
						3 4	65 9								
*05	2978 N	1414	-0-	-1564	-0-	79 1	1246 2	Y	79	79	0		2		
						2 4	87 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 12HC RRCID -> 271034 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8819 - 15905														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	Y	1	1	0	-0-
01	DLQ G-10	135	-0-	135	135	8	1	126	2	Y	1	1	0	-0-
02	DLQ G-10	17	-0-	17	152	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
03	172 N	20	-0-	-152	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 23HC RRCID -> 271045 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311														
12	2294 X	2203	-0-	-91	-0-	125	1	2042	2	Y	29	29	0	1
01	DLQ G-10	2335	-0-	2335	2335	130	1	2164	2	Y	31	31	0	1
02	DLQ G-10	2120	-0-	2120	4455	119	1	1967	2	Y	28	28	0	1
03	800 N	2490	-0-	1690	6145	137	1	2313	2	Y	33	33	0	1
04	3000 N	2464	-0-	-536	5609	135	1	2285	2	Y	30	30	0	1
*05	3100 N	2659	-0-	-441	5168	133	1	2489	2	Y	31	31	0	1
PILONCILLO														
WELL #: A 11HA RRCID -> 271088 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460														
12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	61	1	993	2	Y	117	118	0	3
01	DLQ G-10	1348	-0-	1348	1348	68	1	1127	2	Y	136	136	0	3
02	DLQ G-10	1039	-0-	1039	2387	54	1	890	2	Y	85	86	0	2
03	800 N	1092	-0-	292	2679	57	1	964	2	Y	58	58	0	2
04	3000 N	1336	-0-	-1664	1015	66	1	1123	2	Y	132	128	0	6
*05	2600 N	1585	-0-	-1015	-0-	71	1	1440	2	Y	65	64	0	7
PILONCILLO														
WELL #: D 23HB RRCID -> 271104 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9365 - 14323														
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	25	1	409	2	Y	66	67	0	1
01	DLQ G-10	412	-0-	412	412	20	1	330	2	Y	55	54	0	2
02	DLQ G-10	306	-0-	306	718	16	1	270	2	Y	18	20	0	-0-
03	800 N	309	-0-	-491	227	16	1	278	2	Y	14	14	0	-0-
04	542 N	315	-0-	-227	-0-	16	1	276	2	Y	20	19	0	1
*05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	285	2	Y	31	31	0	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: C 6HZ RRCID -> 271151 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(G(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	85	1	1380	2	Y	109	109	0	3
						2	4	120	9					
01	DLQ G-10	1644	-0-	1644	1644	84	1	1403	2	Y	139	138	0	4
						4	4	153	9					
02	DLQ G-10	1470	-0-	1470	3114	77	1	1270	2	Y	110	111	0	3
						2	4	121	9					
03	800 N	1768	-0-	968	4082	90	1	1522	2	Y	139	137	0	5
						3	4	153	9					
04	3000 N	1650	-0-	-1350	2732	87	1	1465	2	Y	86	88	0	3
						3	4	95	9					
*05	3100 N	1604	-0-	-1496	1236	72	1	1444	2	Y	78	78	0	3
						2	4	86	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 12HY RRCID -> 271163 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120														
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	Y	25	25	0	1
						28	9							
01	DLQ G-10	196	-0-	196	196	10	1	161	2	Y	23	24	0	-0-
						25	9							
02	DLQ G-10	178	-0-	178	374	9	1	145	2	Y	22	21	0	1
						24	9							
03	612 N	238	-0-	-374	-0-	12	1	202	2	Y	22	22	0	1
						24	9							
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	232	2	Y	12	13	0	-0-
						13	9							
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
PILONCILLO														
WELL #: A 11HF RRCID -> 271187 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976														
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	109	-0-	109	109	6	1	103	2	Y	-0-			-0-
03	173 N	64	-0-	-109	-0-	4	1	60	2	Y	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	19	1	96	2	Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 23HA RRCID -> 271192 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708														
12	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	78	1	1277	2	Y	33	33	0	1
						2	4	36	9					
01	DLQ G-10	1068	-0-	1068	1068	59	1	977	2	Y	26	26	0	1
						3	4	29	9					
02	DLQ G-10	940	-0-	940	2008	52	1	862	2	Y	23	23	0	1
						1	4	25	9					
03	800 N	1008	-0-	208	2216	54	1	911	2	Y	37	37	0	1
						2	4	41	9					
04	3000 N	989	-0-	-2011	205	51	1	866	2	Y	64	63	0	2
						2	4	70	9					
*05	1193 N	988	-0-	-205	-0-	48	1	870	2	Y	62	62	0	2
						2	4	68	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	109 3 4	1771 2 257 9	2	Y	234	236 0			6
01	DLQ G-10	2099	-0-	2099	2099	104 5 4	1739 2 251 9	2	Y	228	228 0			6
02	DLQ G-10	1894	-0-	1894	3993	95 6 4	1570 2 223 9	2	Y	203	203 0			6
03	800 N	2032	-0-	1232	5225	100 3 4	1699 2 230 9	2	Y	209	208 0			7
04	3000 N	1468	-0-	-1532	3693	73 11 4	1231 2 153 9	2	Y	139	142 0			4
*05	3100 N	1312	-0-	-1788	1905	65 3 4	1062 2 182 9	2	Y	165	164 0			5
PILONCILLO														
WELL #: D 18HF RRCID -> 271221 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513														
12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	84 2 4	1372 2 66 9	2	Y	60	59 0			1
01	DLQ G-10	1575	-0-	1575	1575	84 4 4	1409 2 78 9	2	Y	71	71 0			1
02	DLQ G-10	1385	-0-	1385	2960	75 2 4	1241 2 67 9	2	Y	61	61 0			1
03	800 N	1469	-0-	669	3629	78 2 4	1319 2 70 9	2	Y	64	64 0			1
*04	3000 N	1474	-0-	-1526	2103	78 3 4	1316 2 77 9	2	Y	70	69 0			2
*05	3100 N	1548	-0-	-1552	551	76 3 4	1371 2 98 9	2	Y	89	89 0			2
PILONCILLO														
WELL #: D 18HF RRCID -> 271307 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631														
12	2511 X	2297	-0-	-214	-0-	127 8 4	2071 2 91 9	2	Y	83	83 0			2
01	DLQ G-10	2255	-0-	2255	2255	122 6 4	2036 2 91 9	2	Y	83	83 0			2
02	DLQ G-10	2063	-0-	2063	4318	112 3 4	1865 2 83 9	2	Y	75	75 0			2
03	800 N	2217	-0-	1417	5735	118 4 4	2008 2 87 9	2	Y	79	79 0			2
04	3000 N	2236	-0-	-764	4971	119 4 4	2018 2 95 9	2	Y	86	84 0			4
*05	3100 N	2355	-0-	-745	4226	120 5 4	2095 2 135 9	2	Y	123	122 0			5
PILONCILLO														
WELL #: A 11HE RRCID -> 271337 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683														
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	53 2 4	872 2 108 9	2	Y	98	97 0			3
01	DLQ G-10	1016	-0-	1016	1016	51 3 4	856 2 106 9	2	Y	96	97 0			2
02	DLQ G-10	925	-0-	925	1941	47 1 4	775 2 102 9	2	Y	93	92 0			3
03	800 N	1070	-0-	270	2211	53 7 4	887 2 123 9	2	Y	112	112 0			3
04	3000 N	978	-0-	-2022	189	49 2 4	822 2 105 9	2	Y	95	95 0			3
*05	1193 N	1004	-0-	-189	-0-	43 2 4	852 2 107 9	2	Y	97	97 0			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 19HB RRCID -> 271358 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
12	2387 X	2268	-0-	-119	-0-	124 3	1 4	2025 116	2 9	Y	105	108	0	1
01	DLQ G-10	2252	-0-	2252	2252	125 6	1 4	2076 45	2 9	Y	41	41	0	1
02	DLQ G-10	2052	-0-	2052	4304	114 3	1 4	1892 43	2 9	Y	39	39	0	1
03	800 N	2297	-0-	1497	5801	122 4	1 4	2063 108	2 9	Y	98	95	0	4
04	3000 N	2307	-0-	-693	5108	123 4	1 4	2084 96	2 9	Y	87	89	0	2
*05	3100 N	2303	-0-	-797	4311	120 5	1 4	2138 40	2 9	Y	36	36	0	2
PILONCILLO														
WELL #: A 11HC RRCID -> 271363 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244														
12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	70 2	1 4	1123 133	2 9	Y	121	123	0	2
01	DLQ G-10	1006	-0-	1006	1006	51 3	1 4	849 103	2 9	Y	94	93	0	3
02	DLQ G-10	1152	-0-	1152	2158	60 2	1 4	988 102	2 9	Y	93	93	0	3
03	800 N	1500	-0-	700	2858	77 2	1 4	1296 125	2 9	Y	114	113	0	4
04	3000 N	1737	-0-	-1263	1595	88 3	1 4	1486 160	2 9	Y	145	145	0	4
*05	3100 N	1559	-0-	-1541	54	82 2	1 4	1361 114	2 9	Y	104	104	0	4
PILONCILLO														
WELL #: E 15HY RRCID -> 271364 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565														
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	15 17	1 9	239 17	2 9	Y	15	15	0	-0-
01	DLQ G-10	199	-0-	199	199	10 1	1 4	176 12	2 9	Y	11	11	0	-0-
02	DLQ G-10	228	-0-	228	427	10 2	1 4	166 50	2 9	Y	45	43	0	2
03	647 N	220	-0-	-427	-0-	9 53	1 9	158 9	2 9	Y	48	49	0	1
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	9 53	1 9	160 9	2 9	Y	48	47	0	2
*05	248 N	200	-0-	-48	-0-	10 42	1 9	148 42	2 9	Y	38	38	0	2
PILONCILLO														
WELL #: A 12HX RRCID -> 271365 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826														
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	35 1	1 4	578 33	2 9	Y	30	30	0	1
01	DLQ G-10	630	-0-	630	630	34 2	1 4	561 33	2 9	Y	30	30	0	1
02	DLQ G-10	576	-0-	576	1206	31 1	1 4	514 30	2 9	Y	27	27	0	1
03	800 N	629	-0-	-171	1035	33 1	1 4	553 42	2 9	Y	38	38	0	1
04	1645 N	610	-0-	-1035	-0-	32 1	1 4	542 35	2 9	Y	32	32	0	1
*05	651 N	617	-0-	-34	-0-	21 1	1 4	561 34	2 9	Y	31	31	0	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 11HD RRCID -> 271366 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 12995														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	46 1	750 2	187 9	Y	97	95 0			4
01	DLQ G-10	1120	-0-	1120	1120	8 4	107 9							
02	DLQ G-10	912	-0-	912	2032	54 1	922 2	135 9	Y	123	124 0			3
03	800 N	949	-0-	149	2181	9 4	135 9							
04	3000 N	964	-0-	-2036	145	48 1	785 2	78 9	Y	71	72 0			2
*05	1023 N	810	-0-	-213	-0-	1 4	843 2	51 9	Y	46	47 0			1
						50 1	842 2	65 9	Y	59	58 0			2
						7 4	703 2	69 9	Y	63	63 0			2
						37 1								
						1 4								
PILONCILLO														
WELL #: E 15HZ RRCID -> 271382 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 15HX RRCID -> 271384 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845														
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	35 1	567 2	1 4	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	623	-0-	623	623	1 4	583 2	3 9	Y	3	3 0			-0-
02	DLQ G-10	572	-0-	572	1195	35 1	520 2	2 4	Y	18	17 0			1
03	800 N	673	-0-	-127	1068	31 1	604 2	1 4	Y	29	26 0			4
*04	1815 N	747	-0-	-1068	-0-	1 4	619 2	32 9	Y	83	83 0			4
*05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	36 1	622 2	91 9	Y	72	71 0			5
						22 1	622 2	79 9	Y					
						1 4								
PILONCILLO														
WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511														
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	46 1	749 2	1 4	Y	43	44 0			1
01	DLQ G-10	978	-0-	978	978	1 4	886 2	47 9	Y	34	34 0			1
02	DLQ G-10	902	-0-	902	1880	53 1	818 2	37 9	Y	31	31 0			1
03	800 N	996	-0-	196	2076	2 4	906 2	34 9	Y	32	32 0			1
04	3000 N	967	-0-	-2033	43	49 1	889 2	35 9	Y	22	22 0			1
*05	1072 N	1029	-0-	-43	-0-	52 1	945 2	24 9	Y	31	26 0			6
						2 4								
						48 1								
						2 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 19HC RRCID -> 271436 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	30	1	489	2	Y	31	32	0	-0-
						1	4	34	9					
01	DLQ G-10	523	-0-	523	523	28	1	464	2	Y	27	26	0	1
						1	4	30	9					
02	DLQ G-10	549	-0-	549	1072	29	1	486	2	Y	30	30	0	1
						1	4	33	9					
03	800 N	588	-0-	-212	860	31	1	521	2	Y	32	32	0	1
						1	4	35	9					
04	1436 N	576	-0-	-860	-0-	30	1	512	2	Y	30	30	0	1
						1	4	33	9					
*05	620 N	553	-0-	-67	-0-	15	1	528	2	Y	8	8	0	1
						1	4	9	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 15HW RRCID -> 271555 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908														
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	58	1	948	2	Y	217	217	0	9
						2	4	239	9					
01	DLQ G-10	1288	-0-	1288	1288	58	1	977	2	Y	227	227	0	9
						3	4	250	9					
02	DLQ G-10	1189	-0-	1189	2477	55	1	905	2	Y	207	207	0	9
						1	4	228	9					
03	800 N	1259	-0-	459	2936	58	1	980	2	Y	199	202	0	6
						2	4	219	9					
*04	3000 N	1185	-0-	-1815	1121	59	1	995	2	Y	117	116	0	7
						2	4	129	9					
*05	2325 N	1204	-0-	-1121	-0-	58	1	1027	2	Y	106	106	0	7
						2	4	117	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 15HV RRCID -> 271557 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580														
12	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	92	1	1500	2	Y	134	135	0	3
						3	4	147	9					
01	DLQ G-10	1579	-0-	1579	1579	81	1	1358	2	Y	124	124	0	3
						4	4	136	9					
02	DLQ G-10	1589	-0-	1589	3168	82	1	1366	2	Y	122	120	0	5
						7	4	134	9					
03	4984 X	1816	-0-	-3168	-0-	92	1	1563	2	Y	144	143	0	6
						3	4	158	9					
04	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	93	1	1572	2	Y	184	184	0	6
						3	4	202	9					
*05	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	92	1	1599	2	Y	175	174	0	7
						5	4	193	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 26HT RRCID -> 271559 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816														
12	5797 X	5183	-0-	-614	-0-	285	1	4645	2	Y	223	223	0	6
						8	4	245	9					
01	DLQ G-10	4931	-0-	4931	4931	265	1	4415	2	Y	216	218	0	4
						13	4	238	9					
02	DLQ G-10	4702	-0-	4702	9633	254	1	4218	2	Y	204	202	0	6
						6	4	224	9					
03	14828 X	5195	-0-	-9633	-0-	275	1	4666	2	Y	224	223	0	7
						8	4	246	9					
04	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	277	1	4686	2	Y	277	273	0	11
						10	4	305	9					
*05	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	299	1	4891	2	Y	311	306	0	16
						12	4	342	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 19HD RRCID -> 271567 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9060 - 14514														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	78 1	1276 2	44 9	Y	40	40 0			1
01	DLQ G-10	1415	-0-	1415	1415	74 1	1235 2	102 9	Y	93	91 0			3
02	DLQ G-10	1246	-0-	1246	2661	65 1	1088 2	91 9	Y	83	83 0			3
03	3965 X	1304	-0-	-2661	-0-	67 1	1136 2	94 9	Y	85	86 0			2
04	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	71 1	1204 2	84 9	Y	76	76 0			2
*05	1426 X	1319	-0-	-107	-0-	76 1	1185 2	55 9	Y	50	49 0			3
PILONCILLO														
WELL #: D 26HU RRCID -> 271587 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8880 - 13857														
12	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	272 1	4432 2	196 9	Y	178	178 0			7
01	DLQ G-10	4725	-0-	4725	4725	256 1	4264 2	193 9	Y	175	175 0			7
02	DLQ G-10	4389	-0-	4389	9114	238 1	3950 2	195 9	Y	177	176 0			8
03	12944 X	3830	-0-	-9114	-0-	204 1	3443 2	173 9	Y	157	158 0			7
*04	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	214 1	3626 2	179 9	Y	163	166 0			4
*05	4898 X	4225	-0-	-673	-0-	200 1	3825 2	191 9	Y	174	174 0			4
PILONCILLO														
WELL #: D 19HE RRCID -> 271629 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981														
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	54 1	873 2	52 9	Y	47	47 0			2
01	DLQ G-10	897	-0-	897	897	48 1	812 2	34 9	Y	31	31 0			2
02	DLQ G-10	787	-0-	787	1684	43 1	713 2	30 9	Y	27	27 0			2
03	800 N	831	-0-	31	1715	44 1	755 2	31 9	Y	28	28 0			2
*04	2587 N	872	-0-	-1715	-0-	46 1	785 2	39 9	Y	35	34 0			3
*05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	46 1	892 2	41 9	Y	37	37 0			3
PILONCILLO														
WELL #: D 26HV RRCID -> 271633 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8700 - 13938														
12	4154 X	4117	-0-	-37	-0-	230 1	3747 2	133 9	Y	121	121 0			3
01	DLQ G-10	4140	-0-	4140	4140	225 1	3767 2	138 9	Y	125	124 0			4
02	DLQ G-10	3943	-0-	3943	8083	217 1	3596 2	125 9	Y	114	115 0			3
03	12612 X	4529	-0-	-8083	-0-	243 1	4122 2	157 9	Y	143	141 0			5
04	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	226 1	3832 2	165 9	Y	150	149 0			6
*05	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	224 1	4003 2	173 9	Y	157	154 0			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT														
TBM CATARINA, LLC																													
PILONCILLO																													
WELL #: A 23HY RRCID -> 271634 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831																													
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
12	214	N	214	-0-		-0-		-0-			10	1	158	2	Y	39		39	0		-0-								
											3	4	43	9															
01	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-								
02	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-								
03	84	N	84	-0-		-0-		-0-			4	1	61	2	Y	15		15	0		-0-								
											2	4	17	9															
04	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-								
05	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-								
PILONCILLO																													
WELL #: D 26HW RRCID -> 271636 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694																													
12	4991	X	4670	-0-		-321		-0-			258	1	4207	2	Y	180		180	0		5								
											7	4	198	9															
01	DLQ	G-10	4464	-0-		4464		4464			242	1	4018	2	Y	175		176	0		4								
											11	4	193	9															
02	DLQ	G-10	3656	-0-		3656		8120			199	1	3291	2	Y	146		146	0		4								
											5	4	161	9															
03	11949	X	3829	-0-		-8120		-0-			204	1	3461	2	Y	144		144	0		4								
											6	4	158	9															
04	3641	X	3641	-0-		-0-		-0-			196	1	3311	2	Y	115		115	0		4								
											7	4	127	9															
*05	4681	X	3651	-0-		-1030		-0-			168	1	3345	2	Y	117		117	0		4								
											9	4	129	9															
PILONCILLO																													
WELL #: A 23HZ RRCID -> 271659 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752																													
12	677	N	677	-0-		-0-		-0-			31	1	513	2	Y	120		123	0		4								
											1	4	132	9															
01	DLQ	G-10	914	-0-		914		914			42	1	688	2	Y	165		162	0		7								
											2	4	182	9															
02	DLQ	G-10	715	-0-		715		1629			33	1	539	2	Y	129		129	0		7								
											1	4	142	9															
03	800	N	763	-0-		-37		1592			34	1	579	2	Y	135		134	0		8								
											1	4	149	9															
*04	2462	N	870	-0-		-1592		-0-			37	1	624	2	Y	189		182	0		15								
											1	4	208	9															
*05	925	N	925	-0-		-0-		-0-			32	1	664	2	Y	207		204	0		18								
											1	4	228	9															
PILONCILLO																													
WELL #: D 26HY RRCID -> 271731 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620																													
12	5134	X	5134	-0-		-0-		-0-			274	1	4476	2	Y	342		342	0		9								
											8	4	376	9															
01	DLQ	G-10	5020	-0-		5020		5020			262	1	4371	2	Y	341		341	0		9								
											12	4	375	9															
02	DLQ	G-10	4635	-0-		4635		9655			247	1	4095	2	Y	261		263	0		7								
											6	4	287	9															
03	14507	X	4852	-0-		-9655		-0-			255	1	4324	2	Y	241		241	0		7								
											8	4	265	9															
04	4743	X	4743	-0-		-0-		-0-			251	1	4249	2	Y	213		212	0		8								
											9	4	234	9															
*05	5146	X	5120	-0-		-26		-0-			281	1	4610	2	Y	199		197	0		10								
											10	4	219	9															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 11HB RRCID -> 271786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8598 - 13638														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	16 1	270 2	Y	18	18 0			1	
01	DLQ G-10	472	-0-	472	472	25 1	411 2	Y	28	29 0			-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	472	5 4	31 9	Y	-0-				-0-	
03	472 N	-0-	-0-	-472	-0-			Y	-0-				-0-	
04	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-				-0-	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
PILONCILLO														
WELL #: D 26HZ RRCID -> 271787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9047 - 13925														
12	9021 X	8857	-0-	-164	-0-	473 1	7722 2	Y	590	590 0			19	
01	DLQ G-10	8680	-0-	8680	8680	13 4	649 9	Y	589	589 0			19	
02	DLQ G-10	7862	-0-	7862	16542	452 1	7558 2	Y	527	527 0			19	
03	24906 X	8364	-0-	-16542	-0-	22 4	648 9	Y	569	568 0			20	
*04	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	413 1	6859 2	Y	397	411 0			6	
*05	8618 X	7881	-0-	-737	-0-	10 4	580 9	Y	471	467 0			10	
						430 1	7295 2	Y						
						13 4	626 9	Y						
						402 1	6810 2	Y						
						36 4	437 9	Y						
						396 1	6951 2	Y						
						16 4	518 9	Y						
PILONCILLO														
WELL #: A 24HZ RRCID -> 271840 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8606 - 13687														
12	6200 X	5720	-0-	-480	-0-	315 1	5132 2	Y	240	240 0			7	
01	DLQ G-10	5542	-0-	5542	5542	9 4	264 9	Y	237	237 0			7	
02	DLQ G-10	4973	-0-	4973	10515	296 1	4970 2	Y	210	210 0			7	
03	15856 X	5341	-0-	-10515	-0-	15 4	261 9	Y	221	220 0			8	
*04	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	269 1	4466 2	Y	184	185 0			7	
*05	5735 X	5464	-0-	-271	-0-	7 4	231 9	Y	210	210 0			7	
						282 1	4807 2	Y						
						9 4	243 9	Y						
						281 1	4762 2	Y						
						10 4	202 9	Y						
						298 1	4923 2	Y						
						12 4	231 9	Y						
PILONCILLO														
WELL #: D 20HA RRCID -> 271841 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 9021 - 14749														
12	3100 N	3138	-0-	38	38	170 1	2769 2	Y	176	176 0			1	
01	DLQ G-10	3046	-0-	3046	3084	5 4	194 9	Y	174	174 0			1	
02	DLQ G-10	2789	-0-	2789	5873	162 1	2685 2	Y	157	157 0			1	
03	8712 X	2839	-0-	-5873	-0-	8 4	191 9	Y	157	158 0			-0-	
*04	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	148 1	2464 2	Y	134	134 0			-0-	
*05	3131 X	2669	-0-	-462	-0-	4 4	173 9	Y	65	65 0			-0-	
						5 4	173 9	Y						
						133 1	2243 2	Y						
						5 4	147 9	Y						
						124 1	2467 2	Y						
						6 4	72 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														CMTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 101300															
WELL #: D 20HB RRCID -> 271842 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8920 - 14880															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	5332 X	4776	-0-	-556	-0-	258 1	4201 2	7 4	310 9	Y	282	285 0		6	
01	DLQ G-10	4285	-0-	4285	4285	224 1	3761 2	15 4	285 9	Y	259	259 0		6	
02	DLQ G-10	4050	-0-	4050	8335	215 1	3565 2	5 4	265 9	Y	241	241 0		6	
03	12639 X	4304	-0-	-8335	-0-	224 1	3795 2	7 4	278 9	Y	253	252 0		7	
*04	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	225 1	3802 2	8 4	222 9	Y	202	204 0		5	
*05	4774 X	4488	-0-	-286	-0-	222 1	3982 2	9 4	275 9	Y	250	250 0		5	
PILONCILLO														WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PILONCILLO														WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035	
12	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	415 1	6762 2	12 4	463 9	Y	421	425 0		10	
01	DLQ G-10	7153	-0-	7153	7153	380 1	6314 2	19 4	440 9	Y	400	401 0		9	
02	DLQ G-10	6469	-0-	6469	13622	345 1	5721 2	9 4	394 9	Y	358	357 0		10	
03	20463 X	6841	-0-	-13622	-0-	357 1	6064 2	11 4	409 9	Y	372	371 0		11	
04	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	353 1	5978 2	13 4	329 9	Y	299	302 0		8	
*05	7657 X	6872	-0-	-785	-0-	355 1	6140 2	14 4	363 9	Y	330	325 0		13	
PILONCILLO														WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709	
12	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	238 1	3875 2	7 4	310 9	Y	282	282 0		8	
01	DLQ G-10	4238	-0-	4238	4238	221 1	3705 2	11 4	301 9	Y	274	275 0		7	
02	DLQ G-10	3835	-0-	3835	8073	202 1	3358 2	5 4	270 9	Y	245	245 0		7	
03	12040 X	3967	-0-	-8073	-0-	205 1	3481 2	6 4	275 9	Y	250	249 0		8	
04	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	203 1	3431 2	7 4	206 9	Y	187	189 0		6	
*05	4433 X	3940	-0-	-493	-0-	184 1	3518 2	8 4	230 9	Y	209	208 0		7	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 20HV RRCID -> 271853 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	86 1	1407 2	Y	104	104	0		2	
						2 4	114 9							
01	DLQ G-10	1771	-0-	1771	1771	93 1	1545 2	Y	116	116	0		2	
						5 4	128 9							
02	DLQ G-10	1629	-0-	1629	3400	86 1	1424 2	Y	106	106	0		2	
						2 4	117 9							
03	5717 X	2317	-0-	-3400	-0-	120 1	2047 2	Y	131	131	0		2	
						6 4	144 9							
*04	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	90 1	1521 2	Y	98	98	0		2	
						3 4	108 9							
*05	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	91 1	1817 2	Y	152	151	0		3	
						6 4	167 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 20HW RRCID -> 271855 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8890 - 14158														
12	5735 X	5536	-0-	-199	-0-	305 1	4971 2	Y	228	227	0		7	
						9 4	251 9							
01	DLQ G-10	5546	-0-	5546	5546	298 1	4970 2	Y	239	240	0		6	
						15 4	263 9							
02	DLQ G-10	4981	-0-	4981	10527	270 1	4473 2	Y	210	210	0		6	
						7 4	231 9							
03	15896 X	5369	-0-	-10527	-0-	280 1	4749 2	Y	302	298	0		10	
						8 4	332 9							
04	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	283 1	4787 2	Y	224	227	0		7	
						10 4	246 9							
*05	5549 X	5461	-0-	-88	-0-	295 1	4925 2	Y	210	208	0		9	
						10 4	231 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 20HX RRCID -> 271856 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8978 - 14024														
12	5518 X	4677	-0-	-841	-0-	250 1	4072 2	Y	316	318	0		8	
						7 4	348 9							
01	DLQ G-10	5160	-0-	5160	5160	267 1	4509 2	Y	336	335	0		9	
						14 4	370 9							
02	DLQ G-10	4754	-0-	4754	9914	250 1	4165 2	Y	303	300	0		12	
						6 4	333 9							
03	14802 X	4888	-0-	-9914	-0-	252 1	4290 2	Y	307	309	0		10	
						8 4	338 9							
04	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	252 1	4270 2	Y	278	279	0		9	
						9 4	306 9							
*05	5270 X	5121	-0-	-149	-0-	249 1	4547 2	Y	286	284	0		11	
						10 4	315 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 20HZ RRCID -> 271857 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028														
12	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	209 1	3404 2	Y	247	247	0		7	
						6 4	272 9							
01	DLQ G-10	3852	-0-	3852	3852	201 1	3368 2	Y	248	249	0		6	
						10 4	273 9							
02	DLQ G-10	3508	-0-	3508	7360	185 1	3070 2	Y	225	224	0		7	
						5 4	248 9							
03	11085 X	3725	-0-	-7360	-0-	193 1	3270 2	Y	233	233	0		7	
						6 4	256 9							
04	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	188 1	3188 2	Y	259	256	0		10	
						7 4	285 9							
*05	3906 X	3903	-0-	-3	-0-	173 1	3350 2	Y	339	336	0		13	
						7 4	373 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 101300														
WELL #: D 26HA RRCID -> 271866 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8711 - 14213														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	36 1	584 2	29 9	Y	26	26 0			1
01	DLQ G-10	643	-0-	643	643	35 1	577 2	29 9	Y	26	26 0			1
02	DLQ G-10	578	-0-	578	1221	31 1	521 2	25 9	Y	23	23 0			1
03	800 N	660	-0-	-140	1081	35 1	595 2	29 9	Y	26	26 0			1
04	1806 N	725	-0-	-1081	-0-	39 1	656 2	29 9	Y	26	26 0			1
*05	651 N	532	-0-	-119	-0-	28 1	503 2	1 4	Y	-0-				1
PILONCILLO WELL #: D 26HB RRCID -> 271867 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377														
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	19 1	312 2	19 9	Y	17	17 0			-0-
01	DLQ G-10	343	-0-	343	343	18 1	304 2	20 9	Y	18	17 0			1
02	DLQ G-10	294	-0-	294	637	16 1	263 2	15 9	Y	14	15 0			-0-
03	800 N	310	-0-	-490	147	16 1	277 2	17 9	Y	15	15 0			-0-
04	518 N	371	-0-	-147	-0-	20 1	333 2	17 9	Y	15	15 0			-0-
*05	341 N	255	-0-	-86	-0-	17 1	237 2	1 4	Y	-0-				-0-
PILONCILLO WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
PILONCILLO WELL #: D 26HD RRCID -> 271871 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
PILONCILLO WELL #: F 2HL RRCID -> 271873 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 13HV RRCID -> 271937 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	16 1	258 2	Y	67	67	0		2	
01	DLQ G-10	304	-0-	304	304	14 1	227 2	Y	56	57	0		1	
02	DLQ G-10	230	-0-	230	534	1 4	62 9							
03	751 N	217	-0-	-534	-0-	10 1	173 2	Y	43	43	0		1	
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	47 9								
*05	248 N	110	-0-	-138	-0-	10 1	164 2	Y	39	39	0		1	
						43 9								
						9 1	152 2	Y	34	34	0		1	
						5 4	37 9							
						20 1	74 2	Y	14	14	0		1	
						1 4	15 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 24HY RRCID -> 271976 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081														
12	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	139 1	2267 2	Y	62	62	0		2	
01	DLQ G-10	2381	-0-	2381	2381	4 4	68 9							
02	DLQ G-10	2118	-0-	2118	4499	131 1	2177 2	Y	61	61	0		2	
03	6255 X	1756	-0-	-4499	-0-	6 4	67 9							
04	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	116 1	1929 2	Y	64	65	0		1	
*05	2480 X	2315	-0-	-165	-0-	3 4	70 9							
						96 1	1609 2	Y	35	35	0		1	
						12 4	39 9							
						124 1	2092 2	Y	39	39	0		1	
						10 4	43 9							
						121 1	2132 2	Y	51	50	0		2	
						6 4	56 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 20HY RRCID -> 272010 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216														
12	4216 X	4155	-0-	-61	-0-	227 1	3704 2	Y	197	197	0		5	
01	DLQ G-10	4147	-0-	4147	4147	7 4	217 9							
02	DLQ G-10	3748	-0-	3748	7895	222 1	3707 2	Y	188	188	0		5	
03	11803 X	3908	-0-	-7895	-0-	11 4	207 9							
04	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	202 1	3358 2	Y	166	166	0		5	
*05	4154 X	4072	-0-	-82	-0-	5 4	183 9							
						207 1	3508 2	Y	170	170	0		5	
						6 4	187 9							
						211 1	3577 2	Y	152	152	0		5	
						8 4	167 9							
						194 1	3665 2	Y	186	185	0		6	
						8 4	205 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 26HX RRCID -> 272299 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967														
12	5332 X	5035	-0-	-297	-0-	277 1	4518 2	Y	211	211	0		6	
01	DLQ G-10	4988	-0-	4988	4988	8 4	232 9							
02	DLQ G-10	4285	-0-	4285	9273	269 1	4472 2	Y	213	213	0		6	
03	14573 X	5300	-0-	-9273	-0-	13 4	234 9							
04	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	233 1	3848 2	Y	179	179	0		6	
*05	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	7 4	197 9							
						281 1	4756 2	Y	231	229	0		8	
						9 4	254 9							
						272 1	4609 2	Y	236	236	0		8	
						10 4	260 9							
						265 1	4651 2	Y	213	209	0		12	
						10 4	234 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 25HE RRCID -> 272786 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13107														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	4867 X	4582	-0-	-285	-0-	250	1	4104	2	Y	191	191	0	7
						18	4	210	9					
01	DLQ G-10	4357	-0-	4357	4357	237	1	3904	2	Y	186	186	0	7
						11	4	205	9					
02	DLQ G-10	4293	-0-	4293	8650	232	1	3856	2	Y	181	181	0	7
						6	4	199	9					
03	13195 X	4545	-0-	-8650	-0-	241	1	4089	2	Y	189	188	0	8
						7	4	208	9					
*04	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	242	1	4097	2	Y	216	213	0	11
						9	4	238	9					
*05	4743 X	4629	-0-	-114	-0-	213	1	4188	2	Y	199	199	0	11
						9	4	219	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 25HF RRCID -> 272788 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507														
12	5270 X	5114	-0-	-156	-0-	271	1	4410	2	Y	386	382	0	10
						8	4	425	9					
01	DLQ G-10	4999	-0-	4999	4999	255	1	4266	2	Y	423	423	0	10
						13	4	465	9					
02	DLQ G-10	4471	-0-	4471	9470	230	1	3825	2	Y	373	373	0	10
						6	4	410	9					
03	14234 X	4764	-0-	-9470	-0-	241	1	4086	2	Y	391	390	0	11
						7	4	430	9					
*04	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	248	1	4194	2	Y	260	260	0	11
						9	4	286	9					
*05	5115 X	4876	-0-	-239	-0-	226	1	4358	2	Y	257	256	0	12
						9	4	283	9					
PILONCILLO														
WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 17HW RRCID -> 275110 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 8999 - 14609														
12	5301 X	5005	-0-	-296	-0-	275	1	4479	2	Y	221	221	0	7
						8	4	243	9					
01	DLQ G-10	4905	-0-	4905	4905	262	1	4387	2	Y	220	220	0	7
						14	4	242	9					
02	DLQ G-10	4265	-0-	4265	9170	230	1	3821	2	Y	189	189	0	7
						6	4	208	9					
03	13828 X	4658	-0-	-9170	-0-	246	1	4176	2	Y	208	206	0	9
						7	4	229	9					
*04	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	226	1	3831	2	Y	210	212	0	7
						8	4	231	9					
*05	4991 X	4183	-0-	-808	-0-	195	1	3778	2	Y	182	182	0	7
						10	4	200	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9353 - 15529														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	8652 X	8652	-0-	-0-	-0-	468	1	7635	2	Y	486	486 0	13	
						14	4	535	9					
01	DLQ G-10	8447	-0-	8447	8447	448	1	7442	2	Y	482	484 0	11	
						27	4	530	9					
02	DLQ G-10	7670	-0-	7670	16117	408	1	6776	2	Y	433	431 0	13	
						10	4	476	9					
03	24013 X	7896	-0-	-16117	-0-	412	1	6985	2	Y	443	441 0	15	
						12	4	487	9					
*04	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	405	1	6849	2	Y	414	414 0	15	
						15	4	455	9					
*05	8649 X	7757	-0-	-892	-0-	394	1	6932	2	Y	377	376 0	16	
						16	4	415	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780														
12	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	200	1	3255	2	Y	51	51 0	1	
						6	4	56	9					
01	DLQ G-10	3469	-0-	3469	3469	191	1	3212	2	Y	51	51 0	1	
						10	4	56	9					
02	DLQ G-10	3121	-0-	3121	6590	174	1	2891	2	Y	45	45 0	1	
						6	4	50	9					
03	10068 X	3478	-0-	-6590	-0-	190	1	3226	2	Y	51	50 0	2	
						6	4	56	9					
04	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	186	1	3141	2	Y	59	59 0	2	
						7	4	65	9					
*05	3503 X	3426	-0-	-77	-0-	169	1	3187	2	Y	58	58 0	2	
						6	4	64	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550														
12	5642 X	5297	-0-	-345	-0-	293	1	4772	2	Y	204	205 0	5	
						8	4	224	9					
01	DLQ G-10	5115	-0-	5115	5115	275	1	4605	2	Y	201	201 0	5	
						14	4	221	9					
02	DLQ G-10	4579	-0-	4579	9694	249	1	4129	2	Y	177	177 0	5	
						6	4	195	9					
03	14488 X	4794	-0-	-9694	-0-	255	1	4330	2	Y	183	182 0	6	
						8	4	201	9					
04	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	257	1	4346	2	Y	185	184 0	7	
						9	4	204	9					
*05	5301 X	4874	-0-	-427	-0-	228	1	4433	2	Y	183	183 0	7	
						12	4	201	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 17HD RRCID -> 275114 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9212 - 15428														
12	4123 X	3945	-0-	-178	-0-	219	1	3578	2	Y	129	130 0	3	
						6	4	142	9					
01	DLQ G-10	4364	-0-	4364	4364	232	1	3956	2	Y	147	146 0	4	
						14	4	162	9					
02	DLQ G-10	3541	-0-	3541	7905	192	1	3197	2	Y	134	133 0	5	
						5	4	147	9					
03	11511 X	3606	-0-	-7905	-0-	191	1	3235	2	Y	158	157 0	6	
						6	4	174	9					
*04	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	197	1	3343	2	Y	125	126 0	5	
						7	4	138	9					
*05	4371 X	3996	-0-	-375	-0-	194	1	3667	2	Y	115	115 0	5	
						8	4	127	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 17HA RRCID -> 275115 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8919 - 14899														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
12	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	412 1	6724 2	Y	401	401	0			13
						12 4	441 9							
01	DLQ G-10	7426	-0-	7426	7426	395 1	6571 2	Y	400	400	0			13
						20 4	440 9							
02	DLQ G-10	6527	-0-	6527	13953	352 1	5848 2	Y	289	292	0			10
						9 4	318 9							
03	20620 X	6667	-0-	-13953	-0-	354 1	6007 2	Y	268	268	0			10
						11 4	295 9							
*04	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	361 1	6106 2	Y	298	295	0			13
						13 4	328 9							
*05	7595 X	7145	-0-	-450	-0-	376 1	6490 2	Y	241	240	0			14
						14 4	265 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 17HE RRCID -> 275117 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9216 - 15460														
12	6572 X	5913	-0-	-659	-0-	325 1	5300 2	Y	247	248	0			6
						16 4	272 9							
01	DLQ G-10	6183	-0-	6183	6183	332 1	5544 2	Y	264	263	0			7
						17 4	290 9							
02	DLQ G-10	5430	-0-	5430	11613	294 1	4877 2	Y	229	229	0			7
						7 4	252 9							
03	16992 X	5379	-0-	-11613	-0-	285 1	4846 2	Y	217	218	0			6
						9 4	239 9							
*04	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	282 1	4770 2	Y	185	183	0			8
						10 4	204 9							
*05	6169 X	5544	-0-	-625	-0-	298 1	4999 2	Y	214	210	0			12
						12 4	235 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 17HC RRCID -> 275123 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8923 - 15370														
12	6169 X	5481	-0-	-688	-0-	301 1	4906 2	Y	241	242	0			5
						9 4	265 9							
01	DLQ G-10	3154	-0-	3154	3154	184 1	2797 2	Y	141	146	0			-0-
						18 4	155 9							
02	DLQ G-10	4367	-0-	4367	7521	236 1	3893 2	Y	210	203	0			7
						7 4	231 9							
03	12586 X	5065	-0-	-7521	-0-	267 1	4527 2	Y	239	239	0			7
						8 4	263 9							
04	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	269 1	4552 2	Y	209	209	0			7
						10 4	230 9							
*05	5487 X	4851	-0-	-636	-0-	233 1	4410 2	Y	178	175	0			10
						12 4	196 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 17HB RRCID -> 275124 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8907 - 14986														
12	6696 X	5978	-0-	-718	-0-	329 1	5357 2	Y	257	257	0			7
						9 4	283 9							
01	DLQ G-10	6496	-0-	6496	6496	346 1	5818 2	Y	285	284	0			8
						18 4	314 9							
02	DLQ G-10	6116	-0-	6116	12612	330 1	5482 2	Y	269	270	0			7
						8 4	296 9							
03	18474 X	5862	-0-	-12612	-0-	311 1	5271 2	Y	246	246	0			7
						9 4	271 9							
04	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	300 1	5083 2	Y	204	204	0			7
						11 4	224 9							
*05	6758 X	5810	-0-	-948	-0-	304 1	5266 2	Y	205	205	0			7
						14 4	226 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: D 22HX RRCID -> 275164 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8939 - 15389															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	212 6 4	3464 2 271 9	Y		246	245 0		7		
01	DLQ G-10	4018	-0-	4018	4018	211 11 4	3507 2 289 9	Y		263	263 0		7		
02	DLQ G-10	3646	-0-	3646	7664	192 5 4	3188 2 261 9	Y		237	237 0		7		
03	11574 X	3910	-0-	-7664	-0-	202 6 4	3427 2 275 9	Y		250	249 0		8		
04	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	204 7 4	3446 2 242 9	Y		220	221 0		7		
*05	4030 X	4015	-0-	-15	-0-	188 7 4	3575 2 245 9	Y		223	220 0		10		
PILONCILLO															
WELL #: D 22HE RRCID -> 275222 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8876 - 15076															
12	4247 X	2927	-0-	-1320	-0-	161 5 4	2617 2 144 9	Y		131	132 0		3		
01	DLQ G-10	2923	-0-	2923	2923	156 7 4	2616 2 144 9	Y		131	131 0		3		
02	DLQ G-10	2735	-0-	2735	5658	148 4 4	2449 2 134 9	Y		122	121 0		4		
03	8488 X	2830	-0-	-5658	-0-	150 5 4	2539 2 136 9	Y		124	123 0		5		
*04	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	150 5 4	2532 2 128 9	Y		116	116 0		5		
*05	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	141 133 9	2602 2	Y		121	121 0		5		
PILONCILLO															
WELL #: D 22HB RRCID -> 275223 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8749 - 15073															
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
PILONCILLO															
WELL #: D 22HZ RRCID -> 275224 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8694 - 15016															
12	5921 X	5511	-0-	-410	-0-	290 8 4	4736 2 477 9	Y		434	435 0		12		
01	DLQ G-10	4661	-0-	4661	4661	240 15 4	3999 2 407 9	Y		370	378 0		4		
02	DLQ G-10	4415	-0-	4415	9076	230 6 4	3796 2 383 9	Y		348	340 0		12		
03	13892 X	4816	-0-	-9076	-0-	244 14 4	4150 2 408 9	Y		371	369 0		14		
*04	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	254 15 4	4309 2 365 9	Y		332	335 0		11		
*05	5518 X	5131	-0-	-387	-0-	252 12 4	4548 2 319 9	Y		290	288 0		13		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: D 22HY RRCID -> 275225 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9024 - 15375															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	5890 X	5826	-0-	-64	-0-	325	1	5296	2	Y	178	178	0	6	
						9	4	196	9						
01	DLQ G-10	5759	-0-	5759	5759	315	1	5230	2	Y	180	180	0	6	
						16	4	198	9						
02	DLQ G-10	4977	-0-	4977	10736	271	1	4531	2	Y	153	153	0	6	
						7	4	168	9						
03	16261 X	5525	-0-	-10736	-0-	297	1	5035	2	Y	167	167	0	6	
						9	4	184	9						
*04	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	295	1	4996	2	Y	144	144	0	6	
						11	4	158	9						
*05	5828 X	5588	-0-	-240	-0-	299	1	5121	2	Y	141	140	0	7	
						13	4	155	9						
PILONCILLO															
WELL #: D 22HF RRCID -> 275229 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8905 - 14742															
12	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	208	1	3385	2	Y	366	364	0	10	
						6	4	403	9						
01	DLQ G-10	3726	-0-	3726	3726	188	1	3142	2	Y	353	354	0	9	
						8	4	388	9						
02	DLQ G-10	3284	-0-	3284	7010	167	1	2774	2	Y	308	307	0	10	
						4	4	339	9						
03	10647 X	3637	-0-	-7010	-0-	181	1	3083	2	Y	334	334	0	10	
						6	4	367	9						
04	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	177	1	2999	2	Y	279	280	0	9	
						6	4	307	9						
*05	3999 X	3604	-0-	-395	-0-	171	1	3116	2	Y	282	282	0	9	
						7	4	310	9						
PILONCILLO															
WELL #: D 22HD RRCID -> 275234 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8817 - 15080															
12	7130 X	5226	-0-	-1904	-0-	283	1	4612	2	Y	294	294	0	8	
						8	4	323	9						
01	DLQ G-10	4848	-0-	4848	4848	255	1	4277	2	Y	276	277	0	7	
						12	4	304	9						
02	DLQ G-10	4338	-0-	4338	9186	231	1	3831	2	Y	245	245	0	7	
						6	4	270	9						
03	13719 X	4533	-0-	-9186	-0-	236	1	4013	2	Y	252	251	0	8	
						7	4	277	9						
04	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	249	1	4223	2	Y	272	270	0	10	
						9	4	299	9						
*05	5239 X	5023	-0-	-216	-0-	236	1	4448	2	Y	295	292	0	13	
						14	4	325	9						
PILONCILLO															
WELL #: D 22HC RRCID -> 275235 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8942 - 15142															
12	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	134	1	2178	2	Y	120	120	0	3	
						4	4	132	9						
01	DLQ G-10	2378	-0-	2378	2378	127	1	2113	2	Y	120	120	0	3	
						6	4	132	9						
02	DLQ G-10	2143	-0-	2143	4521	115	1	1907	2	Y	107	107	0	3	
						3	4	118	9						
03	800 N	2268	-0-	1468	5989	119	1	2023	2	Y	111	111	0	3	
						4	4	122	9						
04	3000 N	2291	-0-	-709	5280	119	1	2015	2	Y	139	137	0	5	
						4	4	153	9						
*05	3100 N	2291	-0-	-809	4471	115	1	2054	2	Y	106	105	0	6	
						5	4	117	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 22HA RRCID -> 275236 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8858 - 14932														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
12	6727 X	6037	-0-	-690	-0-	324 9 4	5286 2 418 9	2	Y	380	381 0			10
01	DLQ G-10	6128	-0-	6128	6128	322 16 4	5355 2 435 9	2	Y	395	395 0			10
02	DLQ G-10	5522	-0-	5522	11650	292 7 4	4834 2 389 9	2	Y	354	353 0			11
03	17561 X	5911	-0-	-11650	-0-	308 9 4	5223 2 371 9	2	Y	337	338 0			10
04	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	307 11 4	5197 2 384 9	2	Y	349	347 0			12
*05	6138 X	6110	-0-	-28	-0-	310 12 4	5361 2 427 9	2	Y	388	386 0			14
PILONCILLO														
WELL #: D 17HZ RRCID -> 275249 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9169 - 14871														
12	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	212 6 4	3455 2 113 9	2	Y	103	103 0			3
01	DLQ G-10	3702	-0-	3702	3702	202 10 4	3377 2 113 9	2	Y	103	103 0			3
02	DLQ G-10	3320	-0-	3320	7022	183 5 4	3032 2 100 9	2	Y	91	91 0			3
03	10571 X	3549	-0-	-7022	-0-	191 6 4	3247 2 105 9	2	Y	95	95 0			3
04	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	192 7 4	3246 2 138 9	2	Y	125	123 0			5
*05	3782 X	3716	-0-	-66	-0-	167 7 4	3392 2 150 9	2	Y	136	135 0			6
PILONCILLO														
WELL #: D 25HA RRCID -> 275348 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13781														
12	7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	416 12 4	6784 2 337 9	2	Y	306	307 0			8
01	DLQ G-10	6575	-0-	6575	6575	355 16 4	5864 2 340 9	2	Y	309	309 0			8
02	DLQ G-10	5908	-0-	5908	12483	318 8 4	5279 2 303 9	2	Y	275	275 0			8
03	18421 X	5938	-0-	-12483	-0-	318 10 4	5397 2 213 9	2	Y	194	197 0			5
04	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	308 11 4	5222 2 217 9	2	Y	197	195 0			7
*05	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	312 8 4	5309 2 271 9	2	Y	246	243 0			10
PILONCILLO														
WELL #: D 25HB RRCID -> 276369 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8945 - 15002														
12	5673 X	4855	-0-	-818	-0-	270 8 4	4417 2 160 9	2	Y	145	145 0			4
01	DLQ G-10	4866	-0-	4866	4866	263 12 4	4371 2 220 9	2	Y	200	198 0			6
02	DLQ G-10	4594	-0-	4594	9460	249 6 4	4127 2 212 9	2	Y	193	193 0			6
03	14471 X	5011	-0-	-9460	-0-	266 8 4	4509 2 228 9	2	Y	207	207 0			6
04	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	257 9 4	4348 2 186 9	2	Y	169	170 0			5
*05	5084 X	4804	-0-	-280	-0-	231 12 4	4394 2 167 9	2	Y	152	151 0			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC																			
PILONCILLO																			
WELL #: D 25HC RRCID -> 276370 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8709 - 16697																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
12	9269 X	9037	-0-	-232	-0-	501	1	8168	2	Y	322	322	0		9				
						14	4	354	9										
01	DLQ G-10	8414	-0-	8414	8414	454	1	7524	2	Y	377	375	0		11				
						21	4	415	9										
02	DLQ G-10	7846	-0-	7846	16260	423	1	7021	2	Y	356	356	0		11				
						10	4	392	9										
03	24391 X	8131	-0-	-16260	-0-	430	1	7282	2	Y	364	363	0		12				
						19	4	400	9										
04	8478 X	8478	-0-	-0-	-0-	451	1	7642	2	Y	335	336	0		11				
						16	4	369	9										
*05	9052 X	8582	-0-	-470	-0-	443	1	7845	2	Y	252	252	0		11				
						17	4	277	9										
PILONCILLO															WELL #: D 26HP RRCID -> 276792 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8602 - 14552				
12	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	168	1	2739	2	Y	71	71	0		2				
						5	4	78	9										
01	DLQ G-10	2131	-0-	2131	2131	117	1	1951	2	Y	52	52	0		2				
						6	4	57	9										
02	DLQ G-10	2623	-0-	2623	4754	145	1	2405	2	Y	63	63	0		2				
						4	4	69	9										
03	7288 X	2534	-0-	-4754	-0-	137	1	2332	2	Y	54	55	0		1				
						6	4	59	9										
04	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	141	1	2391	2	Y	40	39	0		2				
						5	4	44	9										
*05	2976 X	2907	-0-	-69	-0-	134	1	2662	2	Y	95	95	0		2				
						6	4	105	9										
PILONCILLO															WELL #: D 25HD RRCID -> 276824 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8788 - 16698				
12	8308 X	8006	-0-	-302	-0-	440	1	7180	2	Y	340	337	0		10				
						12	4	374	9										
01	DLQ G-10	7744	-0-	7744	7744	417	1	6905	2	Y	365	365	0		10				
						20	4	402	9										
02	DLQ G-10	7146	-0-	7146	14890	385	1	6386	2	Y	332	332	0		10				
						10	4	365	9										
03	22501 X	7611	-0-	-14890	-0-	402	1	6814	2	Y	348	348	0		10				
						12	4	383	9										
*04	7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	405	1	6856	2	Y	281	283	0		8				
						15	4	309	9										
*05	7998 X	7734	-0-	-264	-0-	402	1	7084	2	Y	211	209	0		10				
						16	4	232	9										
PILONCILLO															WELL #: D 26HN RRCID -> 277280 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8876 - 14835				
12	3100 N	2746	-0-	-354	7221	153	1	2500	2	Y	81	81	0		2				
						4	4	89	9										
01	DLQ G-10	2735	-0-	2735	9956	149	1	2488	2	Y	82	82	0		2				
						8	4	90	9										
02	12227 X	2271	-0-	-9956	-0-	124	1	2066	2	Y	67	67	0		2				
						7	4	74	9										
03	2790 X	2457	-0-	-333	-0-	132	1	2245	2	Y	69	69	0		2				
						4	4	76	9										
04	2670 X	2316	-0-	-354	-0-	125	1	2123	2	Y	57	58	0		1				
						5	4	63	9										
*05	2511 N	2427	-0-	-84	-0-	129	1	2202	2	Y	83	83	0		1				
						5	4	91	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC																	
PILONCILLO																	
WELL #: C 4HY RRCID -> 277988 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9354 - 17718																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	213 6 4	1 3465 2	174 9	Y	158	159 0					3	
01	DLQ G-10	3624	-0-	3624	3624	198 10 4	1 3297 2	119 9	Y	108	109 0					2	
02	DLQ G-10	3274	-0-	3274	6898	180 5 4	1 2991 2	98 9	Y	89	89 0					2	
03	10364 X	3466	-0-	-6898	-0-	183 6 4	1 3110 2	167 9	Y	152	149 0					5	
04	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	186 7 4	1 3149 2	97 9	Y	88	91 0					2	
*05	3844 X	3737	-0-	-107	-0-	189 7 4	1 3430 2	111 9	Y	101	99 0					4	
PILONCILLO														WELL #: C 4HZ RRCID -> 277995 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9544 - 17015			
12	3937 X	3110	-0-	-827	-0-	172 5 4	1 2783 2	150 9	Y	136	137 0					3	
01	DLQ G-10	3507	-0-	3507	3507	190 10 4	1 3166 2	141 9	Y	128	128 0					3	
02	DLQ G-10	3239	-0-	3239	6746	176 4 4	1 2924 2	135 9	Y	123	122 0					4	
03	10180 X	3434	-0-	-6746	-0-	183 6 4	1 3105 2	140 9	Y	127	127 0					4	
04	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	180 6 4	1 3052 2	116 9	Y	105	105 0					4	
*05	3596 X	3490	-0-	-106	-0-	166 7 4	1 3177 2	140 9	Y	127	126 0					5	
PILONCILLO														WELL #: C 5HD RRCID -> 278003 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9498 - 15831			
12	4309 X	4156	-0-	-153	-0-	222 6 4	1 3623 2	305 9	Y	277	278 0					7	
01	DLQ G-10	3912	-0-	3912	3912	206 9 4	1 3405 2	292 9	Y	265	265 0					7	
02	DLQ G-10	3716	-0-	3716	7628	196 5 4	1 3252 2	263 9	Y	239	239 0					7	
03	11454 X	3826	-0-	-7628	-0-	197 6 4	1 3350 2	273 9	Y	248	247 0					8	
04	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	198 7 4	1 3347 2	265 9	Y	241	241 0					8	
*05	4154 X	3901	-0-	-253	-0-	174 8 4	1 3458 2	261 9	Y	237	235 0					10	
PILONCILLO														WELL #: C 5HE RRCID -> 278008 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9424 - 15657			
12	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	264 7 4	1 4309 2	392 9	Y	356	354 0					10	
01	DLQ G-10	4612	-0-	4612	4612	242 12 4	1 3987 2	371 9	Y	337	339 0					8	
02	DLQ G-10	3606	-0-	3606	8218	188 5 4	1 3119 2	294 9	Y	267	267 0					8	
03	12235 X	4017	-0-	-8218	-0-	205 6 4	1 3480 2	326 9	Y	296	295 0					9	
04	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	206 7 4	1 3493 2	341 9	Y	310	308 0					11	
*05	4960 X	3918	-0-	-1042	-0-	179 9 4	1 3407 2	323 9	Y	294	293 0					12	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: D 18HG RRCID -> 278162 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8769 - 14845															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	12338 X	9497	-0-	-2841	-0-	524 1	8558 2	Y	364	366	0			9	
						15 4	400 9								
01	DLQ G-10	9422	-0-	9422	9422	508 1	8492 2	Y	360	359	0			10	
						26 4	396 9								
02	DLQ G-10	8713	-0-	8713	18135	473 1	7857 2	Y	337	337	0			10	
						12 4	371 9								
03	27344 X	9209	-0-	-18135	-0-	490 1	8318 2	Y	351	350	0			11	
						15 4	386 9								
04	9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	489 1	8284 2	Y	343	341	0			13	
						18 4	377 9								
*05	9641 X	9483	-0-	-158	-0-	483 1	8645 2	Y	303	301	0			15	
						22 4	333 9								
PILONCILLO															
WELL #: D 18HH RRCID -> 278163 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8630 - 15974															
12	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	419 1	6835 2	Y	278	277	0			9	
						12 4	306 9								
01	DLQ G-10	7487	-0-	7487	7487	406 1	6790 2	Y	245	246	0			8	
						21 4	270 9								
02	DLQ G-10	7040	-0-	7040	14527	386 1	6396 2	Y	225	224	0			9	
						10 4	248 9								
03	21483 X	6956	-0-	-14527	-0-	374 1	6334 2	Y	215	215	0			9	
						11 4	237 9								
*04	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	378 1	6406 2	Y	205	205	0			9	
						14 4	226 9								
*05	7781 X	7109	-0-	-672	-0-	379 1	6497 2	Y	198	195	0			12	
						15 4	218 9								
PILONCILLO															
WELL #: D 18HI RRCID -> 278164 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8733 - 16510															
12	6448 X	5976	-0-	-472	-0-	335 1	5459 2	Y	156	155	0			5	
						10 4	172 9								
01	DLQ G-10	5630	-0-	5630	5630	307 1	5129 2	Y	162	163	0			4	
						16 4	178 9								
02	DLQ G-10	5137	-0-	5137	10767	281 1	4687 2	Y	147	147	0			4	
						7 4	162 9								
03	16435 X	5668	-0-	-10767	-0-	303 1	5149 2	Y	188	186	0			6	
						9 4	207 9								
04	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	302 1	5110 2	Y	178	178	0			6	
						11 4	196 9								
*05	5983 X	5785	-0-	-198	-0-	302 1	5293 2	Y	162	160	0			8	
						12 4	178 9								
PILONCILLO															
WELL #: D 18HK RRCID -> 278182 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8906 - 18582															
12	10664 X	10153	-0-	-511	-0-	562 1	9155 2	Y	382	381	0			12	
						16 4	420 9								
01	DLQ G-10	9904	-0-	9904	9904	533 1	8893 2	Y	410	410	0			12	
						27 4	451 9								
02	DLQ G-10	9079	-0-	9079	18983	493 1	8165 2	Y	372	372	0			12	
						12 4	409 9								
03	28636 X	9653	-0-	-18983	-0-	513 1	8696 2	Y	389	388	0			13	
						16 4	428 9								
*04	9555 X	9555	-0-	-0-	-0-	510 1	8636 2	Y	355	355	0			13	
						18 4	391 9								
*05	10168 X	9739	-0-	-429	-0-	497 1	8854 2	Y	333	330	0			16	
						22 4	366 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 18HJ RRCID -> 278287 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8863 - 17563														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	9021 X	8148	-0-	-873	-0-	453 1	7381 2	Y	274	275	0			7
						13 4	301 9							
01	DLQ G-10	7552	-0-	7552	7552	414 1	6823 2	Y	269	268	0			8
						19 4	296 9							
02	DLQ G-10	7371	-0-	7371	14923	402 1	6672 2	Y	261	261	0			8
						10 4	287 9							
03	22677 X	7754	-0-	-14923	-0-	414 1	7031 2	Y	269	269	0			8
						13 4	296 9							
04	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	414 1	7013 2	Y	250	249	0			9
						15 4	275 9							
*05	8153 X	7942	-0-	-211	-0-	411 1	7250 2	Y	240	238	0			11
						17 4	264 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 9HF RRCID -> 278290 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8985 - 16736														
12	8742 X	8439	-0-	-303	-0-	472 1	7700 2	Y	230	230	0			6
						14 4	253 9							
01	DLQ G-10	8133	-0-	8133	8133	446 1	7415 2	Y	226	226	0			6
						23 4	249 9							
02	DLQ G-10	7524	-0-	7524	15657	414 1	6874 2	Y	205	203	0			8
						10 4	226 9							
03	24434 X	8777	-0-	-15657	-0-	459 1	8030 2	Y	250	258	0			-0-
						13 4	275 9							
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*05	10984 X	10984	-0-	-0-	-0-	573 1	10089 2	Y	277	276	0			1
						17 4	305 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 26H0 RRCID -> 278293 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8660 - 14735														
12	899 X	696	-0-	-203	-0-	40 1	646 2	Y	8	8	0			-0-
						1 4	9 9							
01	DLQ G-10	756	-0-	756	756	42 1	702 2	Y	8	8	0			-0-
						3 4	9 9							
02	DLQ G-10	655	-0-	655	1411	37 1	609 2	Y	7	7	0			-0-
						1 4	8 9							
03	800 N	701	-0-	-99	1312	37 1	630 2	Y	28	27	0			1
						3 4	31 9							
04	2028 N	716	-0-	-1312	-0-	38 1	647 2	Y	27	27	0			1
						1 4	30 9							
*05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	30 1	720 2	Y	31	31	0			1
						2 4	34 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 9HE RRCID -> 278420 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047														
12	12741 X	12263	-0-	-478	-0-	705 1	11505 2	Y	30	30	0			1
						20 4	33 9							
01	DLQ G-10	11894	-0-	11894	11894	670 1	11157 2	Y	30	30	0			1
						34 4	33 9							
02	DLQ G-10	10134	-0-	10134	22028	575 1	9507 2	Y	34	35	0			-0-
						15 4	37 9							
03	22028 X	-0-	-0-	-22028	-0-			Y	-0-					-0-
								Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									
*05	13138 X	13138	-0-	-0-	-0-	688 1	12382 2	Y	39	38	0			1
						25 4	43 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 7HG RRCID -> 278424 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8696 - 14707															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	4278 X	3464	-0-	-814	-0-	194	1	3131	2	Y	101	103	0	1	
						28	4	111	9						
01	DLQ G-10	3019	-0-	3019	3019	153	1	2761	2	Y	90	87	0	4	
						6	4	99	9						
02	DLQ G-10	3884	-0-	3884	6903	210	1	3533	2	Y	115	115	0	4	
						14	4	127	9						
03	11205 X	4302	-0-	-6903	-0-	228	1	3870	2	Y	179	177	0	6	
						7	4	197	9						
04	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	217	1	3667	2	Y	111	113	0	4	
						8	4	122	9						
*05	4309 X	3990	-0-	-319	-0-	199	1	3675	2	Y	98	97	0	5	
						8	4	108	9						
PILONCILLO															
WELL #: A 7HH RRCID -> 278425 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751															
12	4092 X	4081	-0-	-11	-0-	226	1	3688	2	Y	134	134	0	4	
						20	4	147	9						
01	DLQ G-10	4229	-0-	4229	4229	230	1	3831	2	Y	142	142	0	4	
						12	4	156	9						
02	DLQ G-10	3566	-0-	3566	7795	195	1	3237	2	Y	117	118	0	3	
						5	4	129	9						
03	11488 X	3693	-0-	-7795	-0-	197	1	3339	2	Y	137	136	0	4	
						6	4	151	9						
04	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	183	1	3092	2	Y	84	85	0	3	
						7	4	92	9						
*05	4216 X	3569	-0-	-647	-0-	163	1	3297	2	Y	91	89	0	5	
						9	4	100	9						
PILONCILLO															
WELL #: A 7HI RRCID -> 278433 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634															
12	3751 X	3303	-0-	-448	-0-	184	1	3006	2	Y	98	98	0	3	
						5	4	108	9						
01	DLQ G-10	3262	-0-	3262	3262	178	1	2967	2	Y	98	98	0	3	
						9	4	108	9						
02	DLQ G-10	3000	-0-	3000	6262	155	1	2580	2	Y	237	231	0	9	
						4	4	261	9						
03	9462 X	3200	-0-	-6262	-0-	168	1	2838	2	Y	172	178	0	3	
						5	4	189	9						
04	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	169	1	2860	2	Y	89	89	0	3	
						6	4	98	9						
*05	3317 X	3197	-0-	-120	-0-	158	1	2955	2	Y	70	69	0	4	
						7	4	77	9						
PILONCILLO															
WELL #: A 7HY RRCID -> 278450 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8552 - 15640															
12	5208 X	5098	-0-	-110	-0-	281	1	4580	2	Y	208	208	0	6	
						8	4	229	9						
01	DLQ G-10	4958	-0-	4958	4958	267	1	4451	2	Y	205	206	0	5	
						14	4	226	9						
02	DLQ G-10	4435	-0-	4435	9393	243	1	4033	2	Y	139	141	0	3	
						6	4	153	9						
03	14172 X	4779	-0-	-9393	-0-	252	1	4282	2	Y	215	210	0	8	
						8	4	237	9						
04	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	250	1	4231	2	Y	188	190	0	6	
						9	4	207	9						
*05	5084 X	4835	-0-	-249	-0-	229	1	4400	2	Y	178	178	0	6	
						10	4	196	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 7HZ RRCID -> 278492 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8726 - 15241														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	4898 X	4618	-0-	-280	-0-	256	1	4177	2	Y	162	162	0	5
						7	4	178	9					
01	DLQ G-10	4581	-0-	4581	4581	248	1	4140	2	Y	164	164	0	5
						13	4	180	9					
02	DLQ G-10	4111	-0-	4111	8692	226	1	3754	2	Y	114	115	0	4
						6	4	125	9					
03	13021 X	4329	-0-	-8692	-0-	230	1	3898	2	Y	176	173	0	7
						7	4	194	9					
*04	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	238	1	4018	2	Y	196	195	0	8
						18	4	216	9					
*05	4619 X	4551	-0-	-68	-0-	214	1	4159	2	Y	154	151	0	11
						9	4	169	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 14HA RRCID -> 278877 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8445 - 14909														
12	3379 X	3078	-0-	-301	-0-	167	1	2699	2	Y	185	185	0	5
						8	4	204	9					
01	DLQ G-10	2995	-0-	2995	2995	158	1	2627	2	Y	184	184	0	5
						8	4	202	9					
02	DLQ G-10	2869	-0-	2869	5864	155	1	2577	2	Y	121	123	0	3
						4	4	133	9					
03	8911 X	3047	-0-	-5864	-0-	162	1	2745	2	Y	123	122	0	4
						5	4	135	9					
04	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	162	1	2740	2	Y	124	123	0	5
						6	4	136	9					
*05	3162 X	3067	-0-	-95	-0-	157	1	2759	2	Y	131	130	0	6
						7	4	144	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 14HB RRCID -> 278896 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8105 - 14601														
12	3627 X	3458	-0-	-169	-0-	176	1	2874	2	Y	366	366	0	10
						5	4	403	9					
01	DLQ G-10	3175	-0-	3175	3175	159	1	2634	2	Y	340	344	0	6
						8	4	374	9					
02	DLQ G-10	2946	-0-	2946	6121	146	1	2423	2	Y	339	335	0	10
						4	4	373	9					
03	9319 X	3198	-0-	-6121	-0-	152	1	2576	2	Y	417	414	0	13
						11	4	459	9					
04	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	150	1	2537	2	Y	346	351	0	8
						19	4	381	9					
*05	3472 X	3203	-0-	-269	-0-	176	1	2765	2	Y	233	231	0	10
						6	4	256	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 14HC RRCID -> 278920 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8228 - 14872														
12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	65	1	1057	2	Y	90	91	0	2
						2	4	99	9					
01	DLQ G-10	1185	-0-	1185	1185	63	1	1047	2	Y	65	65	0	2
						3	4	72	9					
02	DLQ G-10	1219	-0-	1219	2404	64	1	1054	2	Y	90	89	0	3
						2	4	99	9					
03	800 N	1255	-0-	455	2859	65	1	1096	2	Y	84	84	0	3
						2	4	92	9					
04	3000 N	1238	-0-	-1762	1097	64	1	1088	2	Y	76	76	0	3
						2	4	84	9					
*05	2343 N	1246	-0-	-1097	-0-	67	1	1108	2	Y	63	62	0	4
						2	4	69	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 9HG RRCID -> 278939 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9060 - 16139														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
12	7657 X	7313	-0-	-344	-0-	418 1	6825 2	Y	53	53	0			8
01	DLQ G-10	7416	-0-	7416	7416	416 1	6918 2	Y	55	55	0			8
02	DLQ G-10	6578	-0-	6578	13994	371 1	6156 2	Y	38	38	0			8
03	21805 X	7811	-0-	-13994	-0-	428 1	7231 2	Y	126	122	0			12
*04	11256 X	11256	-0-	-0-	-0-	608 1	10292 2	Y	296	281	0			27
*05	11852 X	11852	-0-	-0-	-0-	635 1	10931 2	Y	246	242	0			31
						15 4	271 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 14HD RRCID -> 279129 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8126 - 14720														
12	3100 N	2296	-0-	-804	4446	122 1	1997 2	Y	158	158	0			6
01	DLQ G-10	2186	-0-	2186	6632	110 1	1829 2	Y	217	215	0			8
02	2800 N	1957	-0-	-843	5789	100 1	1663 2	Y	172	173	0			7
03	3100 N	2063	-0-	-1037	4752	105 1	1787 2	Y	150	150	0			7
*04	3000 N	2047	-0-	-953	3799	105 1	1784 2	Y	138	137	0			8
*05	3100 N	2228	-0-	-872	2927	104 1	1953 2	Y	151	149	0			10
						5 4	166 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 9HH RRCID -> 279170 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9165 - 13906														
12	5952 X	5948	-0-	-4	-0-	341 1	5565 2	Y	29	29	0			1
01	DLQ G-10	5857	-0-	5857	5857	329 1	5479 2	Y	29	29	0			1
02	DLQ G-10	5337	-0-	5337	11194	301 1	4999 2	Y	26	26	0			1
03	16026 X	4832	-0-	-11194	-0-	263 1	4507 2	Y	49	50	0			-0-
04	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	202 1	3445 2	Y	86	86	0			-0-
*05	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	338 1	5936 2	Y	107	107	0			-0-
						12 4	118 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 19HZ RRCID -> 279171 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8960 - 13613														
12	6107 X	5769	-0-	-338	-0-	327 1	5326 2	Y	97	97	0			3
01	DLQ G-10	5556	-0-	5556	5556	307 1	5131 2	Y	94	95	0			2
02	DLQ G-10	5177	-0-	5177	10733	288 1	4785 2	Y	88	87	0			3
03	16109 X	5376	-0-	-10733	-0-	293 1	4976 2	Y	89	89	0			3
04	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	294 1	4981 2	Y	92	92	0			3
*05	5766 X	5487	-0-	-279	-0-	294 1	5076 2	Y	95	94	0			4
						12 4	105 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 19HI RRCID -> 279172 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 9175 - 14684														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
12	5270 X	4531	-0-	-739	-0-	254 7 4	4151 2 119 9	2	Y	108	108	0		3
01	DLQ G-10	4392	-0-	4392	4392	242 12 4	4021 2 117 9	2	Y	106	106	0		3
02	DLQ G-10	3969	-0-	3969	8361	219 6 4	3639 2 105 9	2	Y	95	95	0		3
03	DLQ G-10	4177	-0-	4177	12538	226 7 4	3836 2 108 9	2	Y	98	98	0		3
04	DLQ G-10	4280	-0-	4280	16818	233 8 4	3942 2 97 9	2	Y	88	88	0		3
*05	21364 X	4546	-0-	-16818	-0-	233 7 4	4227 2 79 9	2	Y	72	71	0		4
PILONCILLO														
WELL #: D 19HH RRCID -> 279210 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8937 - 14236														
12	4650 X	4344	-0-	-306	-0-	242 9 4	3949 2 144 9	2	Y	131	131	0		4
01	DLQ G-10	4241	-0-	4241	4241	232 11 4	3853 2 145 9	2	Y	132	133	0		3
02	DLQ G-10	3897	-0-	3897	8138	214 5 4	3545 2 133 9	2	Y	121	120	0		4
03	12261 X	4123	-0-	-8138	-0-	221 7 4	3757 2 138 9	2	Y	125	125	0		4
04	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	224 8 4	3800 2 97 9	2	Y	88	90	0		2
*05	4340 X	4231	-0-	-109	-0-	221 9 4	3926 2 75 9	2	Y	68	67	0		3
PILONCILLO														
WELL #: D 19HG RRCID -> 279211 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8922 - 14518														
12	4991 X	4695	-0-	-296	-0-	260 7 4	4272 2 156 9	2	Y	142	142	0		-0-
01	DLQ G-10	4372	-0-	4372	4372	241 10 4	3982 2 139 9	2	Y	126	126	0		-0-
02	DLQ G-10	4329	-0-	4329	8701	238 5 4	3951 2 135 9	2	Y	123	123	0		-0-
03	13418 X	4717	-0-	-8701	-0-	254 8 4	4310 2 145 9	2	Y	132	132	0		-0-
*04	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	255 9 4	4313 2 109 9	2	Y	99	99	0		-0-
*05	4805 X	4775	-0-	-30	-0-	240 9 4	4430 2 96 9	2	Y	87	85	0		2
PILONCILLO														
WELL #: E 6HG RRCID -> 279220 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9528 PERF.10056 - 16248														
12	4433 X	4085	-0-	-348	-0-	226 6 4	3690 2 163 9	2	Y	148	148	0		3
01	DLQ G-10	4058	-0-	4058	4058	220 11 4	3662 2 165 9	2	Y	150	150	0		3
02	DLQ G-10	3711	-0-	3711	7769	202 5 4	3355 2 149 9	2	Y	135	135	0		3
03	10924 X	3155	-0-	-7769	-0-	166 45 4	2821 2 123 9	2	Y	112	108	0		7
*04	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	221 27 4	3777 2 151 9	2	Y	137	140	0		4
*05	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	211 8 4	3824 2 150 9	2	Y	136	134	0		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 101300															
WELL #: E 6HF RRCID -> 279222 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9484 PERF.10222 - 16059															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	4278 X	3914	-0-	-364	-0-	214	1	3495	2	Y	181	182	0	4	
						6	4	199	9						
01	DLQ G-10	3930	-0-	3930	3930	209	1	3506	2	Y	185	185	0	4	
						11	4	204	9						
02	DLQ G-10	3561	-0-	3561	7491	192	1	3181	2	Y	166	166	0	4	
						5	4	183	9						
03	11376 X	3885	-0-	-7491	-0-	205	1	3470	2	Y	177	177	0	4	
						15	4	195	9						
*04	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	203	1	3441	2	Y	164	163	0	5	
						7	4	180	9						
*05	3937 X	3866	-0-	-71	-0-	194	1	3567	2	Y	88	88	0	5	
						8	4	97	9						
PILONCILLO															
WELL #: E 7HB RRCID -> 279331 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9713 - 16067															
12	4030 X	3988	-0-	-42	-0-	218	1	3559	2	Y	186	186	0	7	
						6	4	205	9						
01	DLQ G-10	3838	-0-	3838	3838	205	1	3410	2	Y	194	194	0	7	
						10	4	213	9						
02	DLQ G-10	3435	-0-	3435	7273	184	1	3058	2	Y	171	171	0	7	
						5	4	188	9						
03	10937 X	3664	-0-	-7273	-0-	193	1	3272	2	Y	175	175	0	7	
						6	4	193	9						
*04	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	193	1	3262	2	Y	164	163	0	8	
						7	4	180	9						
*05	3999 X	3750	-0-	-249	-0-	174	1	3413	2	Y	141	137	0	12	
						8	4	155	9						
PILONCILLO															
WELL #: E 7HA RRCID -> 279403 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9642 - 15580															
12	4898 X	4263	-0-	-635	-0-	233	1	3791	2	Y	211	212	0	5	
						7	4	232	9						
01	DLQ G-10	3837	-0-	3837	3837	204	1	3409	2	Y	194	194	0	5	
						11	4	213	9						
02	DLQ G-10	3207	-0-	3207	7044	172	1	2855	2	Y	160	160	0	5	
						4	4	176	9						
03	10807 X	3763	-0-	-7044	-0-	198	1	3347	2	Y	193	192	0	6	
						6	4	212	9						
04	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	210	1	3562	2	Y	176	177	0	5	
						13	4	194	9						
*05	4278 X	4068	-0-	-210	-0-	202	1	3670	2	Y	170	166	0	9	
						9	4	187	9						
PILONCILLO															
WELL #: A 14HE RRCID -> 279683 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8257 - 14826															
12	3100 N	2131	-0-	-969	2160	113	1	1839	2	Y	160	160	0	4	
						3	4	176	9						
01	DLQ G-10	2069	-0-	2069	4229	107	1	1782	2	Y	158	157	0	5	
						6	4	174	9						
02	2800 N	1961	-0-	-839	3390	101	1	1679	2	Y	162	162	0	5	
						3	4	178	9						
03	3100 N	2031	-0-	-1069	2321	104	1	1772	2	Y	138	139	0	4	
						3	4	152	9						
04	3000 N	1990	-0-	-1010	1311	104	1	1762	2	Y	109	110	0	3	
						4	4	120	9						
*05	3100 N	2105	-0-	-995	316	95	1	1848	2	Y	143	140	0	6	
						5	4	157	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//			12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//			101300														
PILONCILLO			WELL #: D 1D			RRCID -> 279838			COMPL. DATE 06/21/2018			TOTAL DEPTH 11425		PERF.10085 - 10560						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
PILONCILLO			WELL #: A 16HZ			RRCID -> 280123			COMPL. DATE 08/23/2015			TOTAL DEPTH 7898		PERF. 7987 - 15025						
12	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	120	1	1962	2	Y	257	257	0						7	
						3	4	283	9											
01	DLQ G-10	2250	-0-	2250	2250	112	1	1859	2	Y	248	248	0						7	
						6	4	273	9											
02	DLQ G-10	2035	-0-	2035	4285	101	1	1681	2	Y	227	227	0						7	
						3	4	250	9											
03	6527 X	2242	-0-	-4285	-0-	104	1	1763	2	Y	338	332	0						13	
						3	4	372	9											
04	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	101	1	1709	2	Y	362	363	0						12	
						4	4	398	9											
*05	2356 X	2136	-0-	-220	-0-	82	1	1680	2	Y	335	333	0						14	
						5	4	369	9											
PILONCILLO			WELL #: F 1HZ			RRCID -> 280157			COMPL. DATE 04/10/2015			TOTAL DEPTH 9745		PERF. 9903 - 16253						
12	1333 X	1178	-0-	-155	-0-	62	1	1022	2	Y	84	83	0						6	
						2	4	92	9											
01	DLQ G-10	1909	-0-	1909	1909	102	1	1700	2	Y	93	94	0						5	
						5	4	102	9											
02	DLQ G-10	1697	-0-	1697	3606	91	1	1515	2	Y	81	81	0						5	
						2	4	89	9											
03	800 N	1790	-0-	990	4596	94	1	1601	2	Y	84	83	0						6	
						3	4	92	9											
*04	3000 N	2044	-0-	-956	3640	108	1	1834	2	Y	89	88	0						7	
						4	4	98	9											
*05	3100 N	2152	-0-	-948	2692	102	1	1956	2	Y	83	82	0						8	
						3	4	91	9											
PILONCILLO			WELL #: F 1HD			RRCID -> 280159			COMPL. DATE 04/14/2015			TOTAL DEPTH 9423		PERF. 9752 - 16152						
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	67	1	1094	2	Y	113	113	0						3	
						2	4	124	9											
01	DLQ G-10	1256	-0-	1256	1256	63	1	1065	2	Y	114	114	0						3	
						3	4	125	9											
02	DLQ G-10	1231	-0-	1231	2487	63	1	1046	2	Y	109	109	0						3	
						2	4	120	9											
03	800 N	1282	-0-	482	2969	64	1	1093	2	Y	112	112	0						3	
						2	4	123	9											
04	3000 N	1373	-0-	-1627	1342	71	1	1198	2	Y	92	93	0						2	
						3	4	101	9											
*05	3100 N	2084	-0-	-1016	326	117	1	1879	2	Y	78	77	0						3	
						2	4	86	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 23HX RRCID -> 280161 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8609 - 14627														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	220 1	3567 2	509	509 0	Y	509	509 0		12
01	DLQ G-10	4452	-0-	4452	4452	11 4	560 9	591	583 0	Y	591	583 0		20
02	DLQ G-10	4055	-0-	4055	8507	213 1	3572 2	535	536 0	Y	535	536 0		19
03	12756 X	4249	-0-	-8507	-0-	17 4	650 9	517	520 0	Y	517	520 0		16
*04	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	197 1	3258 2	450	448 0	Y	450	448 0		18
*05	4154 X	4091	-0-	-63	-0-	11 4	589 9	434	431 0	Y	434	431 0		21
						204 1	3457 2							
						19 4	569 9							
						194 1	3277 2							
						7 4	495 9							
						173 1	3435 2							
						6 4	477 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 23HA RRCID -> 280195 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8570 - 14529														
12	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	81 1	1319 2	146	145 0	Y	146	145 0		4
01	DLQ G-10	1573	-0-	1573	1573	2 4	161 9	148	148 0	Y	148	148 0		4
02	DLQ G-10	1341	-0-	1341	2914	80 1	1319 2	144	144 0	Y	144	144 0		4
03	800 N	1521	-0-	721	3635	11 4	163 9	100	99 0	Y	100	99 0		5
04	3000 N	1166	-0-	-1834	1801	67 1	1114 2	66	71 0	Y	66	71 0		-0-
*05	2217 N	416	-0-	-1801	-0-	2 4	158 9	25	25 0	Y	25	25 0		-0-
						78 1	1322 2							
						11 4	110 9							
						58 1	989 2							
						46 4	73 9							
						15 1	370 2							
						3 4	28 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 8HF RRCID -> 280238 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8314 - 14470														
12	3441 X	3027	-0-	-414	-0-	161 1	2621 2	211	208 0	Y	211	208 0		6
01	DLQ G-10	3082	-0-	3082	3082	13 4	232 9	280	279 0	Y	280	279 0		7
02	DLQ G-10	2826	-0-	2826	5908	157 1	2609 2	237	237 0	Y	237	237 0		7
03	8985 X	3077	-0-	-5908	-0-	8 4	308 9	259	258 0	Y	259	258 0		8
04	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	146 1	2415 2	221	223 0	Y	221	223 0		6
*05	3131 X	3050	-0-	-81	-0-	4 4	261 9	199	198 0	Y	199	198 0		7
						155 1	2632 2							
						5 4	285 9							
						154 1	2609 2							
						6 4	243 9							
						139 1	2686 2							
						6 4	219 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 1HZ RRCID -> 280256 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8726 - 14510														
12	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	259 1	4221 2	596	598 0	Y	596	598 0		10
01	DLQ G-10	4635	-0-	4635	4635	7 4	656 9	557	557 0	Y	557	557 0		10
02	DLQ G-10	3947	-0-	3947	8582	227 1	3783 2	562	559 0	Y	562	559 0		13
03	12891 X	4309	-0-	-8582	-0-	12 4	613 9	581	579 0	Y	581	579 0		15
*04	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	189 1	3135 2	510	513 0	Y	510	513 0		12
*05	5146 X	4723	-0-	-423	-0-	5 4	618 9	529	524 0	Y	529	524 0		17
						204 1	3457 2							
						9 4	639 9							
						210 1	3553 2							
						7 4	561 9							
						217 1	3918 2							
						6 4	582 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 8HE RRCID -> 280257 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8300 - 14378														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	489	1	7923	2	Y	752	753	0	16
						14	4	827	9					
01	DLQ G-10	7983	-0-	7983	7983	410	1	6827	2	Y	659	659	0	16
						21	4	725	9					
02	DLQ G-10	6957	-0-	6957	14940	360	1	5971	2	Y	561	561	0	16
						9	4	617	9					
03	22297 X	7357	-0-	-14940	-0-	375	1	6360	2	Y	555	555	0	16
						11	4	611	9					
04	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	377	1	6389	2	Y	512	511	0	17
						14	4	563	9					
*05	8711 X	7573	-0-	-1138	-0-	383	1	6615	2	Y	508	501	0	24
						16	4	559	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 23HB RRCID -> 280267 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8577 - 14541														
12	4247 X	3828	-0-	-419	-0-	189	1	3073	2	Y	510	509	0	14
						5	4	561	9					
01	DLQ G-10	3845	-0-	3845	3845	185	1	3061	2	Y	536	537	0	13
						9	4	590	9					
02	DLQ G-10	3578	-0-	3578	7423	176	1	2926	2	Y	428	429	0	12
						5	4	471	9					
03	10774 X	3351	-0-	-7423	-0-	162	1	2765	2	Y	381	383	0	10
						5	4	419	9					
04	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	127	1	2142	2	Y	306	305	0	11
						5	4	337	9					
*05	3968 X	3370	-0-	-598	-0-	149	1	2784	2	Y	393	391	0	13
						5	4	432	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 16HU RRCID -> 280284 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8258 - 15320														
12	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	79	1	1284	2	Y	405	404	0	12
						2	4	446	9					
01	DLQ G-10	1686	-0-	1686	1686	72	1	1190	2	Y	382	384	0	10
						4	4	420	9					
02	DLQ G-10	1034	-0-	1034	2720	32	1	532	2	Y	426	427	0	9
						1	4	469	9					
03	3680 X	960	-0-	-2720	-0-	29	1	504	2	Y	387	395	0	1
						1	4	426	9					
*04	546 X	546	-0-	-0-	-0-	17	1	294	2	Y	213	199	0	15
						1	4	234	9					
*05	1798 X	475	-0-	-1323	-0-	20	1	259	2	Y	178	176	0	17
						196	9							
PILONCILLO														
WELL #: D 16HZ RRCID -> 280287 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9382 - 14511														
12	7099 X	6806	-0-	-293	-0-	386	1	6301	2	Y	98	98	0	3
						11	4	108	9					
01	DLQ G-10	6455	-0-	6455	6455	358	1	5976	2	Y	94	95	0	2
						18	4	103	9					
02	DLQ G-10	5980	-0-	5980	12435	334	1	5541	2	Y	88	87	0	3
						8	4	97	9					
03	18715 X	6280	-0-	-12435	-0-	343	1	5829	2	Y	89	89	0	3
						10	4	98	9					
04	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	336	1	5684	2	Y	81	81	0	3
						12	4	89	9					
*05	6820 X	6586	-0-	-234	-0-	349	1	6122	2	Y	92	92	0	3
						14	4	101	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 16HE RRCID -> 280288 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9439 - 14405														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	267	1	4434	2	Y	105	101	0	4
						16	4	116	9					
01	DLQ G-10	3670	-0-	3670	3670	199	1	3374	2	Y	80	81	0	3
						9	4	88	9					
02	DLQ G-10	4539	-0-	4539	8209	251	1	4174	2	Y	98	98	0	3
						6	4	108	9					
03	11895 X	3686	-0-	-8209	-0-	197	1	3398	2	Y	77	80	0	-0-
						6	4	85	9					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 13HD RRCID -> 280289 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9289 - 15806														
12	9920 X	9690	-0-	-230	-0-	537	1	8752	2	Y	351	352	0	9
						15	4	386	9					
01	DLQ G-10	9338	-0-	9338	9338	506	1	8427	2	Y	345	346	0	8
						25	4	380	9					
02	DLQ G-10	8465	-0-	8465	17803	461	1	7653	2	Y	309	308	0	9
						11	4	340	9					
03	26908 X	9105	-0-	-17803	-0-	486	1	8244	2	Y	327	326	0	10
						15	4	360	9					
04	9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	491	1	8314	2	Y	258	259	0	9
						18	4	284	9					
*05	9703 X	9424	-0-	-279	-0-	480	1	8640	2	Y	257	257	0	9
						21	4	283	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 13HE RRCID -> 280291 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9165 - 15258														
12	10292 X	10119	-0-	-173	-0-	567	1	9246	2	Y	264	264	0	7
						16	4	290	9					
01	DLQ G-10	9906	-0-	9906	9906	543	1	9046	2	Y	263	263	0	7
						28	4	289	9					
02	DLQ G-10	8469	-0-	8469	18375	465	1	7749	2	Y	222	222	0	7
						11	4	244	9					
03	28206 X	9831	-0-	-18375	-0-	531	1	9005	2	Y	254	253	0	8
						16	4	279	9					
04	9822 X	9822	-0-	-0-	-0-	535	1	9052	2	Y	196	200	0	4
						19	4	216	9					
*05	10281 X	10281	-0-	-0-	-0-	535	1	9581	2	Y	130	129	0	5
						22	4	143	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 16HC RRCID -> 280311 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9290 - 16475														
12	10323 X	9611	-0-	-712	-0-	541	1	8815	2	Y	217	218	0	5
						16	4	239	9					
01	DLQ G-10	9221	-0-	9221	9221	508	1	8453	2	Y	213	212	0	6
						26	4	234	9					
02	DLQ G-10	8319	-0-	8319	17540	461	1	7639	2	Y	188	189	0	5
						12	4	207	9					
03	26791 X	9251	-0-	-17540	-0-	502	1	8506	2	Y	207	206	0	6
						15	4	228	9					
04	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	506	1	8569	2	Y	171	172	0	5
						18	4	188	9					
*05	9610 X	7657	-0-	-1953	-0-	397	1	7127	2	Y	106	105	0	6
						16	4	117	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO													CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 101300														
WELL #: D 16HY RRCID -> 280314 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9206 - 14276														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	8897 X	8590	-0-	-307	-0-	485 1	7907 2	Y	167	166	0			5
						14 4	184 9							
01	DLQ G-10	8361	-0-	8361	8361	461 1	7676 2	Y	183	183	0			5
						23 4	201 9							
02	DLQ G-10	7760	-0-	7760	16121	432 1	7161 2	Y	142	143	0			4
						11 4	156 9							
03	24364 X	8243	-0-	-16121	-0-	449 1	7619 2	Y	146	146	0			4
						14 4	161 9							
04	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	430 1	7284 2	Y	126	126	0			4
						15 4	139 9							
*05	8587 X	8240	-0-	-347	-0-	428 1	7605 2	Y	173	172	0			5
						17 4	190 9							

PILONCILLO													WELL #: A 16HV RRCID -> 280369 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8065 - 15191	
12	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	68 1	1113 2	Y	369	369	0			10
						2 4	406 9							
01	DLQ G-10	1369	-0-	1369	1369	57 1	954 2	Y	323	324	0			9
						3 4	355 9							
02	DLQ G-10	981	-0-	981	2350	42 1	710 2	Y	207	213	0			3
						1 4	228 9							
03	3659 X	1309	-0-	-2350	-0-	53 1	901 2	Y	317	320	0			-0-
						6 4	349 9							
*04	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	56 1	943 2	Y	311	305	0			6
						2 4	342 9							
*05	1581 X	1088	-0-	-493	-0-	40 1	884 2	Y	147	145	0			8
						2 4	162 9							

PILONCILLO													WELL #: A 16HV RRCID -> 280370 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8073 - 15070	
12	3348 X	3213	-0-	-135	-0-	141 1	2301 2	Y	697	694	0			20
						4 4	767 9							
01	DLQ G-10	3316	-0-	3316	3316	149 1	2474 2	Y	623	626	0			17
						8 4	685 9							
02	DLQ G-10	3033	-0-	3033	6349	138 1	2285 2	Y	552	553	0			16
						3 4	607 9							
03	9319 X	2970	-0-	-6349	-0-	138 1	2337 2	Y	446	449	0			13
						4 4	491 9							
04	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	137 1	2318 2	Y	415	410	0			18
						5 4	457 9							
*05	3348 X	2964	-0-	-384	-0-	129 1	2266 2	Y	512	511	0			19
						6 4	563 9							

PILONCILLO													WELL #: A 1HX RRCID -> 280389 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8785 - 14372	
12	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	236 1	3836 2	Y	561	566	0			15
						25 4	617 9							
01	DLQ G-10	4464	-0-	4464	4464	218 1	3619 2	Y	560	558	0			17
						11 4	616 9							
02	DLQ G-10	4051	-0-	4051	8515	198 1	3284 2	Y	513	514	0			16
						5 4	564 9							
03	13080 X	4565	-0-	-8515	-0-	218 1	3700 2	Y	582	579	0			19
						7 4	640 9							
*04	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	219 1	3716 2	Y	437	441	0			15
						8 4	481 9							
*05	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	216 1	4048 2	Y	473	471	0			17
						8 4	520 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 1HY RRCID -> 280390 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8542 - 14313														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	130	1	2114	2	Y	354	355	0	9
						4	4	389	9					
01	DLQ G-10	2761	-0-	2761	2761	122	1	2041	2	Y	538	529	0	18
						6	4	592	9					
02	DLQ G-10	2434	-0-	2434	5195	112	1	1865	2	Y	413	420	0	11
						3	4	454	9					
03	800 N	2152	-0-	1352	6547	98	1	1689	2	Y	327	324	0	14
						5	4	360	9					
*04	3000 N	2746	-0-	-254	6293	133	1	2252	2	Y	320	324	0	10
						9	4	352	9					
*05	3100 N	2755	-0-	-345	5948	121	1	2101	2	Y	480	473	0	17
						5	4	528	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 2HZ RRCID -> 280425 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8222 - 14173														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 16HY RRCID -> 280485 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7910 - 15023														
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	81	1	1319	2	Y	374	375	0	10
						2	4	411	9					
01	DLQ G-10	1795	-0-	1795	1795	78	1	1299	2	Y	376	376	0	10
						4	4	414	9					
02	DLQ G-10	1571	-0-	1571	3366	75	1	1246	2	Y	225	228	0	7
						2	4	248	9					
03	800 N	1742	-0-	942	4308	81	1	1375	2	Y	258	256	0	9
						2	4	284	9					
*04	3000 N	1776	-0-	-1224	3084	83	1	1397	2	Y	266	266	0	9
						3	4	293	9					
05	3100 N	1729	-0-	-1371	1713	79	1	1375	2	Y	250	250	0	9
						275	9							
PILONCILLO														
WELL #: A 16HX RRCID -> 280586 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8238 - 15161														
12	2542 X	2475	-0-	-67	-0-	124	1	2021	2	Y	296	292	0	13
						4	4	326	9					
01	DLQ G-10	1925	-0-	1925	1925	92	1	1571	2	Y	234	244	0	3
						5	4	257	9					
02	DLQ G-10	1720	-0-	1720	3645	85	1	1407	2	Y	205	202	0	6
						2	4	226	9					
03	5024 X	1379	-0-	-3645	-0-	62	1	1055	2	Y	236	232	0	10
						2	4	260	9					
*04	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	63	1	1060	2	Y	289	288	0	11
						2	4	318	9					
*05	2480 X	1452	-0-	-1028	-0-	60	1	1072	2	Y	286	282	0	15
						5	4	315	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 10HF RRCID -> 280719 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8542 - 14109														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	4278 X	3628	-0-	-650	-0-	202	1	3288	2	Y	120	120	0	3
						6	4	132	9					
01	DLQ G-10	3557	-0-	3557	3557	194	1	3255	2	Y	89	90	0	2
						10	4	98	9					
02	DLQ G-10	2117	-0-	2117	5674	114	1	1915	2	Y	77	77	0	2
						3	4	85	9					
03	8274 X	2600	-0-	-5674	-0-	139	1	2329	2	Y	116	113	0	5
						4	4	128	9					
04	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	186	1	3143	2	Y	102	104	0	3
						7	4	112	9					
*05	3627 X	3545	-0-	-82	-0-	165	1	3251	2	Y	110	110	0	3
						8	4	121	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 8HG RRCID -> 280755 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8410 - 14307														
12	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	262	1	4261	2	Y	304	304	0	8
						18	4	334	9					
01	DLQ G-10	4798	-0-	4798	4798	248	1	4143	2	Y	359	357	0	10
						12	4	395	9					
02	DLQ G-10	4329	-0-	4329	9127	225	1	3740	2	Y	325	326	0	9
						6	4	358	9					
03	13611 X	4484	-0-	-9127	-0-	230	1	3898	2	Y	314	313	0	10
						11	4	345	9					
04	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	233	1	3935	2	Y	306	305	0	11
						22	4	337	9					
*05	4867 X	4597	-0-	-270	-0-	219	1	4039	2	Y	301	300	0	12
						8	4	331	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 8HY RRCID -> 280828 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8876 - 15059														
12	11687 X	11630	-0-	-57	-0-	648	1	10571	2	Y	356	357	0	11
						19	4	392	9					
01	DLQ G-10	11186	-0-	11186	11186	610	1	10161	2	Y	349	349	0	11
						31	4	384	9					
02	DLQ G-10	9997	-0-	9997	21183	548	1	9096	2	Y	308	308	0	11
						14	4	339	9					
03	32005 X	10822	-0-	-21183	-0-	581	1	9862	2	Y	328	327	0	12
						18	4	361	9					
*04	11492 X	11492	-0-	-0-	-0-	617	1	10449	2	Y	358	354	0	16
						32	4	394	9					
*05	14824 X	14824	-0-	-0-	-0-	830	1	13493	2	Y	432	429	0	19
						26	4	475	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 7HD RRCID -> 280829 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9785 - 15985														
12	1554 X	531	-0-	-1023	-0-	28	1	483	2	Y	10	9	0	1
						9	4	11	9					
01	847 X	847	-0-	-0-	-0-	50	1	777	2	Y	16	17	0	-0-
						2	4	18	9					
02	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	80	1	1307	2	Y	106	106	0	-0-
						2	4	117	9					
03	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	85	1	1397	2	Y	76	72	0	4
						13	4	84	9					
04	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	153	1	2591	2	Y	125	126	0	3
						5	4	138	9					
*05	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	122	1	2138	2	Y	91	91	0	3
						7	4	100	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC																	
PILONCILLO																	
WELL #: D 3HC RRCID -> 280841																	
COMPL. DATE 12/21/2015																	
TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9368 - 14523																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	6510 X	6479	-0-	-31	-0-	362	1	5897	2	Y	191	191	0			5	
						10	4	210	9								
01	DLQ G-10	6255	-0-	6255	6255	342	1	5689	2	Y	188	188	0			5	
						17	4	207	9								
02	DLQ G-10	5865	-0-	5865	12120	321	1	5335	2	Y	183	182	0			6	
						8	4	201	9								
03	18078 X	5958	-0-	-12120	-0-	320	1	5423	2	Y	186	186	0			6	
						10	4	205	9								
04	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	334	1	5664	2	Y	163	165	0			4	
						12	4	179	9								
*05	6479 X	5701	-0-	-778	-0-	301	1	5265	2	Y	111	107	0			8	
						13	4	122	9								
PILONCILLO																	
WELL #: D 8HD RRCID -> 280904																	
COMPL. DATE 12/12/2015																	
TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 14220																	
12	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	373	1	6086	2	Y	355	356	0			9	
						11	4	391	9								
01	DLQ G-10	6590	-0-	6590	6590	340	1	5671	2	Y	511	506	0			14	
						17	4	562	9								
02	DLQ G-10	5970	-0-	5970	12560	308	1	5119	2	Y	486	486	0			14	
						8	4	535	9								
03	18911 X	6351	-0-	-12560	-0-	333	1	5650	2	Y	325	331	0			8	
						10	4	358	9								
04	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	338	1	5721	2	Y	414	404	0			18	
						12	4	455	9								
*05	6851 X	6839	-0-	-12	-0-	341	1	5956	2	Y	481	478	0			21	
						13	4	529	9								
PILONCILLO																	
WELL #: D 3HB RRCID -> 280905																	
COMPL. DATE 12/22/2015																	
TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9310 - 14870																	
12	7471 X	6375	-0-	-1096	-0-	361	1	5895	2	Y	99	99	0			-0-	
						10	4	109	9								
01	DLQ G-10	5997	-0-	5997	5997	331	1	5544	2	Y	95	95	0			-0-	
						17	4	105	9								
02	DLQ G-10	6036	-0-	6036	12033	334	1	5549	2	Y	132	130	0			2	
						8	4	145	9								
03	18731 X	6698	-0-	-12033	-0-	362	1	6149	2	Y	160	162	0			-0-	
						11	4	176	9								
04	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	269	1	4549	2	Y	105	99	0			6	
						27	4	116	9								
*05	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	401	1	6897	2	Y	149	147	0			8	
						15	4	164	9								
PILONCILLO																	
WELL #: E 7HC RRCID -> 280906																	
COMPL. DATE 02/19/2016																	
TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9772 - 15973																	
12	4588 X	3744	-0-	-844	-0-	205	1	3340	2	Y	165	166	0			4	
						17	4	182	9								
01	DLQ G-10	3539	-0-	3539	3539	188	1	3166	2	Y	159	158	0			5	
						10	4	175	9								
02	DLQ G-10	3271	-0-	3271	6810	177	1	2929	2	Y	145	146	0			4	
						5	4	160	9								
03	10594 X	3784	-0-	-6810	-0-	200	1	3400	2	Y	162	161	0			5	
						6	4	178	9								
04	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	187	1	3162	2	Y	105	107	0			3	
						7	4	116	9								
*05	3751 X	3533	-0-	-218	-0-	172	1	3212	2	Y	127	125	0			5	
						9	4	140	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 21HB RRCID -> 280907 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9852 - 16088														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	6913 X	5459	-0-	-1454	-0-	298	1	4875	2	Y	235	235	0	8
						27	4	259	9					
01	DLQ G-10	5400	-0-	5400	5400	289	1	4837	2	Y	236	237	0	7
						14	4	260	9					
02	DLQ G-10	5054	-0-	5054	10454	273	1	4533	2	Y	219	218	0	8
						7	4	241	9					
03	16333 X	5879	-0-	-10454	-0-	312	1	5290	2	Y	244	244	0	8
						9	4	268	9					
*04	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	350	1	5918	2	Y	217	217	0	8
						13	4	239	9					
*05	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	347	1	6089	2	Y	216	213	0	11
						15	4	238	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 21HA RRCID -> 280908 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9850 - 16015														
12	9238 X	8058	-0-	-1180	-0-	444	1	7228	2	Y	339	338	0	9
						13	4	373	9					
01	DLQ G-10	7583	-0-	7583	7583	408	1	6799	2	Y	323	324	0	8
						21	4	355	9					
02	DLQ G-10	8052	-0-	8052	15635	432	1	7180	2	Y	390	384	0	14
						11	4	429	9					
03	24936 X	9301	-0-	-15635	-0-	485	1	8234	2	Y	515	513	0	16
						15	4	567	9					
04	8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	473	1	8007	2	Y	416	418	0	14
						17	4	458	9					
*05	8928 X	8734	-0-	-194	-0-	453	1	7829	2	Y	395	391	0	18
						17	4	435	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 21HC RRCID -> 280909 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9798 - 15939														
12	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	208	1	3384	2	Y	325	317	0	8
						6	4	358	9					
01	DLQ G-10	3890	-0-	3890	3890	198	1	3324	2	Y	325	325	0	8
						10	4	358	9					
02	DLQ G-10	3423	-0-	3423	7313	177	1	2932	2	Y	282	282	0	8
						4	4	310	9					
03	11098 X	3785	-0-	-7313	-0-	195	1	3303	2	Y	255	256	0	7
						6	4	281	9					
04	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	191	1	3239	2	Y	234	233	0	8
						7	4	257	9					
*05	3968 X	3748	-0-	-220	-0-	169	1	3314	2	Y	234	232	0	10
						8	4	257	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 21HE RRCID -> 280912 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9847 - 16155														
12	7657 X	6613	-0-	-1044	-0-	360	1	5864	2	Y	327	324	0	9
						29	4	360	9					
01	DLQ G-10	6443	-0-	6443	6443	342	1	5726	2	Y	325	326	0	8
						17	4	358	9					
02	DLQ G-10	5700	-0-	5700	12143	306	1	5074	2	Y	284	283	0	9
						8	4	312	9					
03	19140 X	6997	-0-	-12143	-0-	368	1	6235	2	Y	348	346	0	11
						11	4	383	9					
04	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	377	1	6390	2	Y	269	273	0	7
						13	4	296	9					
*05	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	392	1	6615	2	Y	331	330	0	8
						364	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 21HD RRCID -> 280915 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9755 - 16198															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	2635 X	1911	-0-	-724	-0-	102 1	1663 2	Y	125	125	0			4	
						8 4	138 9								
01	DLQ G-10	1371	-0-	1371	1371	70 1	1199 2	Y	91	94	0			1	
						2 4	100 9								
02	DLQ G-10	1903	-0-	1903	3274	100 1	1654 2	Y	125	122	0			4	
						11 4	138 9								
03	5315 X	2041	-0-	-3274	-0-	106 1	1794 2	Y	123	123	0			4	
						6 4	135 9								
04	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	138 1	2342 2	Y	126	124	0			6	
						5 4	139 9								
*05	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	122 1	2498 2	Y	167	166	0			7	
						9 4	184 9								
PILONCILLO															
WELL #: E 22HC RRCID -> 280916 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9868 - 16097															
12	3100 N	3348	-0-	248	248	177 1	2918 2	Y	206	199	0			7	
						26 4	227 9								
01	DLQ G-10	3834	-0-	3834	4082	202 1	3359 2	Y	239	240	0			6	
						10 4	263 9								
02	DLQ G-10	3361	-0-	3361	7443	178 1	2951 2	Y	207	207	0			6	
						4 4	228 9								
03	800 N	3926	-0-	3126	10569	206 1	3492 2	Y	202	202	0			6	
						6 4	222 9								
04	14509 X	3940	-0-	-10569	-0-	210 1	3558 2	Y	149	151	0			4	
						8 4	164 9								
*05	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	220 1	3942 2	Y	147	147	0			4	
						2 4	162 9								
PILONCILLO															
WELL #: D 8HZ RRCID -> 280925 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8852 - 15681															
12	11107 X	11107	-0-	-0-	-0-	615 1	10030 2	Y	404	404	0			12	
						18 4	444 9								
01	DLQ G-10	10551	-0-	10551	10551	571 1	9523 2	Y	389	390	0			11	
						29 4	428 9								
02	DLQ G-10	9727	-0-	9727	20278	529 1	8794 2	Y	355	354	0			12	
						13 4	391 9								
03	30235 X	9957	-0-	-20278	-0-	531 1	9018 2	Y	356	357	0			11	
						16 4	392 9								
*04	8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	461 1	7801 2	Y	198	206	0			3	
						90 4	218 9								
*05	11098 X	2117	-0-	-8981	-0-	111 1	1937 2	Y	42	42	0			3	
						23 4	46 9								
PILONCILLO															
WELL #: A 12HD RRCID -> 280926 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8436 - 14552															
12	5301 X	4663	-0-	-638	-0-	253 1	4126 2	Y	252	252	0			7	
						7 4	277 9								
01	DLQ G-10	4574	-0-	4574	4574	243 1	4043 2	Y	251	251	0			7	
						12 4	276 9								
02	DLQ G-10	4132	-0-	4132	8706	222 1	3688 2	Y	196	198	0			5	
						6 4	216 9								
03	13616 X	4910	-0-	-8706	-0-	261 1	4392 2	Y	222	220	0			7	
						13 4	244 9								
04	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	243 1	4109 2	Y	210	210	0			7	
						9 4	231 9								
*05	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	222 1	4239 2	Y	230	224	0			13	
						9 4	253 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 12HU RRCID -> 280927 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8505 - 14226															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
12	6572 X	6546	-0-	-26	-0-	363 1	5919 2	10 4	254 9	Y	231	230 0		7	
01	DLQ G-10	6508	-0-	6508	6508	353 1	5881 2	18 4	256 9	Y	233	234 0		6	
02	DLQ G-10	5910	-0-	5910	12418	321 1	5328 2	8 4	253 9	Y	230	228 0		8	
03	18793 X	6375	-0-	-12418	-0-	338 1	5738 2	10 4	289 9	Y	263	263 0		8	
04	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	338 1	5720 2	12 4	263 9	Y	239	239 0		8	
*05	6541 X	6452	-0-	-89	-0-	339 1	5869 2	13 4	231 9	Y	210	210 0		8	
PILONCILLO															
WELL #: A 12HE RRCID -> 280928 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8659 - 15737															
12	8060 X	7953	-0-	-107	-0-	435 1	7100 2	12 4	406 9	Y	369	369 0		10	
01	DLQ G-10	7806	-0-	7806	7806	418 1	6962 2	21 4	405 9	Y	368	368 0		10	
02	DLQ G-10	7119	-0-	7119	14925	382 1	6340 2	10 4	387 9	Y	352	351 0		11	
03	22584 X	7659	-0-	-14925	-0-	402 1	6814 2	12 4	431 9	Y	392	391 0		12	
04	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	405 1	6851 2	15 4	400 9	Y	364	364 0		12	
*05	7967 X	7847	-0-	-120	-0-	402 1	7088 2	16 4	341 9	Y	310	309 0		13	
PILONCILLO															
WELL #: A 12HV RRCID -> 280931 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8579 - 13276															
12	5952 X	5840	-0-	-112	-0-	319 1	5208 2	9 4	304 9	Y	276	277 0		8	
01	DLQ G-10	5698	-0-	5698	5698	305 1	5075 2	15 4	303 9	Y	275	275 0		8	
02	DLQ G-10	4518	-0-	4518	10216	240 1	4032 2	5 4	241 9	Y	219	219 0		8	
03	15677 X	5461	-0-	-10216	-0-	289 1	4880 2	8 4	284 9	Y	258	258 0		8	
*04	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	281 1	4748 2	10 4	256 9	Y	233	233 0		8	
*05	5828 X	5455	-0-	-373	-0-	298 1	4885 2	10 4	262 9	Y	238	235 0		11	
PILONCILLO															
WELL #: A 12HW RRCID -> 280932 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8661 - 13854															
12	7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	418 1	6820 2	12 4	283 9	Y	257	257 0		8	
01	DLQ G-10	7360	-0-	7360	7360	400 1	6658 2	20 4	282 9	Y	256	256 0		8	
02	DLQ G-10	6651	-0-	6651	14011	363 1	6029 2	9 4	250 9	Y	227	227 0		8	
03	21479 X	7468	-0-	-14011	-0-	397 1	6747 2	12 4	312 9	Y	284	283 0		9	
*04	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	372 1	6296 2	13 4	271 9	Y	246	246 0		9	
*05	7533 X	6577	-0-	-956	-0-	342 1	6008 2	15 4	212 9	Y	193	188 0		14	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 22HB RRCID -> 280933 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9819 - 15946														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	6107 X	5415	-0-	-692	-0-	299	1	4868	2	Y	217	219	0	5
						9	4	239	9					
01	DLQ G-10	5096	-0-	5096	5096	275	1	4587	2	Y	200	200	0	5
						14	4	220	9					
02	DLQ G-10	4306	-0-	4306	9402	234	1	3882	2	Y	167	167	0	5
						6	4	184	9					
03	12584 X	3182	-0-	-9402	-0-	169	1	2855	2	Y	127	126	0	6
						18	4	140	9					
04	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	225	1	3806	2	Y	156	157	0	5
						41	4	172	9					
*05	5425 X	2667	-0-	-2758	-0-	132	1	2423	2	Y	90	90	0	5
						13	4	99	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 22HD RRCID -> 280952 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182														
12	9114 X	8901	-0-	-213	-0-	498	1	8114	2	Y	242	243	0	6
						23	4	266	9					
01	DLQ G-10	8138	-0-	8138	8138	446	1	7420	2	Y	226	226	0	6
						23	4	249	9					
02	DLQ G-10	7235	-0-	7235	15373	398	1	6609	2	Y	198	198	0	6
						10	4	218	9					
03	23037 X	7664	-0-	-15373	-0-	411	1	6978	2	Y	239	238	0	7
						12	4	263	9					
04	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	402	1	6797	2	Y	208	208	0	7
						14	4	229	9					
*05	8897 X	7700	-0-	-1197	-0-	400	1	7064	2	Y	199	197	0	9
						17	4	219	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 15HA RRCID -> 280958 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9318 - 15043														
12	8370 X	8140	-0-	-230	-0-	441	1	7181	2	Y	459	457	0	15
						13	4	505	9					
01	DLQ G-10	7719	-0-	7719	7719	404	1	6746	2	Y	498	499	0	14
						21	4	548	9					
02	DLQ G-10	7196	-0-	7196	14915	380	1	6300	2	Y	460	459	0	15
						10	4	506	9					
03	22468 X	7553	-0-	-14915	-0-	390	1	6610	2	Y	492	490	0	17
						12	4	541	9					
*04	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	393	1	6658	2	Y	481	479	0	19
						14	4	529	9					
*05	8153 X	7743	-0-	-410	-0-	389	1	6800	2	Y	489	486	0	22
						16	4	538	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 15HB RRCID -> 281001 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9172 - 14896														
12	6262 X	5818	-0-	-444	-0-	316	1	5141	2	Y	320	321	0	8
						9	4	352	9					
01	DLQ G-10	5865	-0-	5865	5865	311	1	5177	2	Y	328	328	0	8
						16	4	361	9					
02	DLQ G-10	5476	-0-	5476	11341	292	1	4844	2	Y	303	301	0	10
						7	4	333	9					
03	17048 X	5707	-0-	-11341	-0-	298	1	5059	2	Y	310	311	0	9
						9	4	341	9					
04	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	296	1	5004	2	Y	285	284	0	10
						11	4	314	9					
*05	6076 X	5782	-0-	-294	-0-	314	1	5137	2	Y	289	287	0	12
						13	4	318	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC																			
PILONCILLO																			
WELL #: E 15HC RRCID -> 281003 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 9344 - 14896																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
12	3410 X	3275	-0-	-135	-0-	179 5 4	2920 1 171 9	2	Y	155	155	0			4				
01 DLQ	G-10	3185	-0-	3185	3185	170 9 4	2837 1 169 9	2	Y	154	154	0			4				
02 DLQ	G-10	2889	-0-	2889	6074	155 4 4	2578 1 152 9	2	Y	138	138	0			4				
03	9224 X	3150	-0-	-6074	-0-	165 7 4	2795 1 183 9	2	Y	166	164	0			6				
04	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	166 12 4	2816 1 197 9	2	Y	179	179	0			6				
*05	3286 X	3280	-0-	-6	-0-	175 7 4	2920 1 178 9	2	Y	162	159	0			9				
PILONCILLO															WELL #: E 22HA RRCID -> 281051 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9864 - 15822				
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	92 3 4	1503 2 127 9	2	Y	115	115	0			3				
01 DLQ	G-10	1550	-0-	1550	1550	81 4 4	1348 2 117 9	2	Y	106	105	0			4				
02 DLQ	G-10	1417	-0-	1417	2967	75 4 4	1253 2 85 9	2	Y	77	79	0			2				
03	4475 X	1508	-0-	-2967	-0-	81 2 4	1370 2 55 9	2	Y	50	51	0			1				
04	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	77 3 4	1299 2 47 9	2	Y	43	43	0			1				
*05	1736 X	1572	-0-	-164	-0-	73 8 4	1433 2 58 9	2	Y	53	52	0			2				
PILONCILLO															WELL #: D 8HE RRCID -> 281086 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8750 - 14662				
12	5890 X	3792	-0-	-2098	-0-	209 6 4	3426 2 151 9	2	Y	137	137	0			4				
01 DLQ	G-10	5134	-0-	5134	5134	274 14 4	4637 2 209 9	2	Y	190	188	0			6				
02 DLQ	G-10	5232	-0-	5232	10366	285 7 4	4731 2 209 9	2	Y	190	191	0			5				
03	15713 X	5347	-0-	-10366	-0-	286 9 4	4851 2 201 9	2	Y	183	183	0			5				
04	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	285 10 4	4821 2 226 9	2	Y	205	201	0			9				
*05	5797 X	5675	-0-	-122	-0-	295 10 4	4986 2 384 9	2	Y	349	348	0			10				
PILONCILLO															WELL #: D 8HF RRCID -> 281089 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8973 - 14701				
12	6758 X	6662	-0-	-96	-0-	361 11 4	5895 2 395 9	2	Y	359	359	0			16				
01 DLQ	G-10	6636	-0-	6636	6636	352 18 4	5867 2 399 9	2	Y	363	364	0			15				
02 DLQ	G-10	5951	-0-	5951	12587	317 8 4	5271 2 355 9	2	Y	323	322	0			16				
03	19071 X	6484	-0-	-12587	-0-	337 10 4	5720 2 417 9	2	Y	379	374	0			21				
*04	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	349 12 4	5900 2 492 9	2	Y	447	445	0			23				
*05	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	358 13 4	6190 2 484 9	2	Y	440	436	0			27				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 101300															
WELL #: E 15HU RRCID -> 281090 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9582 - 15774															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	155 1	2525 2	Y	147	148	0			3	
						4 4	162 9								
01	DLQ G-10	2884	-0-	2884	2884	155 1	2554 2	Y	152	151	0			4	
						8 4	167 9								
02	DLQ G-10	2381	-0-	2381	5265	127 1	2104 2	Y	123	123	0			4	
						15 4	135 9								
03	7595 X	2330	-0-	-5265	-0-	122 1	2067 2	Y	121	121	0			4	
						8 4	133 9								
04	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	138 1	2327 2	Y	124	124	0			4	
						5 4	136 9								
*05	2883 X	2712	-0-	-171	-0-	120 1	2452 2	Y	121	121	0			4	
						7 4	133 9								
PILONCILLO															
WELL #: E 15HT RRCID -> 281225 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9111 - 15335															
12	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	276 1	4493 2	Y	227	227	0			4	
						8 4	250 9								
01	DLQ G-10	4872	-0-	4872	4872	261 1	4350 2	Y	225	225	0			4	
						13 4	248 9								
02	DLQ G-10	4439	-0-	4439	9311	239 1	3972 2	Y	202	202	0			4	
						6 4	222 9								
03	14038 X	4727	-0-	-9311	-0-	249 1	4231 2	Y	217	215	0			6	
						8 4	239 9								
*04	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	243 1	4117 2	Y	251	250	0			7	
						9 4	276 9								
*05	5022 X	4721	-0-	-301	-0-	218 1	4238 2	Y	233	232	0			8	
						9 4	256 9								
PILONCILLO															
WELL #: A 10HE RRCID -> 281227 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8545 - 13633															
12	4743 X	4167	-0-	-576	-0-	232 1	3782 2	Y	133	133	0			4	
						7 4	146 9								
01	DLQ G-10	4593	-0-	4593	4593	245 1	4099 2	Y	215	213	0			6	
						12 4	237 9								
02	DLQ G-10	4182	-0-	4182	8775	228 1	3786 2	Y	147	149	0			4	
						6 4	162 9								
03	13311 X	4536	-0-	-8775	-0-	243 1	4138 2	Y	133	133	0			4	
						9 4	146 9								
04	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	230 1	3893 2	Y	123	123	0			4	
						8 4	135 9								
*05	4619 X	4250	-0-	-369	-0-	215 1	3919 2	Y	97	97	0			4	
						9 4	107 9								
PILONCILLO															
WELL #: A 2HY RRCID -> 281241 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8256 - 14474															
12	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	166 1	2702 2	Y	425	426	0			11	
						5 4	468 9								
01	DLQ G-10	3251	-0-	3251	3251	156 1	2626 2	Y	419	419	0			11	
						8 4	461 9								
02	DLQ G-10	2989	-0-	2989	6240	145 1	2410 2	Y	391	390	0			12	
						4 4	430 9								
03	9384 X	3144	-0-	-6240	-0-	149 1	2521 2	Y	426	425	0			13	
						5 4	469 9								
04	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	144 1	2439 2	Y	381	382	0			12	
						5 4	419 9								
*05	3348 X	3132	-0-	-216	-0-	132 1	2565 2	Y	390	386	0			16	
						6 4	429 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 33HA RRCID -> 281294 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 9697 - 15292														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
12	4402 X	4276	-0-	-126	-0-	230	1	3761	2	Y	254	254	0	7
						6	4	279	9					
01	DLQ G-10	4046	-0-	4046	4046	215	1	3547	2	Y	244	250	0	1
						16	4	268	9					
02	DLQ G-10	2912	-0-	2912	6958	153	1	2540	2	Y	195	192	0	4
						4	4	215	9					
03	9889 X	2931	-0-	-6958	-0-	151	1	2537	2	Y	211	208	0	7
						11	4	232	9					
04	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	142	1	2398	2	Y	186	185	0	8
						5	4	205	9					
*05	4278 X	4128	-0-	-150	-0-	200	1	3701	2	Y	201	199	0	10
						6	4	221	9					
PILONCILLO														
WELL #: F 5HA RRCID -> 281393 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 9517 PERF.10018 - 15973														
12	2883 X	2817	-0-	-66	-0-	150	1	2450	2	Y	194	194	0	5
						4	4	213	9					
01	DLQ G-10	2739	-0-	2739	2739	143	1	2378	2	Y	192	192	0	5
						7	4	211	9					
02	DLQ G-10	2467	-0-	2467	5206	129	1	2147	2	Y	171	171	0	5
						3	4	188	9					
03	7828 X	2622	-0-	-5206	-0-	135	1	2286	2	Y	179	178	0	6
						4	4	197	9					
04	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	134	1	2271	2	Y	164	164	0	6
						5	4	180	9					
*05	2821 X	2617	-0-	-204	-0-	122	1	2311	2	Y	162	160	0	8
						6	4	178	9					
PILONCILLO														
WELL #: F 5HB RRCID -> 281396 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9875 - 15825														
12	5301 X	3888	-0-	-1413	-0-	206	1	3365	2	Y	260	260	0	9
						31	4	286	9					
01	DLQ G-10	3477	-0-	3477	3477	179	1	3019	2	Y	233	235	0	7
						23	4	256	9					
02	DLQ G-10	3270	-0-	3270	6747	173	1	2851	2	Y	220	222	0	5
						4	4	242	9					
03	10230 X	3483	-0-	-6747	-0-	179	1	3043	2	Y	229	227	0	7
						9	4	252	9					
04	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	188	1	3176	2	Y	220	218	0	9
						68	4	242	9					
*05	3875 X	3628	-0-	-247	-0-	178	1	3205	2	Y	216	213	0	12
						7	4	238	9					
PILONCILLO														
WELL #: F 5HY RRCID -> 281397 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10099 - 17053														
12	4898 X	4361	-0-	-537	-0-	244	1	3979	2	Y	119	119	0	3
						7	4	131	9					
01	DLQ G-10	4271	-0-	4271	4271	236	1	3892	2	Y	119	119	0	3
						12	4	131	9					
02	DLQ G-10	3671	-0-	3671	7942	201	1	3348	2	Y	99	99	0	3
						13	4	109	9					
03	11753 X	3811	-0-	-7942	-0-	204	1	3468	2	Y	102	102	0	3
						27	4	112	9					
04	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	202	1	3416	2	Y	93	93	0	3
						7	4	102	9					
*05	4371 X	3938	-0-	-433	-0-	193	1	3634	2	Y	94	93	0	4
						8	4	103	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
TBM CATARINA, LLC															//CONT.// 101300																																																																										
PILONCILLO															WELL #: F 5HZ															RRCID -> 281473															COMPL. DATE 04/20/2016															TOTAL DEPTH 9765															PERF.10239 - 17058														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																				
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																				
12	3627	X	3486	-0-		-141		-0-			193	1	3143	2	Y	131	131	0			3																																																																				
											6	4	144	9																																																																											
01	DLQ	G-10	2086	-0-		2086		2086			111	1	1856	2	Y	79	80	0			2																																																																				
											32	4	87	9																																																																											
02	DLQ	G-10	2138	-0-		2138		4224			117	1	1931	2	Y	79	80	0			1																																																																				
											3	4	87	9																																																																											
03	7632	X	3408	-0-		-4224		-0-			180	1	3073	2	Y	132	129	0			4																																																																				
											10	4	145	9																																																																											
04	3132	X	3132	-0-		-0-		-0-			166	1	2817	2	Y	130	130	0			4																																																																				
											6	4	143	9																																																																											
*05	3472	X	2963	-0-		-509		-0-			140	1	2684	2	Y	120	118	0			6																																																																				
											7	4	132	9																																																																											
PILONCILLO																																																																																									
WELL #: E 33HZ RRCID -> 281474 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9703 - 16277																																																																																									
12	8029	X	7965	-0-		-64		-0-			441	1	7193	2	Y	290	289	0			8																																																																				
											12	4	319	9																																																																											
01	DLQ	G-10	7776	-0-		7776		7776			421	1	7018	2	Y	287	288	0			7																																																																				
											21	4	316	9																																																																											
02	DLQ	G-10	6902	-0-		6902		14678			376	1	6230	2	Y	252	251	0			8																																																																				
											19	4	277	9																																																																											
03	22064	X	7386	-0-		-14678		-0-			394	1	6681	2	Y	272	270	0			10																																																																				
											12	4	299	9																																																																											
*04	7339	X	7339	-0-		-0-		-0-			392	1	6628	2	Y	277	276	0			11																																																																				
											14	4	305	9																																																																											
*05	7967	X	7720	-0-		-247		-0-			415	1	6972	2	Y	288	286	0			13																																																																				
											16	4	317	9																																																																											
PILONCILLO																																																																																									
WELL #: E 33HB RRCID -> 281504 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9751 - 15236																																																																																									
12	4991	X	1243	-0-		-3748		-0-			68	1	1077	2	Y	75	82	0			-0-																																																																				
											15	4	83	9																																																																											
01	DLQ	G-10	4007	-0-		4007		4007			219	1	3512	2	Y	244	237	0			7																																																																				
											8	4	268	9																																																																											
02	DLQ	G-10	4604	-0-		4604		8611			234	1	3874	2	Y	445	436	0			16																																																																				
											6	4	490	9																																																																											
03	13508	X	4897	-0-		-8611		-0-			240	1	4077	2	Y	521	527	0			10																																																																				
											7	4	573	9																																																																											
*04	3913	X	3913	-0-		-0-		-0-			202	1	3415	2	Y	263	262	0			11																																																																				
											7	4	289	9																																																																											
*05	4557	X	4365	-0-		-192		-0-			201	1	3869	2	Y	262	259	0			14																																																																				
											7	4	288	9																																																																											
PILONCILLO																																																																																									
WELL #: E 33HY RRCID -> 281505 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9749 - 16368																																																																																									
12	5518	X	3912	-0-		-1606		-0-			215	1	3467	2	Y	203	204	0			11																																																																				
											7	4	223	9																																																																											
01	DLQ	G-10	4368	-0-		4368		4368			233	1	3869	2	Y	231	229	0			13																																																																				
											12	4	254	9																																																																											
02	DLQ	G-10	3830	-0-		3830		8198			206	1	3400	2	Y	199	202	0			10																																																																				
											5	4	219	9																																																																											
03	12463	X	4265	-0-		-8198		-0-			224	1	3793	2	Y	219	216	0			13																																																																				
											7	4	241	9																																																																											
*04	4148	X	4148	-0-		-0-		-0-			219	1	3705	2	Y	197	197	0			13																																																																				
											7	4	217	9																																																																											
*05	4371	X	4275	-0-		-96		-0-			205	1	3840	2	Y	200	198	0			15																																																																				
											10	4	220	9																																																																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														
WELL #: E 2HB RRCID -> 281749														
COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 9309 - 15717														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	6262 X	5715	-0-	-547	-0-	309	1	5037	2	Y	327	327	0	9
						9	4	360	9					
01	DLQ G-10	5574	-0-	5574	5574	295	1	4908	2	Y	324	325	0	8
						15	4	356	9					
02	DLQ G-10	5049	-0-	5049	10623	268	1	4454	2	Y	291	290	0	9
						7	4	320	9					
03	16158 X	5535	-0-	-10623	-0-	282	1	4792	2	Y	411	406	0	14
						9	4	452	9					
*04	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	286	1	4839	2	Y	288	289	0	13
						10	4	317	9					
*05	5704 X	5680	-0-	-24	-0-	296	1	5070	2	Y	274	270	0	17
						13	4	301	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 2HD RRCID -> 281842														
COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9393 - 15621														
12	7967 X	7517	-0-	-450	-0-	413	1	6736	2	Y	324	324	0	9
						12	4	356	9					
01	DLQ G-10	7300	-0-	7300	7300	393	1	6536	2	Y	319	320	0	8
						20	4	351	9					
02	DLQ G-10	6555	-0-	6555	13855	354	1	5881	2	Y	283	283	0	8
						9	4	311	9					
03	20832 X	6977	-0-	-13855	-0-	369	1	6265	2	Y	302	300	0	10
						11	4	332	9					
04	7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	384	1	6495	2	Y	316	315	0	11
						14	4	348	9					
*05	7502 X	7274	-0-	-228	-0-	382	1	6533	2	Y	313	311	0	13
						15	4	344	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 2HC RRCID -> 281844														
COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9354 - 15900														
12	6045 X	5811	-0-	-234	-0-	323	1	5268	2	Y	192	192	0	5
						9	4	211	9					
01	DLQ G-10	5561	-0-	5561	5561	301	1	5022	2	Y	203	201	0	7
						15	4	223	9					
02	DLQ G-10	5262	-0-	5262	10823	280	1	4656	2	Y	290	288	0	9
						7	4	319	9					
03	16504 X	5681	-0-	-10823	-0-	298	1	5055	2	Y	290	293	0	6
						9	4	319	9					
04	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	286	1	4849	2	Y	195	194	0	7
						10	4	215	9					
*05	5828 X	5372	-0-	-456	-0-	293	1	4837	2	Y	209	208	0	8
						12	4	230	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 2HE RRCID -> 281845														
COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9480 - 16005														
12	4836 X	4793	-0-	-43	-0-	252	1	4117	2	Y	379	379	0	11
						7	4	417	9					
01	DLQ G-10	4589	-0-	4589	4589	236	1	3934	2	Y	370	370	0	11
						12	4	407	9					
02	DLQ G-10	4219	-0-	4219	8808	218	1	3626	2	Y	335	335	0	11
						6	4	369	9					
03	13310 X	4502	-0-	-8808	-0-	229	1	3879	2	Y	352	351	0	12
						7	4	387	9					
*04	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	232	1	3921	2	Y	577	576	0	13
						8	4	635	9					
*05	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	221	1	4125	2	Y	592	584	0	21
						9	4	651	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 36HX RRCID -> 281893 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9826 - 14364														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
12	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	426 1	6930 2	Y			243	243	0	6
01	DLQ G-10	5012	-0-	5012	5012	12 4	267 9				161	165	0	2
02	DLQ G-10	2519	-0-	2519	7531	13 4	177 9	Y			80	79	0	3
03	10581 X	3050	-0-	-7531	-0-	138 1	2289 2	Y			96	96	0	3
04	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	4 4	88 9				94	94	0	3
*05	4681 X	2798	-0-	-1883	-0-	165 1	2772 2	Y			76	76	0	3
						7 4	106 9							
						174 1	2954 2	Y						
						6 4	103 9							
						149 1	2559 2	Y						
						6 4	84 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 31HC RRCID -> 281979 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8466 - 13833														
12	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	298 1	4856 2	Y			442	442	0	12
01	DLQ G-10	5089	-0-	5089	5089	9 4	486 9				364	367	0	9
02	DLQ G-10	4827	-0-	4827	9916	265 1	4411 2	Y			337	336	0	10
03	DLQ G-10	5289	-0-	5289	15205	13 4	400 9				371	370	0	11
04	DLQ G-10	5300	-0-	5300	20505	253 1	4197 2	Y			371	370	0	11
*05	25868 X	5363	-0-	-20505	-0-	6 4	371 9				323	323	0	15
						271 1	4602 2	Y						
						8 4	408 9							
						275 1	4660 2	Y						
						10 4	355 9							
						273 1	4672 2	Y						
						10 4	408 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 31HD RRCID -> 281981 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8665 - 14362														
12	6231 X	5906	-0-	-325	-0-	312 1	5091 2	Y			449	449	0	12
01	DLQ G-10	5749	-0-	5749	5749	9 4	494 9				465	465	0	12
02	DLQ G-10	5151	-0-	5151	10900	296 1	4926 2	Y			408	408	0	12
03	DLQ G-10	4890	-0-	4890	15790	15 4	512 9				377	378	0	11
04	DLQ G-10	5322	-0-	5322	21112	267 1	4428 2	Y			478	472	0	17
*05	26660 X	5548	-0-	-21112	-0-	7 4	449 9							
						249 1	4219 2	Y						
						7 4	415 9							
						266 1	4511 2	Y						
						19 4	526 9							
						287 1	4813 2	Y						
						13 4	435 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 31HE RRCID -> 281982 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8819 - 14669														
12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	55 1	898 2	Y			349	348	0	9
01	DLQ G-10	1220	-0-	1220	1220	2 4	384 9				322	324	0	7
02	DLQ G-10	1247	-0-	1247	2467	49 1	815 2	Y			313	313	0	7
03	DLQ G-10	1149	-0-	1149	3616	2 4	354 9				284	283	0	8
*04	DLQ G-10	1168	-0-	1168	4784	51 1	851 2	Y						
*05	3100 N	1185	-0-	-1915	2869	1 4	344 9							
						47 1	789 2	Y						
						1 4	312 9							
						50 1	848 2	Y						
						2 4	268 9							
						43 1	852 2	Y						
						2 4	288 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 36HY RRCID -> 281984 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9831 - 14510														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-			-0-	
03	8 X	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
PILONCILLO														
WELL #: E 36HW RRCID -> 281985 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9871 - 14209														
12	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	373	1	6083 2	Y	165	166	0		4
						11	4	182 9						
01	DLQ G-10	6370	-0-	6370	6370	349	1	5825 2	Y	162	162	0		4
						18	4	178 9						
02	DLQ G-10	5762	-0-	5762	12132	318	1	5278 2	Y	144	144	0		4
						8	4	158 9						
03	18184 X	6052	-0-	-12132	-0-	327	1	5547 2	Y	153	152	0		5
						10	4	168 9						
04	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	317	1	5369 2	Y	129	130	0		4
						11	4	142 9						
*05	6634 X	6185	-0-	-449	-0-	326	1	5702 2	Y	130	129	0		5
						14	4	143 9						
PILONCILLO														
WELL #: A 31HA RRCID -> 282019 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8495 - 14098														
12	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	363	1	5916 2	Y	484	484	0		15
						10	4	532 9						
01	DLQ G-10	6521	-0-	6521	6521	338	1	5619 2	Y	497	497	0		15
						17	4	547 9						
02	DLQ G-10	6128	-0-	6128	12649	320	1	5301 2	Y	454	453	0		16
						8	4	499 9						
03	DLQ G-10	6535	-0-	6535	19184	336	1	5698 2	Y	446	445	0		17
						10	4	491 9						
*04	DLQ G-10	6377	-0-	6377	25561	332	1	5623 2	Y	373	374	0		16
						12	4	410 9						
*05	32059 X	6498	-0-	-25561	-0-	338	1	5748 2	Y	362	359	0		19
						14	4	398 9						
PILONCILLO														
WELL #: A 31HB RRCID -> 282020 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8403 - 14166														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
PILONCILLO														
WELL #: A 25HX RRCID -> 282089 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8580 - 14200														
12	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	206	1	3351 2	Y	274	277	0		9
						6	4	301 9						
01	DLQ G-10	3477	-0-	3477	3477	180	1	3011 2	Y	252	251	0		10
						9	4	277 9						
02	DLQ G-10	3122	-0-	3122	6599	163	1	2711 2	Y	222	222	0		10
						4	4	244 9						
03	DLQ G-10	3099	-0-	3099	9698	156	1	2656 2	Y	256	255	0		11
						5	4	282 9						
*04	DLQ G-10	3064	-0-	3064	12762	153	1	2594 2	Y	283	282	0		12
						6	4	311 9						
*05	15755 X	2993	-0-	-12762	-0-	134	1	2619 2	Y	212	211	0		13
						7	4	233 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 25HZ RRCID -> 282102													COMPL. DATE 08/11/2016	
CAPACITY													TOTAL DEPTH 8256	
NON-ASSOCIATED													PERF. 8915 - 14243	
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM													BALANCE	
M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM													BALANCE	
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE														
12	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	177	1	2916	2	Y	478	470	0	15
						5	4	526	9					
01	DLQ G-10	4084	-0-	4084	4084	197	1	3276	2	Y	546	545	0	16
						10	4	601	9					
02	DLQ G-10	3694	-0-	3694	7778	179	1	2974	2	Y	487	487	0	16
						5	4	536	9					
03	DLQ G-10	4592	-0-	4592	12370	230	1	3895	2	Y	418	420	0	14
						7	4	460	9					
*04	DLQ G-10	4548	-0-	4548	16918	230	1	3890	2	Y	382	381	0	15
						8	4	420	9					
*05	21949 X	5031	-0-	-16918	-0-	230	1	4335	2	Y	417	417	0	15
						7	4	459	9					

PILONCILLO													WELL #: B 1HB RRCID -> 282184	
													COMPL. DATE 10/25/2016	
													TOTAL DEPTH 8366	
													PERF. 9180 - 15556	
12	6045 X	5253	-0-	-792	-0-	267	1	4351	2	Y	570	571	0	11
						8	4	627	9					
01	DLQ G-10	5303	-0-	5303	5303	263	1	4382	2	Y	585	585	0	11
						14	4	644	9					
02	DLQ G-10	4796	-0-	4796	10099	240	1	3975	2	Y	523	522	0	12
						6	4	575	9					
03	15128 X	5029	-0-	-10099	-0-	248	1	4206	2	Y	515	517	0	10
						8	4	567	9					
*04	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	259	1	4383	2	Y	440	439	0	11
						11	4	484	9					
*05	5301 X	5246	-0-	-55	-0-	245	1	4508	2	Y	439	434	0	16
						10	4	483	9					

PILONCILLO													WELL #: A 18HU RRCID -> 282203	
													COMPL. DATE 11/22/2016	
													TOTAL DEPTH 8202	
													PERF. 8512 - 14447	
12	4712 X	4547	-0-	-165	-0-	249	1	4064	2	Y	206	205	0	11
						7	4	227	9					
01	DLQ G-10	4573	-0-	4573	4573	244	1	4085	2	Y	210	211	0	10
						13	4	231	9					
02	DLQ G-10	4118	-0-	4118	8691	219	1	3640	2	Y	230	227	0	13
						6	4	253	9					
03	13097 X	4406	-0-	-8691	-0-	227	1	3857	2	Y	286	285	0	14
						7	4	315	9					
*04	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	224	1	3784	2	Y	242	243	0	13
						8	4	266	9					
*05	4588 X	4398	-0-	-190	-0-	215	1	3896	2	Y	254	253	0	14
						8	4	279	9					

PILONCILLO													WELL #: A 18HV RRCID -> 282211	
													COMPL. DATE 11/22/2016	
													TOTAL DEPTH 8344	
													PERF. 8690 - 14622	
12	4929 X	3931	-0-	-998	-0-	216	1	3518	2	Y	174	174	0	5
						6	4	191	9					
01	DLQ G-10	3725	-0-	3725	3725	201	1	3330	2	Y	167	168	0	4
						10	4	184	9					
02	DLQ G-10	3401	-0-	3401	7126	185	1	3078	2	Y	121	122	0	3
						5	4	133	9					
03	10901 X	3775	-0-	-7126	-0-	192	1	3259	2	Y	289	283	0	9
						6	4	318	9					
04	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	191	1	3233	2	Y	256	256	0	9
						7	4	282	9					
*05	3937 X	3656	-0-	-281	-0-	169	1	3304	2	Y	158	157	0	10
						9	4	174	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 18HW RRCID -> 282212 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8494 - 14465															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	215 1	3506 2	Y	199	200	0			5	
						6 4	219 9								
01	DLQ G-10	3564	-0-	3564	3564	185 1	3059 2	Y	283	280	0			8	
						9 4	311 9								
02	DLQ G-10	3240	-0-	3240	6804	167 1	2775 2	Y	267	267	0			8	
						4 4	294 9								
03	10505 X	3701	-0-	-6804	-0-	185 1	3137 2	Y	339	336	0			11	
						6 4	373 9								
04	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	180 1	3042 2	Y	314	315	0			10	
						6 4	345 9								
*05	3937 X	3673	-0-	-264	-0-	176 1	3108 2	Y	347	344	0			13	
						7 4	382 9								
PILONCILLO															
WELL #: B 1HY RRCID -> 282223 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8913 - 14674															
12	3689 X	3245	-0-	-444	-0-	163 1	2657 2	Y	382	383	0			9	
						5 4	420 9								
01	DLQ G-10	2878	-0-	2878	2878	142 1	2351 2	Y	344	343	0			10	
						7 4	378 9								
02	DLQ G-10	3129	-0-	3129	6007	154 1	2563 2	Y	371	370	0			11	
						4 4	408 9								
03	9349 X	3342	-0-	-6007	-0-	161 1	2737 2	Y	399	397	0			13	
						5 4	439 9								
04	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	161 1	2723 2	Y	397	397	0			13	
						18 4	437 9								
*05	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	175 1	3214 2	Y	613	606	0			20	
						6 4	674 9								
PILONCILLO															
WELL #: B 1HC RRCID -> 282224 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8829 - 15186															
12	3410 X	3343	-0-	-67	-0-	151 1	2467 2	Y	655	654	0			18	
						4 4	721 9								
01	DLQ G-10	3488	-0-	3488	3488	154 1	2565 2	Y	692	708	0			2	
						8 4	761 9								
02	DLQ G-10	2123	-0-	2123	5611	95 1	1566 2	Y	418	403	0			17	
						2 4	460 9								
03	8917 X	3306	-0-	-5611	-0-	152 1	2574 2	Y	523	530	0			10	
						5 4	575 9								
04	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	190 1	3214 2	Y	293	293	0			10	
						7 4	322 9								
*05	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	166 1	3139 2	Y	383	377	0			16	
						8 4	421 9								
PILONCILLO															
WELL #: B 1HZ RRCID -> 282225 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9090 - 14872															
12	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	131 1	2136 2	Y	419	421	0			10	
						4 4	461 9								
01	DLQ G-10	2390	-0-	2390	2390	111 1	1864 2	Y	372	372	0			10	
						6 4	409 9								
02	DLQ G-10	2543	-0-	2543	4933	120 1	1989 2	Y	392	389	0			13	
						3 4	431 9								
03	7822 X	2889	-0-	-4933	-0-	131 1	2231 2	Y	475	471	0			17	
						4 4	523 9								
*04	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	130 1	2198 2	Y	481	480	0			18	
						5 4	529 9								
*05	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	120 1	2272 2	Y	450	442	0			26	
						5 4	495 9								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 25HY RRCID -> 282231 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8674 - 14442														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	191 1	3111 2	Y	300	301	0			9
						11 4	330 9							
01	DLQ G-10	3290	-0-	3290	3290	169 1	2812 2	Y	274	275	0			8
						8 4	301 9							
02	DLQ G-10	2871	-0-	2871	6161	147 1	2444 2	Y	251	252	0			7
						4 4	276 9							
03	DLQ G-10	3123	-0-	3123	9284	157 1	2655 2	Y	278	275	0			10
						5 4	306 9							
*04	DLQ G-10	3122	-0-	3122	12406	156 1	2636 2	Y	284	283	0			11
						18 4	312 9							
*05	15603 X	3197	-0-	-12406	-0-	144 1	2761 2	Y	259	256	0			14
						7 4	285 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 18HY RRCID -> 282241 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8526 - 14608														
12	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	357 1	5815 2	Y	212	212	0			6
						10 4	233 9							
01	DLQ G-10	6560	-0-	6560	6560	357 1	5959 2	Y	205	206	0			5
						18 4	226 9							
02	DLQ G-10	6267	-0-	6267	12827	343 1	5709 2	Y	187	186	0			6
						9 4	206 9							
03	19298 X	6471	-0-	-12827	-0-	343 1	5822 2	Y	269	266	0			9
						10 4	296 9							
04	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	321 1	5428 2	Y	322	320	0			11
						11 4	354 9							
*05	6944 X	6234	-0-	-710	-0-	332 1	5667 2	Y	202	201	0			12
						13 4	222 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 18HY RRCID -> 282261 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8514 - 14545														
12	1860 X	688	-0-	-1172	-0-	36 1	606 2	Y	41	41	0			-0-
						1 4	45 9							
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2 4		Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	3	-0-	3	5	3 4		Y	-0-					-0-
03	111 N	106	-0-	-5	-0-	4 1	69 2	Y	30	30	0			-0-
						33 9								
04	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	83 1	1401 2	Y	544	525	0			19
						8 4	598 9							
*05	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	80 1	1641 2	Y	443	441	0			21
						3 4	487 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 18HZ RRCID -> 282297 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8622 - 14910														
12	11191 X	10656	-0-	-535	-0-	575 1	9356 2	Y	644	645	0			17
						17 4	708 9							
01	DLQ G-10	10670	-0-	10670	10670	559 1	9292 2	Y	718	717	0			18
						29 4	790 9							
02	DLQ G-10	8951	-0-	8951	19621	471 1	7811 2	Y	597	593	0			22
						12 4	657 9							
03	29694 X	10073	-0-	-19621	-0-	513 1	8708 2	Y	760	756	0			26
						16 4	836 9							
*04	9449 X	9449	-0-	-0-	-0-	483 1	8172 2	Y	706	708	0			24
						17 4	777 9							
*05	9858 X	9144	-0-	-714	-0-	457 1	8096 2	Y	520	516	0			28
						19 4	572 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 35HV RRCID -> 282615 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9885 - 15086														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
12	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	234 1	3812 2	7 4	163 9	Y	148	148 0		5
01	DLQ G-10	4191	-0-	4191	4191	227 1	3787 2	12 4	165 9	Y	150	150 0		5
02	DLQ G-10	3793	-0-	3793	7984	207 1	3434 2	5 4	147 9	Y	134	134 0		5
03	11948 X	3964	-0-	-7984	-0-	212 1	3595 2	6 4	151 9	Y	137	137 0		5
*04	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	212 1	3581 2	8 4	140 9	Y	127	127 0		5
*05	4216 X	4030	-0-	-186	-0-	185 1	3680 2	22 4	143 9	Y	130	129 0		6
PILONCILLO													WELL #: E 35HV RRCID -> 282617 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9750 - 15218	
12	1581 X	997	-0-	-584	-0-	54 1	888 2	2 4	53 9	Y	48	48 0		1
01	DLQ G-10	786	-0-	786	786	41 1	700 2	2 4	43 9	Y	39	39 0		1
02	DLQ G-10	736	-0-	736	1522	38 1	630 2	1 4	67 9	Y	61	60 0		2
03	800 N	965	-0-	165	1687	48 1	808 2	1 4	108 9	Y	98	97 0		3
04	2798 N	1111	-0-	-1687	-0-	55 1	937 2	2 4	117 9	Y	106	105 0		4
*05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	66 1	1300 2	2 4	124 9	Y	113	112 0		5
PILONCILLO													WELL #: E 35HX RRCID -> 282619 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9745 - 15015	
12	8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	453 1	7391 2	13 4	243 9	Y	221	221 0		6
01	DLQ G-10	8045	-0-	8045	8045	441 1	7336 2	23 4	245 9	Y	223	223 0		6
02	DLQ G-10	7140	-0-	7140	15185	393 1	6522 2	10 4	215 9	Y	195	195 0		6
03	21943 X	6758	-0-	-15185	-0-	364 1	6183 2	11 4	200 9	Y	182	182 0		6
04	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	360 1	6086 2	13 4	279 9	Y	254	251 0		9
*05	8091 X	6524	-0-	-1567	-0-	340 1	5886 2	16 4	282 9	Y	256	254 0		11
PILONCILLO													WELL #: E 35HY RRCID -> 282622 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9721 - 14893	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 35HZ RRCID -> 282623 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9828 - 15016														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	79 2	1300 4	2 9	Y	72	72 0		2	
01	DLQ G-10	1447	-0-	1447	1447	78 4	1285 4	2 9	Y	73	74 0		1	
02	DLQ G-10	1204	-0-	1204	2651	64 1	1063 4	2 9	Y	60	59 0		2	
03	800 N	1274	-0-	474	3125	67 1	1137 4	2 9	Y	62	62 0		2	
04	3000 N	1224	-0-	-1776	1349	65 1	1095 4	2 9	Y	56	56 0		2	
*05	2664 N	1315	-0-	-1349	-0-	70 2	1176 4	2 9	Y	61	61 0		2	
PILONCILLO														
WELL #: E 34HV RRCID -> 282645 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 15248														
12	10894 X	10894	-0-	-0-	-0-	599 18	9721 4	2 9	Y	505	507 0		8	
01	DLQ G-10	9685	-0-	9685	9685	516 26	8641 4	2 9	Y	456	456 0		8	
02	DLQ G-10	8832	-0-	8832	18517	480 12	7968 4	2 9	Y	338	341 0		5	
03	28343 X	9826	-0-	-18517	-0-	527 16	8919 4	2 9	Y	331	330 0		6	
*04	9318 X	9318	-0-	-0-	-0-	502 18	8501 4	2 9	Y	270	272 0		4	
*05	10881 X	9210	-0-	-1671	-0-	478 19	8441 4	2 9	Y	247	247 0		4	
PILONCILLO														
WELL #: E 36HZ RRCID -> 282853 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9785 - 14530														
12	6293 X	45	-0-	-6248	-0-	2 1	42 9	2 9	Y	1	1 0		-0-	
01	DLQ G-10	4750	-0-	4750	4750	257 11	4350 4	2 9	Y	120	116 0		4	
02	DLQ G-10	5800	-0-	5800	10550	320 8	5312 4	2 9	Y	145	145 0		4	
03	16414 X	5864	-0-	-10550	-0-	317 13	5371 4	2 9	Y	148	145 0		7	
04	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	289 17	4892 4	2 9	Y	150	152 0		5	
*05	6417 X	5714	-0-	-703	-0-	305 13	5222 4	2 9	Y	158	155 0		8	
PILONCILLO														
WELL #: E 34HW RRCID -> 282859 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9783 - 15451														
12	5208 X	3584	-0-	-1624	-0-	191 5	3175 4	2 9	Y	194	189 0		7	
01	DLQ G-10	4447	-0-	4447	4447	235 12	3919 4	2 9	Y	255	254 0		8	
02	DLQ G-10	4098	-0-	4098	8545	216 5	3583 4	2 9	Y	267	268 0		7	
03	11190 X	2645	-0-	-8545	-0-	137 4	2313 4	2 9	Y	174	173 0		8	
04	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	173 11	2925 4	2 9	Y	211	212 0		7	
*05	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	253 6	4423 4	2 9	Y	248	245 0		10	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 34HX RRCID -> 282860 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9731 - 15660														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	10230 X	9848	-0-	-382	-0-	549 16 4	8927 2 356 9	2	Y	324	325 0			8
01	DLQ G-10	9560	-0-	9560	9560	519 26 4	8662 2 353 9	2	Y	321	321 0			8
02	DLQ G-10	8597	-0-	8597	18157	469 12 4	7780 2 336 9	2	Y	305	304 0			9
03	28027 X	9870	-0-	-18157	-0-	526 16 4	8940 2 388 9	2	Y	353	352 0			10
04	9224 X	9224	-0-	-0-	-0-	504 18 4	8528 2 174 9	2	Y	158	164 0			4
*05	9858 X	9454	-0-	-404	-0-	489 19 4	8755 2 191 9	2	Y	174	171 0			7
PILONCILLO														
WELL #: E 34HY RRCID -> 282861 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9706 - 15972														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 34HZ RRCID -> 282862 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9778 - 15978														
12	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	90 3 4	1463 2 42 9	2	Y	38	38 0			1
01	DLQ G-10	1492	-0-	1492	1492	82 4 4	1366 2 40 9	2	Y	36	36 0			1
02	DLQ G-10	1364	-0-	1364	2856	75 2 4	1251 2 36 9	2	Y	33	33 0			1
03	800 N	1569	-0-	769	3625	85 3 4	1440 2 41 9	2	Y	37	37 0			1
04	3000 N	1473	-0-	-1527	2098	79 3 4	1344 2 47 9	2	Y	43	42 0			2
*05	3100 N	1580	-0-	-1520	578	67 3 4	1392 2 118 9	2	Y	107	106 0			3
PILONCILLO														
WELL #: A 23HD RRCID -> 283002 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8468 - 15006														
12	4154 X	3806	-0-	-348	-0-	207 6 4	3342 2 251 9	2	Y	228	231 0			5
01	DLQ G-10	2947	-0-	2947	2947	157 8 4	2591 2 191 9	2	Y	174	175 0			4
02	DLQ G-10	3808	-0-	3808	6755	201 7 4	3334 2 266 9	2	Y	242	238 0			8
03	11247 X	4492	-0-	-6755	-0-	234 7 4	3962 2 289 9	2	Y	263	263 0			8
04	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	223 8 4	3781 2 224 9	2	Y	204	206 0			6
*05	4216 X	3925	-0-	-291	-0-	192 9 4	3526 2 198 9	2	Y	180	178 0			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 23HE RRCID -> 283003 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8468 - 15056														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	31 1	496 2	Y	33	34	0			-0-
01	DLQ G-10	1324	-0-	1324	1324	69 1	1164 2	Y	80	78	0			2
02	2800 N	1490	-0-	-1310	14	79 1	1307 2	Y	93	92	0			3
03	1716 N	1702	-0-	-14	-0-	88 1	1488 2	Y	112	112	0			3
04	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	89 1	1512 2	Y	108	107	0			4
*05	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	72 1	1541 2	Y	108	105	0			7
						2 4	119 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 23HF RRCID -> 283004 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8411 - 14708														
12	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	252 1	4114 2	Y	346	346	0			8
01	DLQ G-10	4555	-0-	4555	4555	236 1	3935 2	Y	338	338	0			8
02	DLQ G-10	4152	-0-	4152	8707	216 1	3589 2	Y	311	310	0			9
03	13152 X	4445	-0-	-8707	-0-	228 1	3876 2	Y	304	304	0			9
04	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	224 1	3785 2	Y	273	272	0			10
*05	4743 X	4294	-0-	-449	-0-	214 1	3843 2	Y	207	207	0			10
						9 4	228 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 23HG RRCID -> 283005 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8400 - 14801														
12	649 X	79	-0-	-570	-0-	5 1	73 2	Y	1	2	0			-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5 1	79 2	Y	25	24	0			1
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	28 9	82 2	Y	12	13	0			-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	13 9	79 2	Y	-0-					-0-
04	120 N	83	-0-	-37	-0-	5 1	78 2	Y	-0-					-0-
05	124 N	72	-0-	-52	-0-	8 1	64 2	Y	-0-					-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 28HB RRCID -> 283006 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8538 - 14677														
12	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	218 1	3548 2	Y	384	387	0			9
01	DLQ G-10	4276	-0-	4276	4276	6 4	422 9							
02	DLQ G-10	3915	-0-	3915	8191	216 1	3613 2	Y	396	395	0			10
03	12200 X	4009	-0-	-8191	-0-	11 4	436 9							
04	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	201 1	3349 2	Y	327	328	0			9
*05	4340 X	3990	-0-	-350	-0-	5 4	360 9							
						203 1	3442 2	Y	325	325	0			9
						6 4	358 9							
						106 1	1786 2	Y	159	159	0			9
						25 4	175 9							
						178 1	3442 2	Y	331	327	0			13
						6 4	364 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 23HC RRCID -> 283025 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8598 - 14960														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M		AMT	CODE	BALANCE	
12	150 X	28	-0-	-122	-0-	2	1	26	2	Y	-0-		-0-	
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-		-0-	
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	1	1 0	-0-	
						1	9							
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	2	2 0	-0-	
						2	9							
04	T. A.	21	-0-	21	21	1	1	18	2	Y	2	2 0	-0-	
						2	9							
05	T. A.	20	-0-	20	41	3	1	16	2	Y	1	1 0	-0-	
						1	9							
PILONCILLO														
WELL #: A 23HH RRCID -> 283051 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8556 - 14605														
12	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	221	1	3616	2	Y	250	244 0	12	
						6	4	275	9					
01	DLQ G-10	4000	-0-	4000	4000	212	1	3508	2	Y	245	252 0	5	
						10	4	270	9					
02	DLQ G-10	2955	-0-	2955	6955	153	1	2545	2	Y	230	227 0	8	
						4	4	253	9					
03	10105 X	3150	-0-	-6955	-0-	159	1	2691	2	Y	268	268 0	8	
						5	4	295	9					
04	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	158	1	2669	2	Y	246	245 0	9	
						13	4	271	9					
*05	4123 X	3620	-0-	-503	-0-	166	1	3164	2	Y	257	256 0	10	
						7	4	283	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 28HA RRCID -> 283052 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8723 - 14541														
12	4774 X	3712	-0-	-1062	-0-	187	1	3049	2	Y	428	427 0	12	
						5	4	471	9					
01	DLQ G-10	3577	-0-	3577	3577	174	1	2935	2	Y	418	419 0	11	
						8	4	460	9					
02	DLQ G-10	2863	-0-	2863	6440	139	1	2318	2	Y	359	355 0	15	
						11	4	395	9					
03	11022 X	4582	-0-	-6440	-0-	223	1	3784	2	Y	516	516 0	15	
						7	4	568	9					
04	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	243	1	4115	2	Y	516	514 0	17	
						9	4	568	9					
*05	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	216	1	3917	2	Y	440	437 0	20	
						8	4	484	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 28HC RRCID -> 283053 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8364 - 14693														
12	3224 X	3076	-0-	-148	-0-	158	1	2576	2	Y	306	308 0	8	
						5	4	337	9					
01	DLQ G-10	2330	-0-	2330	2330	118	1	1942	2	Y	238	233 0	13	
						8	4	262	9					
02	DLQ G-10	3108	-0-	3108	5438	157	1	2609	2	Y	307	312 0	8	
						4	4	338	9					
03	8604 X	3166	-0-	-5438	-0-	157	1	2664	2	Y	309	308 0	9	
						5	4	340	9					
04	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	189	1	3197	2	Y	380	378 0	11	
						7	4	418	9					
*05	3441 X	2938	-0-	-503	-0-	124	1	2538	2	Y	245	245 0	11	
						6	4	270	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 28HD RRCID -> 283055 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8506 - 14769														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	96	1	1566	2	Y	113	113	0	3
						3	4	124	9					
01	DLQ G-10	1867	-0-	1867	1867	97	1	1623	2	Y	129	128	0	4
						5	4	142	9					
02	4253 X	2386	-0-	-1867	-0-	125	1	2063	2	Y	169	166	0	7
						12	4	186	9					
03	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	106	1	1769	2	Y	99	105	0	1
						14	4	109	9					
04	1800 X	947	-0-	-853	-0-	49	1	836	2	Y	42	40	0	3
						16	4	46	9					
*05	2263 N	423	-0-	-1840	-0-	22	1	379	2	Y	17	17	0	3
						3	4	19	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 28HE RRCID -> 283056 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8419 - 14784														
12	3906 X	3385	-0-	-521	-0-	182	1	2963	2	Y	214	213	0	6
						5	4	235	9					
01	DLQ G-10	3379	-0-	3379	3379	177	1	2960	2	Y	212	213	0	5
						9	4	233	9					
02	DLQ G-10	700	-0-	700	4079	36	1	606	2	Y	42	47	0	-0-
						12	4	46	9					
03	4205 X	126	-0-	-4079	-0-	7	1	106	2	Y	8	8	0	-0-
						4	4	9	9					
04	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	157	1	2667	2	Y	175	169	0	6
						6	4	193	9					
*05	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	158	1	3001	2	Y	261	257	0	10
						7	4	287	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 20HA RRCID -> 283485 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9762 - 16250														
12	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	173	1	2823	2	Y	143	143	0	4
						5	4	157	9					
01	DLQ G-10	3013	-0-	3013	3013	163	1	2689	2	Y	138	139	0	3
						9	4	152	9					
02	DLQ G-10	2251	-0-	2251	5264	123	1	2014	2	Y	101	104	0	-0-
						3	4	111	9					
03	T. A.	3466	-0-	3466	8730	181	1	3061	2	Y	198	185	0	13
						6	4	218	9					
04	T. A.	3129	-0-	3129	11859	158	1	2686	2	Y	254	261	0	6
						6	4	279	9					
*05	T. A.	3163	-0-	3163	15022	161	1	2862	2	Y	126	126	0	6
						1	4	139	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 20HB RRCID -> 283487 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9597 - 16007														
12	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	214	1	3513	2	Y	177	177	0	5
						6	4	195	9					
01	DLQ G-10	3543	-0-	3543	3543	191	1	3164	2	Y	162	163	0	4
						10	4	178	9					
02	DLQ G-10	3369	-0-	3369	6912	173	1	2895	2	Y	270	257	0	17
						4	4	297	9					
03	10751 X	3839	-0-	-6912	-0-	189	1	3218	2	Y	387	394	0	10
						6	4	426	9					
04	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	169	1	2860	2	Y	313	314	0	9
						6	4	344	9					
*05	3937 X	3517	-0-	-420	-0-	156	1	3008	2	Y	310	306	0	13
						12	4	341	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 20HC RRCID -> 283489 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9701 - 16012															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
12	5518 X	3549	-0-	-1969	-0-	182	1	2963	2	Y	363	356 0	10		
						5	4	399	9						
01	DLQ G-10	3358	-0-	3358	3358	166	1	2774	2	Y	373	374 0	9		
						8	4	410	9						
02	DLQ G-10	1907	-0-	1907	5265	96	1	1588	2	Y	201	210 0	-0-		
						2	4	221	9						
03	8565 X	3300	-0-	-5265	-0-	167	1	2838	2	Y	264	254 0	10		
						5	4	290	9						
04	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	163	1	2754	2	Y	265	267 0	8		
						6	4	292	9						
*05	3534 X	3341	-0-	-193	-0-	160	1	2903	2	Y	246	245 0	9		
						7	4	271	9						
PILONCILLO															
WELL #: E 20HG RRCID -> 283856 COMPL. DATE 08/04/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9800 - 16097															
12	5177 X	4645	-0-	-532	-0-	254	1	4142	2	Y	220	220 0	6		
						7	4	242	9						
01	DLQ G-10	4549	-0-	4549	4549	243	1	4052	2	Y	220	220 0	6		
						12	4	242	9						
02	DLQ G-10	4190	-0-	4190	8739	225	1	3740	2	Y	199	199 0	6		
						6	4	219	9						
03	13199 X	4460	-0-	-8739	-0-	234	1	3967	2	Y	229	228 0	7		
						7	4	252	9						
04	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	229	1	3877	2	Y	210	210 0	7		
						29	4	231	9						
*05	4650 X	4461	-0-	-189	-0-	201	1	3896	2	Y	319	315 0	11		
						13	4	351	9						
PILONCILLO															
WELL #: E 14HA RRCID -> 283866 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 10010 - 15899															
12	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	313	1	5109	2	Y	178	178 0	5		
						16	4	196	9						
01	DLQ G-10	2497	-0-	2497	2497	146	1	2252	2	Y	80	85 0	-0-		
						11	4	88	9						
02	DLQ G-10	3665	-0-	3665	6162	200	1	3316	2	Y	130	126 0	4		
						6	4	143	9						
03	11135 X	4973	-0-	-6162	-0-	266	1	4497	2	Y	184	182 0	6		
						8	4	202	9						
04	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	275	1	4651	2	Y	182	182 0	6		
						10	4	200	9						
*05	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	285	1	4656	2	Y	204	202 0	8		
						224	9								
PILONCILLO															
WELL #: E 20HF RRCID -> 283867 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9868 - 15921															
12	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	223	1	3635	2	Y	293	293 0	8		
						6	4	322	9						
01	DLQ G-10	3591	-0-	3591	3591	187	1	3113	2	Y	255	258 0	5		
						10	4	281	9						
02	DLQ G-10	2955	-0-	2955	6546	155	1	2569	2	Y	206	205 0	6		
						4	4	227	9						
03	T. A.	3241	-0-	3241	9787	167	1	2824	2	Y	223	222 0	7		
						5	4	245	9						
04	T. A.	3510	-0-	3510	13297	181	1	3064	2	Y	235	231 0	11		
						6	4	259	9						
*05	T. A.	4158	-0-	4158	17455	202	1	3646	2	Y	281	278 0	14		
						1	4	309	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 14HC RRCID -> 283868 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9580 - 15904															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	80 1	1306 2	Y	137	133 0			35		
						2 4	151 9								
01	DLQ G-10	1714	-0-	1714	1714	83 1	1409 2	Y	198	198 0			35		
						4 4	218 9								
02	DLQ G-10	1553	-0-	1553	3267	77 1	1279 2	Y	177	180 0			32		
						2 4	195 9								
03	800 N	1459	-0-	659	3926	73 1	1212 2	Y	156	152 0			36		
						2 4	172 9								
*04	3000 N	1864	-0-	-1136	2790	93 1	1579 2	Y	169	169 0			36		
						6 4	186 9								
*05	3100 N	1763	-0-	-1337	1453	78 1	1602 2	Y	75	74 0			37		
						83 9									
PILONCILLO															
WELL #: E 20HD RRCID -> 283878 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9480 - 15778															
12	7223 X	4006	-0-	-3217	-0-	209 1	3420 2	Y	337	329 0			12		
						6 4	371 9								
01	DLQ G-10	4385	-0-	4385	4385	223 1	3685 2	Y	424	425 0			11		
						11 4	466 9								
02	DLQ G-10	4227	-0-	4227	8612	214 1	3565 2	Y	403	399 0			15		
						5 4	443 9								
03	12942 X	4330	-0-	-8612	-0-	216 1	3692 2	Y	377	382 0			10		
						7 4	415 9								
04	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	198 1	3344 2	Y	295	295 0			10		
						7 4	325 9								
*05	4681 X	3881	-0-	-800	-0-	171 1	3415 2	Y	254	251 0			13		
						16 4	279 9								
PILONCILLO															
WELL #: E 20HE RRCID -> 283879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9835 - 15948															
12	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	219 1	3570 2	Y	199	200 0			5		
						6 4	219 9								
01	DLQ G-10	3972	-0-	3972	3972	212 1	3529 2	Y	200	200 0			5		
						11 4	220 9								
02	DLQ G-10	3659	-0-	3659	7631	196 1	3257 2	Y	183	182 0			6		
						5 4	201 9								
03	11524 X	3893	-0-	-7631	-0-	199 1	3381 2	Y	279	275 0			10		
						6 4	307 9								
04	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	195 1	3307 2	Y	245	250 0			5		
						7 4	270 9								
*05	3968 X	3844	-0-	-124	-0-	178 1	3442 2	Y	197	197 0			5		
						7 4	217 9								
PILONCILLO															
WELL #: E 14HB RRCID -> 283900 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9680 - 15880															
12	10602 X	10495	-0-	-107	-0-	579 1	9422 2	Y	434	434 0			11		
						17 4	477 9								
01	DLQ G-10	11824	-0-	11824	11824	627 1	10609 2	Y	505	501 0			15		
						32 4	556 9								
02	DLQ G-10	10273	-0-	10273	22097	555 1	9229 2	Y	432	435 0			12		
						14 4	475 9								
03	32119 X	10022	-0-	-22097	-0-	533 1	9057 2	Y	378	379 0			11		
						16 4	416 9								
04	9517 X	9517	-0-	-0-	-0-	508 1	8603 2	Y	353	352 0			12		
						18 4	388 9								
*05	11811 X	9620	-0-	-2191	-0-	485 1	8736 2	Y	340	338 0			14		
						25 4	374 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
TBM CATARINA, LLC															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																																																											
PILONCILLO															//CONT.// 101300																																																											
WELL #: E 14HD															RRCID -> 283957															COMPL. DATE 08/10/2017															TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9446 - 16025																													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																								
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																																																										
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																								
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																								
PILONCILLO															WELL #: A 41HW															RRCID -> 284271															COMPL. DATE 10/19/2017															TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8284 - 16448														
12	4805 X	4571	-0-	-234	-0-	214	1	3485	2	Y	787	788	0					17																																																								
						6	4	866	9																																																																	
01	DLQ G-10	4729	-0-	4729	4729	219	1	3656	2	Y	766	765	0					18																																																								
						11	4	843	9																																																																	
02	DLQ G-10	4734	-0-	4734	9463	222	1	3684	2	Y	747	745	0					20																																																								
						6	4	822	9																																																																	
03	14228 X	4765	-0-	-9463	-0-	219	1	3714	2	Y	750	751	0					19																																																								
						7	4	825	9																																																																	
*04	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	222	1	3757	2	Y	709	706	0					22																																																								
						13	4	780	9																																																																	
*05	5053 X	4802	-0-	-251	-0-	212	1	3868	2	Y	649	647	0					24																																																								
						8	4	714	9																																																																	
PILONCILLO															WELL #: E 44HC															RRCID -> 284272															COMPL. DATE 09/25/2017															TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9589 - 17952														
12	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	188	1	3071	2	Y	358	359	0					8																																																								
						5	4	394	9																																																																	
01	DLQ G-10	3630	-0-	3630	3630	182	1	3031	2	Y	360	360	0					8																																																								
						21	4	396	9																																																																	
02	DLQ G-10	3168	-0-	3168	6798	164	1	2718	2	Y	256	258	0					6																																																								
						4	4	282	9																																																																	
03	10086 X	3288	-0-	-6798	-0-	168	1	2854	2	Y	237	237	0					6																																																								
						5	4	261	9																																																																	
*04	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	166	1	2818	2	Y	217	217	0					6																																																								
						6	4	239	9																																																																	
*05	3658 X	3392	-0-	-266	-0-	171	1	2970	2	Y	222	218	0					10																																																								
						7	4	244	9																																																																	
PILONCILLO															WELL #: E 44HA															RRCID -> 284285															COMPL. DATE 09/23/2017															TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766														
12	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	361	1	5884	2	Y	795	796	0					21																																																								
						10	4	875	9																																																																	
01	DLQ G-10	6821	-0-	6821	6821	340	1	5615	2	Y	771	766	0					26																																																								
						18	4	848	9																																																																	
02	DLQ G-10	6259	-0-	6259	13080	314	1	5205	2	Y	665	678	0					13																																																								
						8	4	732	9																																																																	
03	19616 X	6536	-0-	-13080	-0-	324	1	5476	2	Y	660	653	0					20																																																								
						10	4	726	9																																																																	
04	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	318	1	5390	2	Y	572	573	0					19																																																								
						11	4	629	9																																																																	
*05	7130 X	6562	-0-	-568	-0-	328	1	5563	2	Y	598	591	0					26																																																								
						13	4	658	9																																																																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC																	
PILONCILLO																	
WELL #: E 44HB RRCID -> 284300 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	141	1	2281	2	Y	316	324	0			4	
						14	4	348	9								
01	DLQ G-10	2945	-0-	2945	2945	144	1	2420	2	Y	340	336	0			8	
						7	4	374	9								
02	DLQ G-10	2353	-0-	2353	5298	119	1	1969	2	Y	238	239	0			7	
						3	4	262	9								
03	7734 X	2436	-0-	-5298	-0-	121	1	2055	2	Y	233	233	0			7	
						4	4	256	9								
04	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	121	1	2058	2	Y	200	201	0			6	
						13	4	220	9								
*05	2945 X	2486	-0-	-459	-0-	134	1	2147	2	Y	181	179	0			8	
						6	4	199	9								
PILONCILLO																	
WELL #: E 44HX RRCID -> 284356 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9482 - 17764																	
12	4619 X	4507	-0-	-112	-0-	220	1	3593	2	Y	625	626	0			17	
						6	4	688	9								
01	DLQ G-10	4432	-0-	4432	4432	212	1	3524	2	Y	623	624	0			16	
						11	4	685	9								
02	DLQ G-10	3988	-0-	3988	8420	194	1	3220	2	Y	517	514	0			19	
						5	4	569	9								
03	12502 X	4082	-0-	-8420	-0-	195	1	3320	2	Y	507	511	0			15	
						9	4	558	9								
04	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	191	1	3239	2	Y	443	443	0			15	
						14	4	487	9								
*05	4495 X	4458	-0-	-37	-0-	239	1	3679	2	Y	484	481	0			18	
						8	4	532	9								
PILONCILLO																	
WELL #: A 41HX RRCID -> 284357 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8230 - 16393																	
12	4216 X	3815	-0-	-401	-0-	191	1	3113	2	Y	460	461	0			12	
						5	4	506	9								
01	DLQ G-10	3904	-0-	3904	3904	191	1	3198	2	Y	459	458	0			13	
						10	4	505	9								
02	DLQ G-10	3904	-0-	3904	7808	191	1	3160	2	Y	495	490	0			18	
						8	4	545	9								
03	11912 X	4104	-0-	-7808	-0-	190	1	3218	2	Y	625	624	0			19	
						8	4	688	9								
04	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	186	1	3153	2	Y	504	510	0			13	
						7	4	554	9								
*05	4309 X	3883	-0-	-426	-0-	164	1	3245	2	Y	424	421	0			16	
						8	4	466	9								
PILONCILLO																	
WELL #: A 41HY RRCID -> 284358 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307																	
12	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	301	1	4908	2	Y	922	919	0			25	
						9	4	1014	9								
01	DLQ G-10	5913	-0-	5913	5913	279	1	4637	2	Y	894	897	0			22	
						14	4	983	9								
02	DLQ G-10	5288	-0-	5288	11201	253	1	4190	2	Y	761	760	0			23	
						8	4	837	9								
03	16885 X	5684	-0-	-11201	-0-	262	1	4448	2	Y	878	874	0			27	
						8	4	966	9								
*04	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	257	1	4357	2	Y	786	784	0			29	
						9	4	865	9								
*05	6231 X	5502	-0-	-729	-0-	245	1	4477	2	Y	700	709	0			20	
						10	4	770	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
TBM CATARINA, LLC													
PILONCILLO													
WELL #: A 41HZ RRCID -> 284371 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8155 - 16437													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	4898 X	4252	-0-	-646	-0-	199 1	3241 2	23 4	789 9	Y	717	716 0	22
01	DLQ G-10	4176	-0-	4176	4176	192 1	3187 2	10 4	787 9	Y	715	718 0	19
02	DLQ G-10	3814	-0-	3814	7990	172 1	2844 2	4 4	794 9	Y	722	718 0	23
03	12268 X	4278	-0-	-7990	-0-	189 1	3206 2	6 4	877 9	Y	797	798 0	22
04	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	200 1	3383 2	15 4	854 9	Y	776	769 0	29
*05	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	184 1	3524 2	8 4	812 9	Y	738	735 0	32
PILONCILLO													
WELL #: E 44HY RRCID -> 284401 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO													
WELL #: E 44HZ RRCID -> 284410 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 4312 PERF. N/A													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO													
WELL #: E 14HG RRCID -> 284420 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9538 - 16067													
12	9641 X	7952	-0-	-1689	-0-	436 1	7109 2	12 4	395 9	Y	359	359 0	9
01	DLQ G-10	7693	-0-	7693	7693	406 1	6879 2	20 4	388 9	Y	353	353 0	9
02	DLQ G-10	7179	-0-	7179	14872	387 1	6424 2	10 4	358 9	Y	325	325 0	9
03	22729 X	7857	-0-	-14872	-0-	414 1	7026 2	13 4	404 9	Y	367	366 0	10
*04	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	405 1	6848 2	15 4	363 9	Y	330	330 0	10
*05	7967 X	7772	-0-	-195	-0-	387 1	7017 2	21 4	347 9	Y	315	314 0	11
PILONCILLO													
WELL #: E 14HF RRCID -> 284464 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9606 - 15929													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT									
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//		101300																	
PILONCILLO			WELL #: E 44HW		RRCID -> 284485		COMPL. DATE 05/21/2017		TOTAL DEPTH		4315		PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0										AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT					-0-	
PILONCILLO																						
WELL #: E 32HA RRCID -> 284727 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 8984 PERF.10017 - 18605																						
12	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-		286	1	4664	2	Y	924	934	0							18	
							8	4	1016	9												
01	DLQ G-10	5516	-0-	5516	5516		270	1	4500	2	Y	665	666	0							17	
							14	4	732	9												
02	DLQ G-10	4661	-0-	4661	10177		233	1	3866	2	Y	505	511	0							11	
							6	4	556	9												
03	15550 X	5373	-0-	-10177	-0-		265	1	4513	2	Y	534	529	0							16	
							8	4	587	9												
04	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-		262	1	4433	2	Y	565	561	0							20	
							9	4	622	9												
*05	5983 X	5746	-0-	-237	-0-		300	1	4668	2	Y	696	690	0							26	
							12	4	766	9												
PILONCILLO																						
WELL #: E 32HC RRCID -> 284728 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9765 - 18328																						
12	9455 X	9072	-0-	-383	-0-		488	1	7961	2	Y	548	548	0							15	
							20	4	603	9												
01	DLQ G-10	8833	-0-	8833	8833		465	1	7748	2	Y	542	543	0							14	
							24	4	596	9												
02	DLQ G-10	7907	-0-	7907	16740		404	1	6704	2	Y	712	701	0							25	
							16	4	783	9												
03	25084 X	8344	-0-	-16740	-0-		417	1	7056	2	Y	776	780	0							21	
							17	4	854	9												
04	8712 X	8712	-0-	-0-	-0-		442	1	7484	2	Y	700	693	0							28	
							16	4	770	9												
*05	9244 X	9244	-0-	-0-	-0-		444	1	7858	2	Y	837	830	0							35	
							21	4	921	9												
PILONCILLO																						
WELL #: E 32HE RRCID -> 284729 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9851 - 18205																						
12	11129 X	10142	-0-	-987	-0-		520	1	8500	2	Y	1006	1005	0							24	
							15	4	1107	9												
01	DLQ G-10	10511	-0-	10511	10511		524	1	8782	2	Y	1072	1071	0							25	
							26	4	1179	9												
02	DLQ G-10	9503	-0-	9503	20014		481	1	7968	2	Y	943	945	0							23	
							17	4	1037	9												
03	29979 X	9965	-0-	-20014	-0-		496	1	8414	2	Y	945	944	0							24	
							15	4	1040	9												
*04	10493 X	10493	-0-	-0-	-0-		525	1	8892	2	Y	961	954	0							31	
							19	4	1057	9												
*05	10555 X	10555	-0-	-0-	-0-		497	1	8922	2	Y	1013	1008	0							36	
							22	4	1114	9												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: B 06HY RRCID -> 284730 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8701 - 19393														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	248	1	4049	2	Y	546	542	0	15
						7	4	601	9					
01	DLQ G-10	4790	-0-	4790	4790	239	1	3977	2	Y	509	510	0	14
						14	4	560	9					
02	DLQ G-10	4238	-0-	4238	9028	215	1	3559	2	Y	417	419	0	12
						5	4	459	9					
03	13003 X	3975	-0-	-9028	-0-	197	1	3353	2	Y	381	381	0	12
						6	4	419	9					
04	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	205	1	3469	2	Y	364	363	0	13
						19	4	400	9					
*05	4898 X	4613	-0-	-285	-0-	213	1	3930	2	Y	418	414	0	17
						10	4	460	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 32HD RRCID -> 284777 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9865 - 18205														
12	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	415	1	6768	2	Y	790	790	0	13
						12	4	869	9					
01	DLQ G-10	7817	-0-	7817	7817	390	1	6549	2	Y	778	779	0	12
						22	4	856	9					
02	DLQ G-10	7008	-0-	7008	14825	352	1	5849	2	Y	725	723	0	14
						9	4	798	9					
03	22307 X	7482	-0-	-14825	-0-	370	1	6274	2	Y	752	753	0	13
						11	4	827	9					
*04	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	380	1	6435	2	Y	672	670	0	15
						14	4	739	9					
*05	8060 X	7696	-0-	-364	-0-	381	1	6528	2	Y	701	696	0	20
						16	4	771	9					
PILONCILLO														
WELL #: B 06HX RRCID -> 284779 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8801 - 19083														
12	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	324	1	5285	2	Y	880	878	0	35
						9	4	968	9					
01	DLQ G-10	6877	-0-	6877	6877	333	1	5559	2	Y	880	881	0	34
						17	4	968	9					
02	DLQ G-10	5543	-0-	5543	12420	270	1	4492	2	Y	704	707	0	31
						7	4	774	9					
03	18925 X	6505	-0-	-12420	-0-	313	1	5309	2	Y	794	790	0	35
						10	4	873	9					
*04	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	320	1	5423	2	Y	681	683	0	33
						12	4	749	9					
*05	6882 X	6425	-0-	-457	-0-	322	1	5429	2	Y	601	593	0	41
						13	4	661	9					
PILONCILLO														
WELL #: B 07HX RRCID -> 284780 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8817 - 19102														
12	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	219	1	3562	2	Y	394	395	0	11
						6	4	433	9					
01	DLQ G-10	4182	-0-	4182	4182	211	1	3520	2	Y	400	399	0	12
						11	4	440	9					
02	DLQ G-10	3920	-0-	3920	8102	201	1	3338	2	Y	342	344	0	10
						5	4	376	9					
03	11609 X	3507	-0-	-8102	-0-	168	1	2852	2	Y	438	434	0	14
						5	4	482	9					
*04	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	180	1	3056	2	Y	364	365	0	13
						7	4	400	9					
*05	4340 X	3923	-0-	-417	-0-	169	1	3361	2	Y	350	347	0	16
						8	4	385	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 32HB RRCID -> 284816 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO													WELL #: B 07HZ RRCID -> 284997 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8781 - 19085	
12	7781 X	7713	-0-	-68	-0-	390	1	6364	2	Y	862	859	0	22
						11	4	948	9					
01	DLQ G-10	7467	-0-	7467	7467	369	1	6135	2	Y	858	859	0	21
						19	4	944	9					
02	DLQ G-10	6865	-0-	6865	14332	345	1	5718	2	Y	721	722	0	20
						9	4	793	9					
03	21540 X	7208	-0-	-14332	-0-	355	1	6037	2	Y	732	732	0	20
						11	4	805	9					
*04	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	328	1	5569	2	Y	793	778	0	35
						24	4	872	9					
*05	7719 X	7546	-0-	-173	-0-	359	1	6258	2	Y	832	819	0	48
						14	4	915	9					
PILONCILLO													WELL #: B 06HZ RRCID -> 285043 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8711 - 19013	
12	4526 X	3370	-0-	-1156	-0-	185	1	3036	2	Y	131	131	0	3
						5	4	144	9					
01	DLQ G-10	3383	-0-	3383	3383	159	1	2692	2	Y	476	471	0	8
						8	4	524	9					
02	DLQ G-10	3248	-0-	3248	6631	161	1	2670	2	Y	372	369	0	11
						8	4	409	9					
03	10639 X	4008	-0-	-6631	-0-	198	1	3364	2	Y	400	399	0	12
						6	4	440	9					
04	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	175	1	2969	2	Y	273	276	0	9
						6	4	300	9					
*05	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	168	1	3183	2	Y	340	338	0	11
						9	4	374	9					
PILONCILLO													WELL #: B 07HY RRCID -> 285044 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8696 - 19240	
12	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	222	1	3610	2	Y	277	278	0	11
						6	4	305	9					
01	DLQ G-10	4078	-0-	4078	4078	211	1	3509	2	Y	315	314	0	12
						11	4	347	9					
02	DLQ G-10	3833	-0-	3833	7911	195	1	3234	2	Y	363	359	0	16
						5	4	399	9					
03	11750 X	3839	-0-	-7911	-0-	184	1	3130	2	Y	472	470	0	18
						6	4	519	9					
*04	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	184	1	3117	2	Y	297	302	0	13
						7	4	327	9					
*05	4247 X	3672	-0-	-575	-0-	169	1	3204	2	Y	265	263	0	15
						7	4	292	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 25HA RRCID -> 285340 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8566 - 14327															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	3534 X	3456	-0-	-78	-0-	176	1	2867	2	Y	371	372	0	9	
						5	4	408	9						
01	DLQ G-10	3358	-0-	3358	3358	167	1	2779	2	Y	367	366	0	10	
						8	4	404	9						
02	DLQ G-10	3640	-0-	3640	6998	181	1	3001	2	Y	412	408	0	14	
						5	4	453	9						
03	DLQ G-10	3811	-0-	3811	10809	188	1	3197	2	Y	382	385	0	11	
						6	4	420	9						
04	DLQ G-10	4127	-0-	4127	14936	208	1	3526	2	Y	350	348	0	13	
						8	4	385	9						
*05	19603 X	4667	-0-	-14936	-0-	217	1	4038	2	Y	368	366	0	15	
						7	4	405	9						
PILONCILLO															
WELL #: E 31HY RRCID -> 285395 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 9550 - 14480															
12	5611 X	4302	-0-	-1309	-0-	234	1	3831	2	Y	179	179	0	6	
						40	4	197	9						
01	DLQ G-10	4529	-0-	4529	4529	238	1	4058	2	Y	193	193	0	6	
						21	4	212	9						
02	DLQ G-10	4311	-0-	4311	8840	235	1	3867	2	Y	181	181	0	6	
						10	4	199	9						
03	13807 X	4967	-0-	-8840	-0-	264	1	4469	2	Y	205	205	0	6	
						8	4	226	9						
*04	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	259	1	4392	2	Y	173	174	0	5	
						9	4	190	9						
*05	4774 X	4616	-0-	-158	-0-	222	1	4207	2	Y	162	159	0	8	
						9	4	178	9						
PILONCILLO															
WELL #: E 31HW RRCID -> 285446 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9791 - 14004															
12	5022 X	4926	-0-	-96	-0-	264	1	4298	2	Y	324	324	0	8	
						8	4	356	9						
01	DLQ G-10	4784	-0-	4784	4784	251	1	4170	2	Y	319	320	0	7	
						12	4	351	9						
02	DLQ G-10	4307	-0-	4307	9091	232	1	3853	2	Y	196	199	0	4	
						6	4	216	9						
03	13627 X	4536	-0-	-9091	-0-	241	1	4093	2	Y	177	177	0	4	
						7	4	195	9						
*04	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	241	1	4071	2	Y	176	174	0	6	
						14	4	194	9						
*05	4929 X	4613	-0-	-316	-0-	220	1	4168	2	Y	196	191	0	11	
						9	4	216	9						
PILONCILLO															
WELL #: E 32HY RRCID -> 285475 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 10122 - 16295															
12	7285 X	7107	-0-	-178	-0-	387	1	6304	2	Y	368	368	0	9	
						11	4	405	9						
01	DLQ G-10	7010	-0-	7010	7010	372	1	6212	2	Y	370	370	0	9	
						19	4	407	9						
02	DLQ G-10	6181	-0-	6181	13191	334	1	5547	2	Y	265	268	0	6	
						8	4	292	9						
03	19635 X	6444	-0-	-13191	-0-	342	1	5804	2	Y	262	260	0	8	
						10	4	288	9						
*04	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	339	1	5746	2	Y	277	276	0	9	
						12	4	305	9						
*05	7099 X	6679	-0-	-420	-0-	341	1	5991	2	Y	302	298	0	13	
						15	4	332	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 32HW RRCID -> 285476 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10534 - 15387														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * CODE	EOM BALANCE
12	5487 X	5119	-0-	-368	-0-	279 8 4	4546 2 286 9	Y			260	260 0		3
01	DLQ G-10	5213	-0-	5213	5213	276 14 4	4589 2 334 9	Y			304	299 0		8
02	DLQ G-10	4837	-0-	4837	10050	250 13 4	4160 2 414 9	Y			376	377 0		7
03	15105 X	5055	-0-	-10050	-0-	259 18 4	4412 2 366 9	Y			333	334 0		6
*04	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	261 54 4	4419 2 322 9	Y			293	292 0		7
*05	5363 X	4981	-0-	-382	-0-	273 10 4	4387 2 311 9	Y			283	281 0		9
PILONCILLO														
WELL #: E 31HX RRCID -> 285501 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9432 - 14358														
12	5518 X	5213	-0-	-305	-0-	288 8 4	4689 2 228 9	Y			207	207 0		6
01	DLQ G-10	4775	-0-	4775	4775	257 18 4	4288 2 212 9	Y			193	194 0		5
02	DLQ G-10	4254	-0-	4254	9029	232 6 4	3837 2 179 9	Y			163	165 0		3
03	13797 X	4768	-0-	-9029	-0-	255 8 4	4311 2 194 9	Y			176	174 0		5
04	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	257 9 4	4359 2 158 9	Y			144	145 0		4
*05	5208 X	4771	-0-	-437	-0-	231 10 4	4414 2 116 9	Y			105	105 0		4
PILONCILLO														
WELL #: E 31HZ RRCID -> 285504 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF.10274 - 15051														
12	6417 X	5496	-0-	-921	-0-	303 9 4	4938 2 246 9	Y			224	224 0		8
01	DLQ G-10	4950	-0-	4950	4950	266 12 4	4446 2 226 9	Y			205	206 0		7
02	DLQ G-10	4053	-0-	4053	9003	221 5 4	3644 2 183 9	Y			166	169 0		4
03	13595 X	4592	-0-	-9003	-0-	246 8 4	4134 2 204 9	Y			185	181 0		8
*04	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	299 11 4	5071 2 208 9	Y			189	191 0		6
*05	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	289 12 4	5101 2 156 9	Y			142	139 0		9
PILONCILLO														
WELL #: E 32HX RRCID -> 285505 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF.10118 - 16531														
12	8153 X	7987	-0-	-166	-0-	433 12 4	7058 2 484 9	Y			440	440 0		12
01	DLQ G-10	7860	-0-	7860	7860	416 21 4	6939 2 484 9	Y			440	440 0		12
02	DLQ G-10	6959	-0-	6959	14819	375 9 4	6217 2 358 9	Y			325	328 0		9
03	22190 X	7371	-0-	-14819	-0-	390 12 4	6616 2 353 9	Y			321	320 0		10
04	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	384 14 4	6497 2 318 9	Y			289	289 0		10
*05	7998 X	7441	-0-	-557	-0-	398 16 4	6711 2 316 9	Y			287	284 0		13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														
WELL #: E 32HZ RRCID -> 285508 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 10064 - 17014														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
12	8184 X	7803	-0-	-381	-0-	424	1	6913	2	Y	413	413	0	11
01	DLQ G-10	7654	-0-	7654	7654	406	1	6774	2	Y	412	412	0	11
02	DLQ G-10	6935	-0-	6935	14589	373	1	6190	2	Y	330	332	0	9
03	21894 X	7305	-0-	-14589	-0-	385	1	6536	2	Y	338	336	0	11
04	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	391	1	6621	2	Y	427	423	0	15
*05	7812 X	7650	-0-	-162	-0-	392	1	6765	2	Y	434	433	0	16
						16	4	477	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 25HB RRCID -> 285509 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8544 - 14461														
12	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	304	1	4960	2	Y	476	476	0	13
01	DLQ G-10	5692	-0-	5692	5692	292	1	4862	2	Y	476	476	0	13
02	DLQ G-10	1863	-0-	1863	7555	96	1	1595	2	Y	152	165	0	-0-
03	DLQ G-10	2751	-0-	2751	10306	138	1	2295	2	Y	279	277	0	2
04	DLQ G-10	701	-0-	701	11007	34	1	582	2	Y	68	69	0	1
*05	11178 X	171	-0-	-11007	-0-	9	1	135	2	Y	15	15	0	1
						10	4	17	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 25HD RRCID -> 285582 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8637 - 14193														
12	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	218	1	3556	2	Y	291	291	0	8
01	DLQ G-10	4075	-0-	4075	4075	212	1	3530	2	Y	293	294	0	7
02	DLQ G-10	4386	-0-	4386	8461	230	1	3807	2	Y	312	308	0	11
03	13390 X	4929	-0-	-8461	-0-	247	1	4214	2	Y	419	415	0	15
04	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	270	1	4579	2	Y	520	516	0	19
*05	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	303	1	5082	2	Y	378	372	0	25
						7	4	416	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 25HC RRCID -> 285683 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090														
12	3100 N	2186	-0-	-914	199	114	1	1859	2	Y	191	191	0	6
01	DLQ G-10	2175	-0-	2175	2374	111	1	1846	2	Y	193	193	0	6
02	4678 X	2304	-0-	-2374	-0-	120	1	1985	2	Y	178	177	0	7
03	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	125	1	2129	2	Y	159	161	0	5
*04	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	135	1	2292	2	Y	141	140	0	6
*05	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	125	1	2429	2	Y	161	159	0	8
						3	4	177	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 25HE RRCID -> 285776 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13884															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3100 N	2120	-0-	-980	743	109 3 4	1777 2 9	231 9		Y	210	210 0			6
01	DLQ G-10	2087	-0-	2087	2830	105 5 4	1746 2 9	231 9		Y	210	211 0			5
02	2800 N	1736	-0-	-1064	1766	89 2 4	1476 2 9	169 9		Y	154	155 0			4
03	3100 N	1437	-0-	-1663	103	73 6 4	1237 2 9	121 9		Y	110	110 0			4
04	2010 N	1475	-0-	-535	-0-	76 3 4	1280 2 9	116 9		Y	105	106 0			3
*05	1922 N	1589	-0-	-333	-0-	72 3 4	1362 2 9	152 9		Y	138	138 0			3
PILONCILLO															
WELL #: B 09HX RRCID -> 285781 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8733 - 19906															
12	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	297 9 4	4848 2 9	910 9		Y	827	831 0			16
01	DLQ G-10	5745	-0-	5745	5745	274 16 4	4577 2 9	878 9		Y	798	797 0			17
02	DLQ G-10	5295	-0-	5295	11040	259 6 4	4303 2 9	727 9		Y	661	659 0			19
03	16663 X	5623	-0-	-11040	-0-	274 8 4	4641 2 9	700 9		Y	636	636 0			19
04	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	265 9 4	4483 2 9	625 9		Y	568	567 0			20
*05	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	294 12 4	4982 2 9	798 9		Y	725	719 0			26
PILONCILLO															
WELL #: B 09HY RRCID -> 285792 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8653 - 19826															
12	4433 X	4277	-0-	-156	-0-	210 10 4	3420 2 9	637 9		Y	579	575 0			16
01	DLQ G-10	3946	-0-	3946	3946	187 11 4	3148 2 9	600 9		Y	545	544 0			17
02	DLQ G-10	3131	-0-	3131	7077	150 4 4	2501 2 9	476 9		Y	433	439 0			11
03	11033 X	3956	-0-	-7077	-0-	190 6 4	3232 2 9	528 9		Y	480	477 0			14
*04	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	185 7 4	3136 2 9	670 9		Y	609	592 0			31
*05	4278 X	4222	-0-	-56	-0-	165 8 4	3050 2 9	999 9		Y	908	902 0			37
PILONCILLO															
WELL #: B 09HZ RRCID -> 285793 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8800 - 20303															
12	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	359 10 4	5852 2 9	1354 9		Y	1231	1227 0			33
01	DLQ G-10	6876	-0-	6876	6876	319 15 4	5299 2 9	1243 9		Y	1130	1130 0			33
02	DLQ G-10	6033	-0-	6033	12909	280 7 4	4631 2 9	1115 9		Y	1014	1032 0			15
03	20218 X	7309	-0-	-12909	-0-	339 10 4	5760 2 9	1200 9		Y	1091	1072 0			34
*04	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	343 12 4	5798 2 9	1156 9		Y	1051	1045 0			40
*05	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	345 14 4	6034 2 9	1231 9		Y	1119	1109 0			50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: B 03HC RRCID -> 285962 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8751 - 15556															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	155	1	2515	2	Y	438	437	0		10
						5	4	482	9						
01	DLQ G-10	2972	-0-	2972	2972	142	1	2362	2	Y	419	419	0		10
						7	4	461	9						
02	DLQ G-10	2749	-0-	2749	5721	136	1	2249	2	Y	328	330	0		8
						3	4	361	9						
03	8476 X	2755	-0-	-5721	-0-	134	1	2278	2	Y	308	308	0		8
						4	4	339	9						
*04	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	128	1	2174	2	Y	241	243	0		6
						4	4	265	9						
*05	3162 X	2834	-0-	-328	-0-	118	1	2365	2	Y	310	309	0		7
						10	4	341	9						
PILONCILLO															
WELL #: B 04HA RRCID -> 286088 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8499 - 15298															
12	2449 X	2316	-0-	-133	-0-	118	1	1932	2	Y	239	240	0		7
						3	4	263	9						
01	DLQ G-10	2291	-0-	2291	2291	111	1	1841	2	Y	303	300	0		10
						6	4	333	9						
02	DLQ G-10	2315	-0-	2315	4606	115	1	1913	2	Y	258	261	0		7
						3	4	284	9						
03	800 N	2688	-0-	1888	6494	126	1	2130	2	Y	386	381	0		12
						7	4	425	9						
04	3000 N	2749	-0-	-251	6243	117	1	1979	2	Y	586	575	0		23
						8	4	645	9						
*05	3100 N	2398	-0-	-702	5541	98	1	1860	2	Y	395	393	0		25
						5	4	435	9						
PILONCILLO															
WELL #: B 04HB RRCID -> 286089 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8552 - 15221															
12	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	135	1	2199	2	Y	307	310	0		6
						4	4	338	9						
01	DLQ G-10	2629	-0-	2629	2629	127	1	2122	2	Y	340	337	0		9
						6	4	374	9						
02	DLQ G-10	1751	-0-	1751	4380	79	1	1307	2	Y	330	330	0		9
						2	4	363	9						
03	7053 X	2673	-0-	-4380	-0-	127	1	2131	2	Y	374	372	0		11
						4	4	411	9						
04	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	127	1	2145	2	Y	308	309	0		10
						5	4	339	9						
*05	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	124	1	2153	2	Y	349	346	0		13
						5	4	384	9						
PILONCILLO															
WELL #: B 04HC RRCID -> 286091 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8753 - 15460															
12	5766 X	3997	-0-	-1769	-0-	197	1	3210	2	Y	531	530	0		14
						6	4	584	9						
01	DLQ G-10	4219	-0-	4219	4219	197	1	3381	2	Y	573	573	0		14
						11	4	630	9						
02	DLQ G-10	4957	-0-	4957	9176	244	1	4054	2	Y	594	592	0		16
						6	4	653	9						
03	14252 X	5076	-0-	-9176	-0-	240	1	4078	2	Y	683	678	0		21
						7	4	751	9						
04	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	240	1	4068	2	Y	530	535	0		16
						9	4	583	9						
*05	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	217	1	4151	2	Y	448	442	0		22
						8	4	493	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: B 03HA RRCID -> 286110 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8603 - 15629															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	3131 X	3046	-0-	-85	-0-	148 1	2424 2	470 9	470 9	Y	427	421 0		12	
01	DLQ G-10	3121	-0-	3121	3121	143 1	2380 2	591 9	591 9	Y	537	534 0		15	
02	DLQ G-10	2693	-0-	2693	5814	132 1	2185 2	371 9	371 9	Y	337	342 0		10	
03	8607 X	2793	-0-	-5814	-0-	136 1	2310 2	341 9	341 9	Y	310	309 0		11	
*04	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	134 1	2266 2	342 9	342 9	Y	311	307 0		15	
*05	3131 X	2733	-0-	-398	-0-	116 1	2289 2	322 9	322 9	Y	293	286 0		22	
PILONCILLO															
WELL #: B 03HB RRCID -> 286111 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8620 - 15321															
12	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	162 1	2650 2	506 9	506 9	Y	460	461 0		12	
01	DLQ G-10	3026	-0-	3026	3026	153 1	2517 2	349 9	349 9	Y	317	321 0		8	
02	DLQ G-10	2753	-0-	2753	5779	134 1	2224 2	392 9	392 9	Y	356	352 0		12	
03	8980 X	3201	-0-	-5779	-0-	150 1	2541 2	505 9	505 9	Y	459	457 0		14	
04	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	142 1	2400 2	351 9	351 9	Y	319	325 0		8	
*05	3317 X	2656	-0-	-661	-0-	117 1	2273 2	261 9	261 9	Y	237	233 0		12	
PILONCILLO															
WELL #: E 10HA RRCID -> 286125 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9480 - 15689															
12	8835 X	8464	-0-	-371	-0-	461 1	7507 2	483 9	483 9	Y	439	441 0		10	
01	DLQ G-10	8434	-0-	8434	8434	449 1	7474 2	488 9	488 9	Y	444	443 0		11	
02	DLQ G-10	7344	-0-	7344	15778	393 1	6524 2	414 9	414 9	Y	376	376 0		11	
03	23763 X	7985	-0-	-15778	-0-	421 1	7153 2	398 9	398 9	Y	362	363 0		10	
04	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	389 1	6593 2	352 9	352 9	Y	320	319 0		11	
*05	8463 X	7623	-0-	-840	-0-	388 1	6877 2	341 9	341 9	Y	310	309 0		12	
PILONCILLO															
WELL #: E 10HB RRCID -> 286130 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9414 - 15647															
12	6014 X	5557	-0-	-457	-0-	307 1	5012 2	229 9	229 9	Y	208	208 0		6	
01	DLQ G-10	5398	-0-	5398	5398	293 1	4861 2	226 9	226 9	Y	205	206 0		5	
02	DLQ G-10	4731	-0-	4731	10129	256 1	4254 2	215 9	215 9	Y	195	194 0		6	
03	14084 X	3955	-0-	-10129	-0-	208 1	3493 2	219 9	219 9	Y	199	203 0		2	
04	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	263 1	4461 2	246 9	246 9	Y	224	219 0		7	
*05	5549 X	5114	-0-	-435	-0-	269 1	4605 2	228 9	228 9	Y	207	207 0		7	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 28HB RRCID -> 286386 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9279 - 19502														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	10076 X	10076	-0-	-0-	-0-	510	1	8317	2	Y	1122	1123	0	29
						15	4	1234	9					
01	DLQ G-10	10206	-0-	10206	10206	509	1	8399	2	Y	1157	1156	0	30
						25	4	1273	9					
02	DLQ G-10	8982	-0-	8982	19188	455	1	7530	2	Y	895	903	0	22
						12	4	985	9					
03	27778 X	8590	-0-	-19188	-0-	428	1	7255	2	Y	813	808	0	27
						13	4	894	9					
04	8692 X	8692	-0-	-0-	-0-	438	1	7413	2	Y	750	752	0	25
						16	4	825	9					
*05	10199 X	8606	-0-	-1593	-0-	417	1	7381	2	Y	717	713	0	29
						19	4	789	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 14HZ RRCID -> 286429 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018														
12	3720 X	3416	-0-	-304	-0-	164	1	2704	2	Y	488	488	0	14
						11	4	537	9					
01	DLQ G-10	3332	-0-	3332	3332	160	1	2629	2	Y	486	483	0	17
						8	4	535	9					
02	DLQ G-10	2742	-0-	2742	6074	132	1	2194	2	Y	371	376	0	12
						8	4	408	9					
03	9343 X	3269	-0-	-6074	-0-	154	1	2616	2	Y	449	447	0	14
						5	4	494	9					
04	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	149	1	2535	2	Y	424	423	0	15
						10	4	466	9					
*05	3410 X	2827	-0-	-583	-0-	121	1	2386	2	Y	285	282	0	18
						6	4	314	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 14HY RRCID -> 286431 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8334 - 19103														
12	13060 X	13060	-0-	-0-	-0-	679	1	11079	2	Y	1165	1166	0	29
						20	4	1282	9					
01	DLQ G-10	12493	-0-	12493	12493	630	1	10494	2	Y	1216	1215	0	30
						31	4	1338	9					
02	DLQ G-10	11452	-0-	11452	23945	577	1	9578	2	Y	1165	1162	0	33
						15	4	1282	9					
03	36372 X	12427	-0-	-23945	-0-	614	1	10428	2	Y	1242	1241	0	34
						19	4	1366	9					
*04	11930 X	11930	-0-	-0-	-0-	597	1	10113	2	Y	1090	1088	0	36
						21	4	1199	9					
*05	13051 X	12401	-0-	-650	-0-	586	1	10587	2	Y	1091	1085	0	42
						28	4	1200	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 28HC RRCID -> 286432 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9216 - 19529														
12	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	124	1	2025	2	Y	364	366	0	10
						3	4	400	9					
01	DLQ G-10	322	-0-	322	322	14	1	232	2	Y	42	50	0	2
						30	4	46	9					
02	DLQ G-10	1510	-0-	1510	1832	83	1	1329	2	Y	87	83	0	6
						2	4	96	9					
03	4245 X	2413	-0-	-1832	-0-	124	1	2112	2	Y	157	158	0	5
						4	4	173	9					
*04	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	103	1	1740	2	Y	120	119	0	6
						4	4	132	9					
*05	2542 X	2204	-0-	-338	-0-	100	1	1955	2	Y	130	129	0	7
						6	4	143	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 10HY RRCID -> 286461 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 9437 - 15360														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	6386 X	6105	-0-	-281	-0-	337	1	5484	2	Y	249	250	0	6
						10	4	274	9					
01	DLQ G-10	6015	-0-	6015	6015	324	1	5400	2	Y	250	249	0	7
						16	4	275	9					
02	DLQ G-10	5236	-0-	5236	11251	282	1	4681	2	Y	242	242	0	7
						7	4	266	9					
03	17549 X	6298	-0-	-11251	-0-	333	1	5639	2	Y	287	286	0	8
						10	4	316	9					
*04	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	313	1	5301	2	Y	238	239	0	7
						11	4	262	9					
*05	6107 X	6020	-0-	-87	-0-	325	1	5428	2	Y	231	228	0	10
						13	4	254	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 14HX RRCID -> 286462 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8334 - 19103														
12	8866 X	8067	-0-	-799	-0-	410	1	6716	2	Y	845	846	0	24
						11	4	930	9					
01	DLQ G-10	8241	-0-	8241	8241	410	1	6814	2	Y	905	906	0	23
						21	4	996	9					
02	DLQ G-10	7489	-0-	7489	15730	372	1	6165	2	Y	857	854	0	26
						9	4	943	9					
03	23248 X	7518	-0-	-15730	-0-	368	1	6248	2	Y	807	810	0	23
						14	4	888	9					
04	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	330	1	5589	2	Y	649	650	0	22
						12	4	714	9					
*05	8277 X	7596	-0-	-681	-0-	378	1	6383	2	Y	742	741	0	23
						19	4	816	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 28HD RRCID -> 286552 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9307 - 19792														
12	6634 X	5991	-0-	-643	-0-	315	1	5132	2	Y	486	486	0	13
						9	4	535	9					
01	DLQ G-10	6516	-0-	6516	6516	334	1	5573	2	Y	538	536	0	15
						17	4	592	9					
02	DLQ G-10	5760	-0-	5760	12276	298	1	4938	2	Y	469	472	0	12
						8	4	516	9					
03	18254 X	5978	-0-	-12276	-0-	304	1	5145	2	Y	473	469	0	16
						9	4	520	9					
04	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	334	1	5653	2	Y	395	400	0	11
						12	4	435	9					
*05	6510 X	5222	-0-	-1288	-0-	263	1	4614	2	Y	303	300	0	14
						12	4	333	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 10HC RRCID -> 286601 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9473 - 15728														
12	6913 X	5341	-0-	-1572	-0-	296	1	4829	2	Y	188	188	0	5
						9	4	207	9					
01	DLQ G-10	5152	-0-	5152	5152	280	1	4654	2	Y	185	185	0	5
						14	4	204	9					
02	DLQ G-10	4594	-0-	4594	9746	251	1	4159	2	Y	162	162	0	5
						6	4	178	9					
03	15049 X	5303	-0-	-9746	-0-	284	1	4812	2	Y	180	179	0	6
						9	4	198	9					
04	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	268	1	4534	2	Y	175	175	0	6
						10	4	193	9					
*05	5332 X	5009	-0-	-323	-0-	252	1	4548	2	Y	178	178	0	6
						13	4	196	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 10HD RRCID -> 286618													COMPL. DATE 09/22/2018	
TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9506 - 15739														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	7595 X	6909	-0-	-686	-0-	379 1	6183 2	Y	305	305	0			8
						11 4	336 9							
01	DLQ G-10	6708	-0-	6708	6708	360 1	5998 2	Y	302	302	0			8
						18 4	332 9							
02	DLQ G-10	6042	-0-	6042	12750	326 1	5413 2	Y	268	268	0			8
						8 4	295 9							
03	19452 X	6702	-0-	-12750	-0-	355 1	6026 2	Y	282	281	0			9
						11 4	310 9							
04	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	335 1	5678 2	Y	232	233	0			8
						12 4	255 9							
*05	6913 X	6295	-0-	-618	-0-	335 1	5689 2	Y	234	232	0			10
						14 4	257 9							
PILONCILLO													WELL #: E 10HZ RRCID -> 286810	
COMPL. DATE 09/21/2018													TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9365 - 15908	
12	5487 X	4329	-0-	-1158	-0-	228 1	3749 2	Y	305	306	0			10
						16 4	336 9							
01	DLQ G-10	5261	-0-	5261	5261	271 1	4530 2	Y	406	406	0			10
						13 4	447 9							
02	DLQ G-10	4925	-0-	4925	10186	253 1	4205 2	Y	419	418	0			11
						6 4	461 9							
03	15658 X	5472	-0-	-10186	-0-	281 1	4769 2	Y	375	374	0			12
						9 4	413 9							
04	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	252 1	4273 2	Y	300	302	0			10
						9 4	330 9							
*05	5456 X	4870	-0-	-586	-0-	218 1	4319 2	Y	292	290	0			12
						12 4	321 9							
PILONCILLO													WELL #: E 28HE RRCID -> 286981	
COMPL. DATE 09/12/2018													TOTAL DEPTH 8607 PERF. 9298 - 19651	
12	8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	447 1	7288 2	Y	815	816	0			19
						14 4	897 9							
01	DLQ G-10	8756	-0-	8756	8756	441 1	7371 2	Y	838	837	0			20
						22 4	922 9							
02	DLQ G-10	8100	-0-	8100	16856	418 1	6916 2	Y	686	689	0			17
						11 4	755 9							
03	22379 X	5523	-0-	-16856	-0-	277 1	4745 2	Y	446	463	0			-0-
						10 4	491 9							
04	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	267 1	4495 2	Y	476	450	0			26
						11 4	524 9							
*05	8959 X	7001	-0-	-1958	-0-	337 1	5890 2	Y	690	697	0			19
						15 4	759 9							
PILONCILLO													WELL #: E 34HA RRCID -> 287065	
COMPL. DATE 10/16/2018													TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9816 - 16364	
12	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	299 1	4884 2	Y	285	284	0			8
						29 4	314 9							
01	DLQ G-10	6152	-0-	6152	6152	329 1	5437 2	Y	332	333	0			7
						21 4	365 9							
02	DLQ G-10	4783	-0-	4783	10935	252 1	4188 2	Y	306	304	0			9
						6 4	337 9							
03	15760 X	4825	-0-	-10935	-0-	248 1	4228 2	Y	308	309	0			8
						10 4	339 9							
04	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	258 1	4372 2	Y	224	227	0			5
						18 4	246 9							
*05	6138 X	4542	-0-	-1596	-0-	222 1	4045 2	Y	241	240	0			6
						10 4	265 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 10HX RRCID -> 287069 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9434 - 15357															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	6417 X	5782	-0-	-635	-0-	316	1	5148	2	Y	281	281	0	9	
						9	4	309	9						
01	DLQ G-10	5674	-0-	5674	5674	302	1	5049	2	Y	280	280	0	9	
						15	4	308	9						
02	DLQ G-10	5181	-0-	5181	10855	278	1	4618	2	Y	253	253	0	9	
						7	4	278	9						
03	16276 X	5421	-0-	-10855	-0-	285	1	4841	2	Y	260	259	0	10	
						9	4	286	9						
*04	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	272	1	4608	2	Y	187	189	0	8	
						10	4	206	9						
*05	5797 X	5202	-0-	-595	-0-	281	1	4717	2	Y	174	173	0	9	
						13	4	191	9						
PILONCILLO															
WELL #: E 34HD RRCID -> 287174 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9837 - 15950															
12	6262 X	5007	-0-	-1255	-0-	268	1	4375	2	Y	324	324	0	9	
						8	4	356	9						
01	DLQ G-10	4752	-0-	4752	4752	251	1	4146	2	Y	312	313	0	8	
						12	4	343	9						
02	DLQ G-10	4397	-0-	4397	9149	232	1	3845	2	Y	285	284	0	9	
						6	4	314	9						
03	13945 X	4796	-0-	-9149	-0-	248	1	4208	2	Y	302	302	0	9	
						8	4	332	9						
04	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	249	1	4216	2	Y	211	216	0	4	
						9	4	232	9						
*05	5022 X	4596	-0-	-426	-0-	235	1	4219	2	Y	121	121	0	4	
						9	4	133	9						
PILONCILLO															
WELL #: E 34HC RRCID -> 287215 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9752 - 15877															
12	5301 X	4858	-0-	-443	-0-	262	1	4266	2	Y	294	294	0	8	
						7	4	323	9						
01	DLQ G-10	4749	-0-	4749	4749	250	1	4166	2	Y	291	292	0	7	
						13	4	320	9						
02	DLQ G-10	4315	-0-	4315	9064	229	1	3792	2	Y	262	261	0	8	
						6	4	288	9						
03	13622 X	4558	-0-	-9064	-0-	237	1	4021	2	Y	266	266	0	8	
						7	4	293	9						
04	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	252	1	4271	2	Y	256	255	0	9	
						9	4	282	9						
*05	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	231	1	4413	2	Y	257	256	0	10	
						12	4	283	9						
PILONCILLO															
WELL #: A 44HY RRCID -> 287243 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PILONCILLO															
WELL #: A 44HX RRCID -> 287244 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 8237 PERF. N/A															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 34HB RRCID -> 287275 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9730 - 16011														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	7440 X	5251	-0-	-2189	-0-	285 1	4653 2	305 9	305 9	Y	277	278 0		7
01	DLQ G-10	5147	-0-	5147	5147	274 1	4554 2	305 9	305 9	Y	277	277 0		7
02	DLQ G-10	4604	-0-	4604	9751	244 1	4055 2	299 9	299 9	Y	272	271 0		8
03	14971 X	5220	-0-	-9751	-0-	272 1	4606 2	334 9	334 9	Y	304	303 0		9
04	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	261 1	4420 2	228 9	228 9	Y	207	209 0		7
*05	5239 X	5021	-0-	-218	-0-	252 1	4540 2	216 9	216 9	Y	196	193 0		10
PILONCILLO														
WELL #: A 42HB RRCID -> 287278 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8303 - 14105														
12	3100 N	3429	-0-	329	364	109 1	1775 2	1542 9	1542 9	Y	1402	1401 0		36
01	DLQ G-10	2740	-0-	2740	3104	98 1	1634 2	1003 9	1003 9	Y	912	933 0		15
02	DLQ G-10	1846	-0-	1846	4950	69 1	1139 2	636 9	636 9	Y	578	576 0		17
03	6885 X	1935	-0-	-4950	-0-	78 1	1330 2	525 9	525 9	Y	477	484 0		10
*04	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	83 1	1412 2	574 9	574 9	Y	522	509 0		23
*05	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	102 1	1833 2	759 9	759 9	Y	690	682 0		31
PILONCILLO														
WELL #: A 44HW RRCID -> 287279 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 8404 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 42HB RRCID -> 287284 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8209 - 14782														
12	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	193 1	3152 2	1065 9	1065 9	Y	968	973 0		24
01	DLQ G-10	2865	-0-	2865	2865	123 1	2036 2	700 9	700 9	Y	636	635 0		25
02	DLQ G-10	3986	-0-	3986	6851	171 1	2851 2	960 9	960 9	Y	873	874 0		24
03	10984 X	4133	-0-	-6851	-0-	184 1	3125 2	818 9	818 9	Y	744	746 0		22
04	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	187 1	3174 2	826 9	826 9	Y	751	747 0		26
*05	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	178 1	3519 2	911 9	911 9	Y	828	821 0		33
PILONCILLO														
WELL #: A 44HZ RRCID -> 287288 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 8224 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC																
PILONCILLO																
WELL #: A 42HC RRCID -> 287302 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8104 - 14352																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	10571 X	3591	-0-	-6980	-0-	196 1	3202 2	6 4	187 9	Y	170	171 0				3
01	DLQ G-10	4171	-0-	4171	4171	181 1	3014 2	9 4	967 9	Y	879	855 0				27
02	DLQ G-10	3783	-0-	3783	7954	161 1	2663 2	4 4	955 9	Y	868	869 0				26
03	T. A.	3893	-0-	3893	11847	164 1	2794 2	5 4	930 9	Y	845	847 0				24
*04	T. A.	3800	-0-	3800	15647	161 1	2732 2	10 4	897 9	Y	815	810 0				29
*05	T. A.	3806	-0-	3806	19453	156 1	2910 2	740 9		Y	673	666 0				36
PILONCILLO														WELL #: A 44HV RRCID -> 287305 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8218 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO														WELL #: A 45HA RRCID -> 287307 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 3273 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO														WELL #: A 42HA RRCID -> 287312 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8317 - 15662		
12	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	266 1	4340 2	8 4	909 9	Y	826	834 0				12
01	DLQ G-10	5410	-0-	5410	5410	247 1	4104 2	13 4	1046 9	Y	951	940 0				23
02	DLQ G-10	4213	-0-	4213	9623	192 1	3181 2	5 4	835 9	Y	759	765 0				17
03	14707 X	5084	-0-	-9623	-0-	230 1	3902 2	7 4	945 9	Y	859	853 0				23
*04	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	231 1	3903 2	8 4	1070 9	Y	973	965 0				31
*05	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	240 1	4450 2	9 4	985 9	Y	895	904 0				22
PILONCILLO														WELL #: A 45HC RRCID -> 287313 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 3284 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 36HA RRCID -> 287332 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9995 - 17111														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
12	7595 X	6693	-0-	-902	-0-	362	1	5901	2	Y	376	376	0	11
						16	4	414	9					
01	DLQ G-10	6454	-0-	6454	6454	342	1	5689	2	Y	369	369	0	11
						17	4	406	9					
02	DLQ G-10	5886	-0-	5886	12340	313	1	5201	2	Y	331	331	0	11
						8	4	364	9					
03	18527 X	6187	-0-	-12340	-0-	315	1	5353	2	Y	463	457	0	17
						10	4	509	9					
*04	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	313	1	5285	2	Y	475	474	0	18
						35	4	523	9					
*05	6696 X	6305	-0-	-391	-0-	327	1	5443	2	Y	473	470	0	21
						15	4	520	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 36HC RRCID -> 287421 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9903 - 15938														
12	7409 X	6623	-0-	-786	-0-	345	1	5634	2	Y	576	577	0	15
						10	4	634	9					
01	DLQ G-10	6407	-0-	6407	6407	326	1	5440	2	Y	568	569	0	14
						16	4	625	9					
02	DLQ G-10	5803	-0-	5803	12210	298	1	4939	2	Y	508	507	0	15
						7	4	559	9					
03	18320 X	6110	-0-	-12210	-0-	307	1	5216	2	Y	525	524	0	16
						9	4	578	9					
04	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	305	1	5171	2	Y	477	477	0	16
						11	4	525	9					
*05	6634 X	6146	-0-	-488	-0-	313	1	5299	2	Y	472	469	0	19
						15	4	519	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 44HU RRCID -> 287422 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8217 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 36HB RRCID -> 287424 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9874 - 16471														
12	5983 X	5152	-0-	-831	-0-	277	1	4513	2	Y	322	323	0	8
						8	4	354	9					
01	DLQ G-10	4942	-0-	4942	4942	260	1	4324	2	Y	314	314	0	8
						13	4	345	9					
02	DLQ G-10	4478	-0-	4478	9420	237	1	3926	2	Y	281	281	0	8
						6	4	309	9					
03	14362 X	4942	-0-	-9420	-0-	256	1	4333	2	Y	305	304	0	9
						17	4	336	9					
04	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	256	1	4329	2	Y	282	281	0	10
						30	4	310	9					
*05	5146 X	4783	-0-	-363	-0-	217	1	4262	2	Y	265	263	0	12
						12	4	292	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 44HD RRCID -> 287456 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 101300 WELL #: E 35HA RRCID -> 287457 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9848 - 16561														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	11408 X	10347	-0-	-1061	-0-	560 1	9132 2	Y		581	582 0			17
						16 4	639 9							
01	DLQ G-10	9947	-0-	9947	9947	526 1	8769 2	Y		568	568 0			17
						27 4	625 9							
02	DLQ G-10	8882	-0-	8882	18829	473 1	7847 2	Y		500	500 0			17
						12 4	550 9							
03	28252 X	9423	-0-	-18829	-0-	492 1	8342 2	Y		522	521 0			18
						15 4	574 9							
*04	9482 X	9482	-0-	-0-	-0-	498 1	8428 2	Y		489	488 0			19
						18 4	538 9							
*05	10354 X	9593	-0-	-761	-0-	478 1	8532 2	Y		508	504 0			23
						24 4	559 9							
PILONCILLO WELL #: A 44HA RRCID -> 287460 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7839 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PILONCILLO WELL #: A 43HW RRCID -> 287481 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 13613														
12	4805 X	4485	-0-	-320	-0-	240 1	3919 2	Y		290	290 0			8
						7 4	319 9							
01	DLQ G-10	4360	-0-	4360	4360	226 1	3763 2	Y		327	326 0			9
						11 4	360 9							
02	DLQ G-10	3943	-0-	3943	8303	200 1	3324 2	Y		376	373 0			12
						5 4	414 9							
03	12487 X	4184	-0-	-8303	-0-	206 1	3504 2	Y		425	424 0			13
						6 4	468 9							
04	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	214 1	3613 2	Y		392	392 0			13
						34 4	431 9							
*05	4495 X	4224	-0-	-271	-0-	192 1	3673 2	Y		318	313 0			18
						9 4	350 9							
PILONCILLO WELL #: A 45HY RRCID -> 287503 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PILONCILLO WELL #: E 35HB RRCID -> 287511 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 9900 - 16217														
12	8091 X	7704	-0-	-387	-0-	417 1	6799 2	Y		433	433 0			12
						12 4	476 9							
01	DLQ G-10	7594	-0-	7594	7594	401 1	6696 2	Y		433	434 0			11
						21 4	476 9							
02	DLQ G-10	6800	-0-	6800	14394	362 1	6008 2	Y		383	383 0			11
						9 4	421 9							
03	21772 X	7378	-0-	-14394	-0-	386 1	6543 2	Y		397	396 0			12
						12 4	437 9							
04	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	370 1	6268 2	Y		401	397 0			16
						13 4	441 9							
*05	7719 X	7251	-0-	-468	-0-	370 1	6437 2	Y		388	386 0			18
						17 4	427 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300															
PILONCILLO		WELL #: A 44HB		RRCID -> 287515		COMPL. DATE 01/06/2019		TOTAL DEPTH 7816 PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: A 45HB		RRCID -> 287715		COMPL. DATE 12/02/2018		TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: A 45HZ		RRCID -> 287716		COMPL. DATE 12/24/2018		TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: A 43HX		RRCID -> 287723		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8350 - 13650									
12	9703	X	9206	-0-	-497	-0-	503	1	8197	2	Y	447	447	0			12
							14	4	492	9							
01	DLQ	G-10	9136	-0-	9136	9136	479	1	7978	2	Y	595	591	0			16
							24	4	655	9							
02	DLQ	G-10	8273	-0-	8273	17409	435	1	7227	2	Y	545	545	0			16
							11	4	600	9							
03	26080	X	8671	-0-	-17409	-0-	452	1	7662	2	Y	494	495	0			15
							14	4	543	9							
04	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	448	1	7584	2	Y	480	478	0			17
							16	4	528	9							
*05	9207	X	8766	-0-	-441	-0-	437	1	7806	2	Y	456	453	0			20
							21	4	502	9							
PILONCILLO		WELL #: A 44HE		RRCID -> 287758		COMPL. DATE 05/07/2019		TOTAL DEPTH 7835 PERF. N/A									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: A 45HE		RRCID -> 287827		COMPL. DATE 12/17/2018		TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 43HZ RRCID -> 287832 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8350 - 13650															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	11594 X	10838	-0-	-756	-0-	580	1	9458	2	Y	712	712	0		19
						17	4	783	9						
01	DLQ G-10	10713	-0-	10713	10713	553	1	9200	2	Y	847	844	0		22
						28	4	932	9						
02	DLQ G-10	9644	-0-	9644	20357	501	1	8319	2	Y	738	738	0		22
						12	4	812	9						
03	30667 X	10310	-0-	-20357	-0-	519	1	8809	2	Y	878	873	0		27
						16	4	966	9						
04	10025 X	10025	-0-	-0-	-0-	517	1	8760	2	Y	663	668	0		22
						19	4	729	9						
*05	10850 X	10133	-0-	-717	-0-	501	1	8904	2	Y	641	636	0		27
						23	4	705	9						
PILONCILLO															
WELL #: E 31HA RRCID -> 287864 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9719 - 16720															
12	10881 X	9244	-0-	-1637	-0-	420	1	6847	2	Y	1786	1788	0		49
						12	4	1965	9						
01	DLQ G-10	8951	-0-	8951	8951	398	1	6605	2	Y	1753	1759	0		43
						20	4	1928	9						
02	DLQ G-10	7463	-0-	7463	16414	333	1	5529	2	Y	1448	1448	0		43
						8	4	1593	9						
03	24070 X	7656	-0-	-16414	-0-	336	1	5700	2	Y	1464	1460	0		47
						10	4	1610	9						
*04	8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	370	1	6269	2	Y	1483	1467	0		63
						13	4	1631	9						
*05	9238 X	8398	-0-	-840	-0-	368	1	6420	2	Y	1450	1459	0		54
						15	4	1595	9						
PILONCILLO															
WELL #: E 31HB RRCID -> 287867 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9848 - 16823															
12	7657 X	6222	-0-	-1435	-0-	324	1	5278	2	Y	555	554	0		17
						9	4	611	9						
01	DLQ G-10	5678	-0-	5678	5678	284	1	4814	2	Y	515	519	0		13
						13	4	567	9						
02	DLQ G-10	5913	-0-	5913	11591	303	1	5020	2	Y	530	525	0		18
						7	4	583	9						
03	17240 X	5649	-0-	-11591	-0-	286	1	4837	2	Y	470	476	0		12
						9	4	517	9						
*04	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	295	1	4995	2	Y	360	361	0		11
						11	4	396	9						
*05	6541 X	5943	-0-	-598	-0-	300	1	5225	2	Y	366	361	0		16
						15	4	403	9						
PILONCILLO															
WELL #: E 31HC RRCID -> 287875 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8976 PERF.10033 - 16756															
12	3007 X	2774	-0-	-233	-0-	147	1	2391	2	Y	211	207	0		8
						4	4	232	9						
01	DLQ G-10	2650	-0-	2650	2650	135	1	2283	2	Y	204	206	0		6
						8	4	224	9						
02	DLQ G-10	1695	-0-	1695	4345	86	1	1466	2	Y	128	122	0		12
						2	4	141	9						
03	7680 X	3335	-0-	-4345	-0-	169	1	2880	2	Y	255	258	0		9
						5	4	281	9						
04	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	127	1	2161	2	Y	225	227	0		7
						5	4	248	9						
*05	2759 X	2474	-0-	-285	-0-	114	1	2114	2	Y	217	214	0		10
						7	4	239	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 30HZ RRCID -> 287892 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9361 - 20244															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	13392 X	5295	-0-	-8097	-0-	285	1	4644	2	Y	325	324	0	8	
						8	4	358	9						
01	DLQ G-10	6349	-0-	6349	6349	341	1	5554	2	Y	397	397	0	8	
						17	4	437	9						
02	DLQ G-10	4292	-0-	4292	10641	238	1	3953	2	Y	86	93	0	1	
						6	4	95	9						
03	15144 X	4503	-0-	-10641	-0-	235	1	3988	2	Y	248	249	0	-0-	
						7	4	273	9						
*04	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	232	1	3920	2	Y	94	94	0	-0-	
						8	4	103	9						
*05	6355 X	3927	-0-	-2428	-0-	184	1	3661	2	Y	61	61	0	-0-	
						15	4	67	9						
PILONCILLO														WELL #: E 30HY RRCID -> 287927 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9162 - 19492	
12	11842 X	2612	-0-	-9230	-0-	131	1	2140	2	Y	306	304	0	10	
						4	4	337	9						
01	DLQ G-10	10245	-0-	10245	10245	516	1	8786	2	Y	837	821	0	26	
						22	4	921	9						
02	DLQ G-10	11421	-0-	11421	21666	593	1	9854	2	Y	872	873	0	25	
						15	4	959	9						
03	33474 X	11808	-0-	-21666	-0-	602	1	10210	2	Y	889	885	0	29	
						18	4	978	9						
04	12170 X	12170	-0-	-0-	-0-	624	1	10573	2	Y	864	864	0	29	
						23	4	950	9						
*05	12129 X	12129	-0-	-0-	-0-	612	1	10593	2	Y	837	828	0	38	
						3	4	921	9						
PILONCILLO														WELL #: A 43HY RRCID -> 288035 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623	
12	4805 X	4655	-0-	-150	-0-	246	1	4007	2	Y	359	359	0	10	
						7	4	395	9						
01	DLQ G-10	4547	-0-	4547	4547	236	1	3937	2	Y	329	330	0	9	
						12	4	362	9						
02	DLQ G-10	4044	-0-	4044	8591	211	1	3500	2	Y	298	298	0	9	
						5	4	328	9						
03	12906 X	4315	-0-	-8591	-0-	224	1	3797	2	Y	259	260	0	8	
						9	4	285	9						
04	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	221	1	3739	2	Y	334	330	0	12	
						8	4	367	9						
*05	4650 X	4361	-0-	-289	-0-	206	1	3782	2	Y	331	326	0	17	
						9	4	364	9						
PILONCILLO														WELL #: E 31HD RRCID -> 288114 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 10451 - 17174	
12	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	399	1	6444	2	Y	694	691	0	19	
						14	4	763	9						
01	DLQ G-10	5671	-0-	5671	5671	289	1	4797	2	Y	519	523	0	15	
						14	4	571	9						
02	DLQ G-10	5558	-0-	5558	11229	285	1	4713	2	Y	503	501	0	17	
						7	4	553	9						
03	17352 X	6123	-0-	-11229	-0-	307	1	5206	2	Y	546	546	0	17	
						9	4	601	9						
*04	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	313	1	5298	2	Y	514	513	0	18	
						11	4	565	9						
*05	7626 X	6167	-0-	-1459	-0-	308	1	5296	2	Y	499	493	0	24	
						14	4	549	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 45HD RRCID -> 288188 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 30HW RRCID -> 288205 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9165 - 18088														
12	18755 X	16304	-0-	-2451	-0-	883 1	14410 2	25 4	986 9	Y	896	896 0		24
01	DLQ G-10	15183	-0-	15183	15183	808 1	13367 2	40 4	968 9	Y	880	880 0		24
02	DLQ G-10	12379	-0-	12379	27562	664 1	11023 2	17 4	675 9	Y	614	622 0		16
03	40647 X	13085	-0-	-27562	-0-	670 1	11373 2	20 4	1022 9	Y	929	928 0		17
*04	12035 X	12035	-0-	-0-	-0-	631 1	10681 2	23 4	700 9	Y	636	645 0		8
*05	14880 X	11795	-0-	-3085	-0-	579 1	10547 2	30 4	639 9	Y	581	576 0		13
PILONCILLO														
WELL #: E 30HX RRCID -> 288229 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9122 - 18709														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 44HC RRCID -> 288440 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 7815 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 37HC RRCID -> 289881 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 3702 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 37HD RRCID -> 289882 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 39HW RRCID -> 289952 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 8691 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 37HA RRCID -> 289954 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 8434 PERF. N/A														
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 37HY RRCID -> 289955 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 3708 PERF. N/A														
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 37HB RRCID -> 289956 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 8366 PERF. N/A														
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 37HZ RRCID -> 289957 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 3709 PERF. N/A														
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 39HX RRCID -> 289958 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 8681 PERF. N/A														
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 39HY RRCID -> 289961 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 8695 PERF. N/A														
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC				//CONT.//	101300									
PILONCILLO				WELL #: E 39HZ		RRCID ->	289963	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL DEPTH	8679	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO				WELL #: E 37HE		RRCID ->	289974	COMPL. DATE	03/12/2020	TOTAL DEPTH	3708	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO				WELL #: E 37HX		RRCID ->	290902	COMPL. DATE	12/26/2019	TOTAL DEPTH	8803	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAYTEX ENERGY USA, INC. RANGER BEALL RANCH				101444 WELL #: 20H		RRCID ->	296560	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	7688	PERF.	8328 - 15494	
12	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	70	1	232	3	Y	1029	938	0	106
						1132	9							
01	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	267	1	822	3	Y	60	82	0	79
						66	9						5 6	
02	944 X	944	-0-	-0-	-0-	250	1	687	3	Y	6	19	0	66
						7	9							
03	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	346	1	821	3	Y	784	772	0	78
						862	9							
04	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	1073	1	1945	3	Y	2974	2970	0	82
						3271	9							
05	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	1031	1	1851	3	Y	1797	1799	0	80
						1977	9							
RANGER BEALL RANCH				WELL #: 21H		RRCID ->	296561	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	7731	PERF.	8291 - 14391	
12	995 X	995	-0-	-0-	-0-	34	1	113	3	Y	771	703	0	79
						848	9							
01	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	635	1	1957	3	Y	3462	3447	0	90
						3808	9						4 6	
02	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	551	1	1517	3	Y	2192	2172	0	110
						2411	9							
03	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	694	1	1650	3	Y	2217	2243	0	84
						2439	9							
04	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	908	1	1646	3	Y	361	409	0	36
						397	9							
05	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	826	1	1482	3	Y	289	297	0	28
						318	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
RANGER BEALL RANCH														
WELL #: 26H RRCID -> 296562 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8255 - 11146														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	1538	1	3948	3	Y	132	137	0	20
01	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	145	9	2183	1	3111	3	Y	176	24
02	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	194	9	1972	1	2399	3	Y	161	17
03	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	177	9	1462	1	2586	3	Y	150	15
04	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	165	9	1421	1	2445	3	Y	173	15
05	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	190	9	1800	1	2586	3	Y	184	13
						202	9							
RANGER BEALL RANCH														
WELL #: 27H RRCID -> 296563 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8186 - 11275														
12	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	1799	1	4615	3	Y	100	105	0	19
01	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	110	9	2552	1	3637	3	Y	135	21
02	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	149	9	2306	1	2804	3	Y	123	15
03	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	135	9	1709	1	3024	3	Y	115	13
04	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	127	9	1661	1	2859	3	Y	133	13
05	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	146	9	2105	1	3023	3	Y	141	11
						155	9							
RANGER BEALL RANCH														
WELL #: 28H RRCID -> 296586 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8312 - 11855														
12	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	1563	1	4009	3	N	171	179	0	31
01	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	188	9	2217	1	3159	3	N	229	35
02	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	252	9	2003	1	2436	3	N	209	25
03	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	230	9	1484	1	2627	3	N	196	22
04	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	216	9	1443	1	2483	3	N	226	22
05	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	249	9	1829	1	2626	3	N	241	19
						265	9							
ASHERTON SOUTH UNIT														
WELL #: 9HS RRCID -> 296732 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 6938 - 11982														
12	3906 X	19	-0-	-3887	-0-	19	4			Y	-0-			186
01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			186
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-			186
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			186
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			186
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	110	4	42	9	Y	38	53	1	171
ASHERTON NORTH UNIT														
WELL #: 10HN RRCID -> 296733 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6903 - 12054														
12	3999 X	19	-0-	-3980	-0-	19	4			Y	-0-			248
01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			248
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-			248
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			248
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			248
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	111	4	55	9	Y	50	70	1	228

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
BAYTEX ENERGY USA, INC.															
ASHERTON															
WELL #: 1HN RRCID -> 296735 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6813 - 17592															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-				44
01	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-				44
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
05	830 X	830	-0-	-0-	-0-	172	4	658	9	N	598	552	1		90
ASHERTON W WELL #: 3HN RRCID -> 296736 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6782 - 17577															
12	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-				20
01	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-				20
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20				40
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25				65
RANGER BEALL RANCH WELL #: 10H RRCID -> 299327 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8055 - 17197															
*06	21594 X	21594	-0-	-0-	-0-	3794	1	10638	3	N	6442	6489	0		36
						76	4	7086	9						
*07	21111 X	16229	-0-	-4882	-0-	2753	1	6764	3	N	6055	6037	0		54
						51	4	6661	9						
*08	21111 X	9742	-0-	-11369	-0-	1225	1	2243	3	N	5701	5424	0		331
						3	4	6271	9						
*09	20430 X	6906	-0-	-13524	-0-	994	1	1336	3	N	4123	3990	0		464
						41	4	4535	9						
*10	21111 X	10289	-0-	-10822	-0-	1172	1	2332	3	Y	6168	5805	0		363
						6785	9								
*11	20430 X	8295	-0-	-12135	-0-	1194	1	1703	3	Y	4907	4978	0		292
						5398	9								
*12	21111 X	8159	-0-	-12952	-0-	1140	1	2056	3	Y	4512	4459	0		345
						4963	9								
*01	21111 X	6591	-0-	-14520	-0-	906	1	1490	3	Y	3814	3872	0		287
						4195	9								
*02	19068 X	5617	-0-	-13451	-0-	756	1	1076	3	Y	3441	3372	0		356
						3785	9								
*03	21111 X	5454	-0-	-15657	-0-	526	1	1003	3	Y	3568	3616	0		308
						3925	9								
*04	20430 X	4136	-0-	-16294	-0-	645	1	3491	9	Y	3174	3133	0		349
05	21111 X	8393	-0-	-12718	-0-	1404	1	2516	3	Y	4066	3909	0		397
						4473	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) BAYTEX ENERGY USA, INC. RANGER BEALL RANCH															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 101444 WELL #: 23H RRCID -> 299328 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8082 - 17244									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
*06	21836 X	21836	-0-	-0-	-0-		3849 78 4	1 7117 9	10792 3	N		6470	6517 0				1							
*07	20150 X	16346	-0-	-3804	-0-		2764 52 4	1 6739 9	6791 3	N		6126	6107 0				20							
*08	20150 X	10000	-0-	-10150	-0-		1222 3 4	1 6537 9	2238 3	N		5943	5654 0				309							
*09	19500 X	6910	-0-	-12590	-0-		942 38 4	1 4664 9	1266 3	N		4240	4103 0				446							
*10	20150 X	10650	-0-	-9500	-0-		1185 7106 9	1 1	2359 3	Y		6460	6080 0				380							
*11	19500 X	7253	-0-	-12247	-0-		1107 4567 9	1 1	1579 3	Y		4152	4212 0				320							
*12	20150 X	8578	-0-	-11572	-0-		1259 5048 9	1 1	2271 3	Y		4589	4536 0				373							
*01	20150 X	7481	-0-	-12669	-0-		1103 4563 9	1 1	1815 3	Y		4148	4211 0				310							
*02	18200 X	5891	-0-	-12309	-0-		908 3689 9	1 1	1294 3	Y		3354	3287 0				377							
*03	20150 X	6049	-0-	-14101	-0-		760 3839 9	1 1	1450 3	Y		3490	3537 0				330							
*04	19500 X	4295	-0-	-15205	-0-		775 1638 1	1 1	3520 2935 3	Y		3200	3159 0				371							
05	20150 X	9213	-0-	-10937	-0-		4640 9			Y		4218	4053 0				404							
CYTEX SOUTH TEXAS OPERATING LLC EVERTON A															102346 WELL #: 1H RRCID -> 299408 COMPL. DATE 12/18/2024 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7069 - 22250									
12	0	1638	-0-	1638	1638		489 1032 9	2 2	117 4	N		938	189 1	474 8			275							
01	0	77026	-0-	77026	78664		40935 57555 2	2 2	36091 32429 9	N		32810	32067 1	603 8			415							
02	0	89984	-0-	89984	168648		57555 67801 2	2 2	32429 27441 9	N		29481	29627 1	54 8			215							
*03	263890 X	95242	-0-	-168648	-0-		67801 52961 2	2 2	27441 20136 9	N		24946	24618 1	12 8			531							
*04	73097 X	73097	-0-	-0-	-0-		52961 60251 2	2 2	20136 20527 9	N		18305	18346 1	53 8			437							
05	80778 X	80778	-0-	-0-	-0-		60251 2	2	20527 9	N		18661	18935 1	6 8			157							
EVERTON B															WELL #: 2H RRCID -> 299409 COMPL. DATE 12/18/2024 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6919 - 22500									
12	0	1336	-0-	1336	1336		573 645 9	2 2	118 4	N		586	187 1	399 8			-0-							
01	0	84983	-0-	84983	86319		49335 53614 2	2 2	35648 31529 9	N		32407	31811 1	500 8			96							
02	0	85143	-0-	85143	171462		53614 60189 2	2 2	31529 27214 9	N		28663	28377 1	66 8			316							
*03	258865 X	87403	-0-	-171462	-0-		60189 50981 2	2 2	27214 20944 9	N		24740	24509 1	11 8			536							
*04	71925 X	71925	-0-	-0-	-0-		50981 66053 2	2 2	20944 22872 9	N		19040	19062 1	46 8			468							
*05	88925 X	88925	-0-	-0-	-0-		66053 2	2	22872 9	N		20793	21050 1	4 8			207							
EL TORO RESOURCES LLC COMANCHE															250718 WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591									
12	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-		1656 1576 3	3 3	134 74 9	N		122	169 1				48							
01	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-		1576 1322 3	3 3	74 34 9	N		67					115							
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-		1322 1507 3	3 3	34 95 9	N		31					146							
03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-		1507 129 3	3 3	95 68 9	N		86					232							
*04	1440 N	197	-0-	-1243	-0-		129 1326 3	3 3	68 78 9	N		62	165 1				129							
05	1488 N	1404	-0-	-84	-0-		1326 3	3	78 9	N		71					200							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) EL TORO RESOURCES LLC PRITCHETT												//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 250718												CNTY: DIMMIT																																			
WELL #: 3702H												RRCID -> 266079												COMPL. DATE 11/19/2010												TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718																							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																																							
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693							Y	-0-						-0-																																							
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693							Y	-0-						-0-																																							
*04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693							Y	-0-						-0-																																							
BRISCOE-MCKNIGHT												WELL #: 266351												COMPL. DATE 09/29/2009												TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359																							
12	01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						56																																							
02	03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						56																																							
04	05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						56																																							
CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017																																																											
RISINGER												WELL #: 3000H												RRCID -> 286422												COMPL. DATE 03/03/2018												TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5429 - 10639											
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	24	22	1				8																																							
02	03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-	7	1				1																																							
*04	05	34 N	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3	31	9		N	28						29																																							
EOG RESOURCES, INC. CODIGO												253162 WELL #: 1H												RRCID -> 292837												COMPL. DATE 06/01/2022												TOTAL DEPTH 9468 PERF. 9855 - 20121											
12	01	8184 X	4966	-0-	-3218	-0-		4345	3	26	4		Y	541	530	1	5	8		16																																							
02	03	12989 X	3873	-0-	-9116	-0-		3265	3	29	4		Y	526	527	1	3	8		12																																							
04	05	11732 X	6165	-0-	-5567	-0-		579	9				Y	563	561	1	3	8		11																																							
CODIGO												WELL #: 2H												RRCID -> 292897												COMPL. DATE 06/01/2022												TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9508 - 19924											
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																							
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																							
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																							
CODIGO												WELL #: 4H												RRCID -> 294239												COMPL. DATE 02/16/2023												TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9991 - 21922											
12	01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						6																																							
02	03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	2	1				4																																							
04	05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						4																																							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
EOG RESOURCES, INC.															
CODIGO															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
//CONT.// 253162															
WELL #: 3H RRCID -> 294261 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9572 - 21749															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12	89564 X	89564	-0-	-0-	-0-	85935	3	83	4	Y	3224	3188	1	5 8	86
						3546	9								
01	100192 X	86724	-0-	-13468	-0-	83312	3	88	4	Y	3022	3043	1	3 8	62
						3324	9								
02	90496 X	69832	-0-	-20664	-0-	8	1	67363	3	Y	2180	2195	1	2 8	45
						63	4	2398	9						
03	92721 X	85807	-0-	-6914	-0-	82538	3	78	4	Y	2901	2889	1	4 8	53
						3191	9								
04	88770 X	68761	-0-	-20009	-0-	6	1	65698	3	Y	2713	2714	1	4 8	48
						73	4	2984	9						
05	89559 X	67993	-0-	-21566	-0-	4	1	64870	3	Y	2766	2751	1	4 8	59
						76	4	3043	9						
CODIGO															
WELL #: 5H RRCID -> 294274 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9613 - 21634															
12	122043 X	122043	-0-	-0-	-0-	116879	3	119	4	Y	4586	4536	1	7 8	120
						5045	9								
01	144336 X	115460	-0-	-28876	-0-	110597	3	125	4	Y	4307	4334	1	5 8	88
						4738	9								
02	130368 X	96349	-0-	-34019	-0-	12	1	92603	3	Y	3310	3326	1	6 8	66
						93	4	3641	9						
03	130169 X	114424	-0-	-15745	-0-	109922	3	106	4	Y	3996	3985	1	5 8	72
						4396	9								
04	124830 X	92471	-0-	-32359	-0-	8	1	88295	3	Y	3700	3701	1	5 8	66
						98	4	4070	9						
05	122047 X	94157	-0-	-27890	-0-	5	1	89913	3	Y	3758	3739	1	5 8	80
						105	4	4134	9						
CODIGO															
WELL #: 6H RRCID -> 294275 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9762 - 21902															
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1		5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
CODIGO															
WELL #: 10H RRCID -> 295559 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 10620 - 20057															
12	25637 X	-0-	-0-	-25637	-0-					Y	-0-				8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1		5
02	T. A.	22682	-0-	22682	22682	4	1	21434	3	Y	1113	1092	1	5 8	21
						20	4	1224	9						
03	T. A.	24419	-0-	24419	47101	22641	3	27	4	Y	1592	1584	1	2 8	27
						1751	9								
04	T. A.	23366	-0-	23366	70467	2	1	21761	3	Y	1434	1435	1	2 8	24
						26	4	1577	9						
05	T. A.	22916	-0-	22916	93383	2	1	21369	3	Y	1382	1376	1	2 8	28
						25	4	1520	9						
CODIGO															
WELL #: 8H RRCID -> 295562 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9899 - 20079															
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1		3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) EOG RESOURCES, INC. CODIGO															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 253162															CNTY: DIMMIT														
															WELL #: 9H RRCID -> 295563 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 9513 PERF.10433 - 20085																													
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																							
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																							
12	70328	X	70328	-0-		-0-		-0-			66879	3	42	4	Y	3097	3063	1	6	8	84																							
01	81933	X	57874	-0-		-24059		-0-			3407	9																																
02	74004	X	49586	-0-		-24418		-0-			54622	3	42	4	Y	2918	2938	1	3	8	61																							
03	81933	X	51488	-0-		-30445		-0-			3210	9																																
04	68070	X	42363	-0-		-25707		-0-			9	1	46805	3	Y	2481	2489	1	3	8	50																							
05	70339	X	42541	-0-		-27798		-0-			43	4	2729	9																														
											48761	3	44	4	Y	2439	2439	1	3	8	47																							
											2683	9																																
											4	1	39856	3	Y	2237	2238	1	3	8	43																							
											42	4	2461	9																														
											3	1	40135	3	Y	2147	2138	1	3	8	49																							
											41	4	2362	9																														
AGAVE A																																												
WELL #: 1H RRCID -> 295736 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9969 - 21300																																												
12	54436	X	10508	-0-		-43928		-0-			9687	3	14	4	Y	734	698	1	34	8	25																							
01	11712	X	11712	-0-		-0-		-0-			807	9																																
02	14140	X	13090	-0-		-1050		-0-			10541	3	18	4	Y	1048	1030	1	19	8	24																							
03	15655	X	13323	-0-		-2332		-0-			1153	9																																
04	15150	X	11786	-0-		-3364		-0-			12410	3	12	4	Y	607	601	1	14	8	16																							
05	14508	X	14093	-0-		-415		-0-			668	9																																
											12648	3	11	4	Y	604	593	1	12	8	15																							
											664	9																																
											11268	3	10	4	Y	462	454	1	10	8	13																							
											508	9																																
											13398	3	12	4	Y	621	609	1	8	8	17																							
											683	9																																
CODIGO																																												
WELL #: 7H RRCID -> 295773 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9717 - 19928																																												
12	78089	X	63296	-0-		-14793		-0-			60412	3	36	4	Y	2589	2549	1	14	8	75																							
01	71176	X	53700	-0-		-17476		-0-			2848	9																																
02	63336	X	52796	-0-		-10540		-0-			51084	3	35	4	Y	2346	2362	1	7	8	52																							
03	70122	X	60103	-0-		-10019		-0-			2581	9																																
04	61320	X	48324	-0-		-12996		-0-			8	1	50329	3	Y	2198	2196	1	7	8	47																							
05	63302	X	41864	-0-		-21438		-0-			41	4	2418	9																														
											57496	3	46	4	Y	2328	2321	1	8	8	46																							
											2561	9																																
											5	1	45942	3	Y	2122	2119	1	7	8	42																							
											43	4	2334	9																														
											3	1	39740	3	Y	1893	1883	1	7	8	45																							
											39	4	2082	9																														
AGAVE B																																												
WELL #: 2H RRCID -> 295814 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9842 - 21004																																												
12	52855	X	-0-	-0-		-52855		-0-							Y	-0-					15																							
01	2201	X	172	-0-		-2029		-0-			169	3	3	9	Y	3	6	1	2	8	10																							
02	23787	X	23787	-0-		-0-		-0-			22703	3	18	4	Y	969	936	1	19	8	24																							
03	21364	X	21364	-0-		-0-		-0-			1066	9																																
04	21895	X	21895	-0-		-0-		-0-			19855	3	20	4	Y	1354	1341	1	9	8	28																							
05	26350	X	22470	-0-		-3880		-0-			1489	9																																
											20349	3	22	4	Y	1385	1377	1	8	8	28																							
											1524	9																																
											20827	3	23	4	Y	1473	1461	1	6	8	34																							
											1620	9																																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
EOG RESOURCES, INC.															
AGAVE C															
WELL #: 3H RRCID -> 295815 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9832 - 21078															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
12	22165 X	18267	-0-	-3898	-0-	16905	3	19	4	Y	1221	1188	1	26	8
01	19176 X	19176	-0-	-0-	-0-	1343	9								28
02	18857 X	18857	-0-	-0-	-0-	17738	3	21	4	Y	1288	1277	1	16	8
03	18259 X	15017	-0-	-3242	-0-	1417	9								23
04	18570 X	10737	-0-	-7833	-0-	18099	3	12	4	Y	678	679	1	10	8
05	20863 X	14174	-0-	-6689	-0-	746	9								12
						14210	3	12	4	Y	723	715	1	8	8
						795	9								12
						10075	3	10	4	Y	593	590	1	5	8
						652	9								10
						13456	3	11	4	Y	643	636	1	4	8
						707	9								13
AGAVE D															
WELL #: 4H RRCID -> 295816 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9635 - 20798															
12	44090 X	44090	-0-	-0-	-0-	40838	3	38	4	Y	2922	2882	1	18	8
01	46686 X	38847	-0-	-7839	-0-	3214	9								74
02	42168 X	35054	-0-	-7114	-0-	35929	3	37	4	Y	2619	2633	1	8	8
03	46686 X	37838	-0-	-8848	-0-	2881	9								52
04	45180 X	33707	-0-	-11473	-0-	32324	3	35	4	Y	2450	2448	1	8	8
05	44082 X	34251	-0-	-9831	-0-	2695	9								46
						35191	3	33	4	Y	2376	2373	1	7	8
						2614	9								42
						31360	3	31	4	Y	2105	2104	1	6	8
						2316	9								37
						31955	3	31	4	Y	2059	2047	1	5	8
						2265	9								44
ANEJO A															
WELL #: 1H RRCID -> 298293 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9775 - 18821															
12	169353 X	111447	-0-	-57906	-0-	106121	3	70	4	Y	4778	4713	1	35	8
01	169353 X	93670	-0-	-75683	-0-	5256	9								104
02	152964 X	70428	-0-	-82536	-0-	89103	3	64	4	Y	4094	4109	1	17	8
03	169353 X	87812	-0-	-81541	-0-	4503	9								72
04	132090 X	66132	-0-	-65958	-0-	67017	3	45	4	Y	3060	3070	1	11	8
05	111445 X	59603	-0-	-51842	-0-	3366	9								51
						84284	3	49	4	Y	3163	3152	1	13	8
						3479	9								49
						63526	3	39	4	Y	2334	2336	1	12	8
						2567	9								35
						57329	3	35	4	Y	2035	2022	1	10	8
						2239	9								38
ANEJO B															
WELL #: 2H RRCID -> 298339 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9587 - 19820															
12	176793 X	119631	-0-	-57162	-0-	113275	3	85	4	Y	5701	5632	1	36	8
01	176793 X	97808	-0-	-78985	-0-	6271	9								124
02	159684 X	74117	-0-	-85567	-0-	92533	3	76	4	Y	4726	4749	1	17	8
03	176793 X	89823	-0-	-86970	-0-	5199	9								84
04	148110 X	68213	-0-	-79897	-0-	70212	3	51	4	Y	3504	3518	1	12	8
05	119629 X	61694	-0-	-57935	-0-	3854	9								58
						85916	3	53	4	Y	3504	3492	1	15	8
						3854	9								55
						65191	3	44	4	Y	2707	2709	1	12	8
						2978	9								41
						58970	3	40	4	Y	2440	2424	1	11	8
						2684	9								46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
EOG RESOURCES, INC.															
ANEJO C															
WELL #: 3H RRCID -> 298347 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9597 - 20788															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12	163463 X	109664	-0-	-53799	-0-	103424	3	79	4	Y	5601	5531	1	30 8	123
01	163463 X	86857	-0-	-76606	-0-	6161	9	71	4	Y	4617	4644	1	14 8	82
02	147644 X	71340	-0-	-76304	-0-	81707	3	52	4	Y	3633	3644	1	10 8	61
03	163463 X	85185	-0-	-78278	-0-	5079	9	51	4	Y	3393	3387	1	13 8	54
04	138990 X	61539	-0-	-77451	-0-	67292	3	41	4	Y	2541	2545	1	10 8	40
05	109678 X	54788	-0-	-54890	-0-	3996	9	37	4	Y	2305	2292	1	9 8	44
						81402	3								
						3732	9								
						58703	3								
						2795	9								
						52215	3								
						2536	9								
ANEJO D															
WELL #: 4H RRCID -> 298356 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9594 - 21663															
12	156178 X	110579	-0-	-45599	-0-	104619	3	80	4	Y	5345	5277	1	38 8	116
01	156178 X	91746	-0-	-64432	-0-	5880	9	75	4	Y	4963	4976	1	16 8	87
02	141064 X	76541	-0-	-64523	-0-	86212	3	58	4	Y	4075	4085	1	11 8	66
03	156178 X	91273	-0-	-64905	-0-	5459	9	56	4	Y	3762	3756	1	14 8	58
04	133620 X	69098	-0-	-64522	-0-	72000	3	48	4	Y	3035	3038	1	10 8	45
05	110577 X	62118	-0-	-48459	-0-	4483	9	43	4	Y	2697	2683	1	9 8	50
						87079	3								
						4138	9								
						65711	3								
						3339	9								
						59108	3								
						2967	9								
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC															
CERRITO															
WELL #: 31H RRCID -> 283748 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11631 PERF. 11670 - 19993															
12	11284 X	9420	-0-	-1864	-0-	9420	2			N	-0-				-0-
01	11284 X	9512	-0-	-1772	-0-	9512	2			N	-0-				-0-
02	9324 X	7754	-0-	-1570	-0-	7751	2	3	9	N	3				3
03	10323 X	8597	-0-	-1726	-0-	8597	2			N	-0-				3
04	9210 X	9092	-0-	-118	-0-	9075	2	17	9	N	15				18
*05	9517 X	9376	-0-	-141	-0-	9376	2			N	-0-	15	1		3
CERRITO															
WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 11590 - 17399															
12	16275 X	13102	-0-	-3173	-0-	13102	2			N	-0-				-0-
01	16244 X	14393	-0-	-1851	-0-	14393	2			N	-0-				-0-
02	14672 X	12501	-0-	-2171	-0-	12498	2	3	9	N	3				3
03	15283 X	12673	-0-	-2610	-0-	12673	2			N	-0-				3
04	14370 X	12795	-0-	-1575	-0-	12778	2	17	9	N	15				18
*05	14384 X	12668	-0-	-1716	-0-	12668	2			N	-0-	15	1		3
CERRITO															
WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 11613 PERF. 11589 - 17399															
12	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-				-0-
01	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-				-0-
02	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4637	2	3	9	N	3				3
03	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-				3
04	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5167	2	17	9	N	15				18
*05	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			N	-0-	15	1		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287277 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	26753 X	25760	-0-	-993	-0-	1342	1	24418	2	N	-0-			-0-
01	26102 X	25186	-0-	-916	-0-	1554	1	23632	2	N	-0-			-0-
02	23576 X	16989	-0-	-6587	-0-	1121	1	15868	2	N	-0-			-0-
03	25668 X	25123	-0-	-545	-0-	1562	1	23561	2	N	-0-			-0-
04	24930 X	24481	-0-	-449	-0-	1601	1	22880	2	N	-0-			-0-
05	25761 X	24132	-0-	-1629	-0-	1524	1	22608	2	N	-0-			-0-
CERRITO WELL #: 36HR RRCID -> 287486 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11534 - 21464														
12	23498 X	21107	-0-	-2391	-0-	1099	1	20008	2	N	-0-			-0-
01	22661 X	20812	-0-	-1849	-0-	1284	1	19528	2	N	-0-			-0-
02	19992 X	16775	-0-	-3217	-0-	1107	1	15668	2	N	-0-			-0-
03	21655 X	21655	-0-	-0-	-0-	1347	1	20308	2	N	-0-			-0-
04	20700 X	14344	-0-	-6356	-0-	938	1	13406	2	N	-0-			-0-
05	22152 X	22152	-0-	-0-	-0-	1399	1	20753	2	N	-0-			-0-
CERRITO MATRIX F WELL #: 50H RRCID -> 290439 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11477 - 18938														
12	37758 X	33002	-0-	-4756	-0-	33002	2			N	-0-			-0-
01	35774 X	30111	-0-	-5663	-0-	30111	2			N	-0-			-0-
02	31808 X	26660	-0-	-5148	-0-	26657	2	3	9	N	3			3
03	35185 X	28643	-0-	-6542	-0-	28643	2			N	-0-			3
04	34050 X	26723	-0-	-7327	-0-	26706	2	17	9	N	15			18
*05	33015 X	27914	-0-	-5101	-0-	27914	2			N	-0-	15	1	3
CERRITO JULIUS WELL #: 62H RRCID -> 294428 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12040 - 19783														
12	61876 X	46100	-0-	-15776	-0-	46100	2			N	-0-			-0-
01	59520 X	44622	-0-	-14898	-0-	44622	2			N	-0-			-0-
02	49756 X	38721	-0-	-11035	-0-	38721	2			N	-0-			-0-
03	52607 X	41245	-0-	-11362	-0-	41245	2			N	-0-			-0-
04	50910 X	37451	-0-	-13459	-0-	37451	2			N	-0-			-0-
05	46097 X	38024	-0-	-8073	-0-	38024	2			N	-0-			-0-
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696 LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613														
12	20076 X	20076	-0-	-0-	-0-	347	1	16252	3	Y	3161	3147	0	259
						3477	9							
01	17701 X	15232	-0-	-2469	-0-	232	1	12247	3	Y	2503	2556	0	206
						2753	9							
02	18696 X	18696	-0-	-0-	-0-	297	1	14596	3	Y	3457	3411	0	252
						3803	9							
03	17701 X	17063	-0-	-638	-0-	228	1	14587	3	Y	2044	2104	0	192
						2248	9							
04	17130 X	14757	-0-	-2373	-0-	413	1	11654	3	Y	2445	2439	0	198
						2690	9							
05	17701 X	16335	-0-	-1366	-0-	942	1	13775	3	Y	1471	1453	0	216
						1618	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.														
LOMA BLANCA														
WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	168	1	7656	3	Y	1361	1378	0	113
01	8153 X	7294	-0-	-859	-0-	1497	9	5747	3	Y	1302	1310	0	105
02	8765 X	8765	-0-	-0-	-0-	115	1	7450	3	Y	1063	1088	0	80
03	8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	1432	9	6889	3	Y	1164	1140	0	104
04	7890 X	7075	-0-	-815	-0-	146	1	5206	3	Y	1228	1232	0	100
05	8153 X	7347	-0-	-806	-0-	1169	9	6243	3	Y	679	678	0	101
						109	1							
						1280	9							
						518	1							
						1351	9							
						357	1							
						747	9							
LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974														
12	9200 X	9200	-0-	-0-	-0-	173	1	8190	3	Y	761	760	0	63
01	8835 X	4745	-0-	-4090	-0-	837	9	4025	3	Y	555	572	0	46
02	9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	109	1	8139	3	Y	857	841	0	62
03	8835 X	8374	-0-	-461	-0-	611	9	7457	3	Y	730	726	0	66
04	8550 X	6982	-0-	-1568	-0-	182	1	5907	3	Y	559	578	0	47
*05	9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	943	9	8576	3	Y	611	573	0	85
						114	1							
						803	9							
						460	1							
						615	9							
						506	1							
						672	9							
LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235														
12	10912 X	10017	-0-	-895	-0-	200	1	8882	3	Y	850	845	0	70
01	10137 X	6843	-0-	-3294	-0-	935	9	6031	3	Y	619	638	0	51
02	9156 X	9113	-0-	-43	-0-	131	1	7771	3	Y	1036	1012	0	75
03	10137 X	9232	-0-	-905	-0-	681	9	8267	3	Y	757	763	0	69
04	9690 X	8005	-0-	-1685	-0-	202	1	7014	3	Y	629	646	0	52
*05	10972 X	10972	-0-	-0-	-0-	1140	9	9398	3	Y	769	715	0	106
						132	1							
						833	9							
						299	1							
						692	9							
						728	1							
						846	9							
LOMA BLANCA WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392														
12	16089 X	15789	-0-	-300	-0-	283	1	13738	3	Y	1607	1543	0	127
01	14911 X	10040	-0-	-4871	-0-	1768	9	8545	3	Y	1184	1213	0	98
02	17424 X	17424	-0-	-0-	-0-	193	1	15807	3	Y	1215	1223	0	90
03	14911 X	13230	-0-	-1681	-0-	1302	9	11231	3	Y	1650	1595	0	145
04	14430 X	11483	-0-	-2947	-0-	280	1	10383	3	Y	863	932	0	76
*05	17036 X	17036	-0-	-0-	-0-	1337	9	12934	3	Y	2181	1965	0	292
						184	1							
						1815	9							
						151	1							
						949	9							
						1703	1							
						2399	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. LOMA BLANCA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 263696 WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	12121 X	11917	-0-	-204	-0-	210 1674	1 9	10033	3	Y	1522	1505	0	124
01	10447 X	8384	-0-	-2063	-0-	138 1197	1 9	7049	3	Y	1088	1122	0	90
02	11789 X	11789	-0-	-0-	-0-	196 2145	1 9	9448	3	Y	1950	1900	0	140
03	10447 X	10193	-0-	-254	-0-	135 1161	1 9	8897	3	Y	1055	1095	0	100
04	10110 X	8440	-0-	-1670	-0-	449 1153	1 9	6838	3	Y	1048	1062	0	86
05	10447 X	-0-	-0-	-10447	-0-					Y	-0-	75	0	11
LOMA BLANCA WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831														
12	6913 X	6661	-0-	-252	-0-	123 708	1 9	5830	3	Y	644	625	0	51
01	6355 X	3645	-0-	-2710	-0-	81 517	1 9	3047	3	Y	470	482	0	39
02	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	112 422	1 9	5766	3	Y	384	394	0	29
03	6355 X	5728	-0-	-627	-0-	77 744	1 9	4907	3	Y	676	646	0	59
04	6150 X	6056	-0-	-94	-0-	434 492	1 9	5130	3	Y	447	468	0	38
05	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-	33	0	5
LOMA BLANCA WELL #: 12H RRCID -> 275909 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 13949														
12	13826 X	13176	-0-	-650	-0-	249 901	1 9	12026	3	Y	819	817	0	67
01	13051 X	9355	-0-	-3696	-0-	46 306	1 9	9003	3	Y	278	319	0	26
02	13900 X	13900	-0-	-0-	-0-	257 943	1 9	12700	3	Y	857	822	0	61
03	13051 X	11707	-0-	-1344	-0-	169 773	1 9	10765	3	Y	703	700	0	64
04	12630 X	9470	-0-	-3160	-0-	142 692	1 9	8636	3	Y	629	641	0	52
05	13051 X	-0-	-0-	-13051	-0-					Y	-0-	45	0	7
LOMA BLANCA WELL #: 6H RRCID -> 281697 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8798 - 16216														
12	41881 X	36262	-0-	-5619	-0-	722 2926	1 9	32614	3	Y	2660	2653	0	218
01	39525 X	24753	-0-	-14772	-0-	485 2230	1 9	22038	3	Y	2027	2078	0	167
02	38449 X	38449	-0-	-0-	-0-	750 3314	1 9	34385	3	Y	3013	2962	0	218
03	39525 X	33253	-0-	-6272	-0-	455 2588	1 9	30210	3	Y	2353	2356	0	215
04	35460 X	28052	-0-	-7408	-0-	507 2818	1 9	24727	3	Y	2562	2568	0	209
05	39525 X	38579	-0-	-946	-0-	2374 2316	1 9	33889	3	Y	2105	2014	0	300

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.														
LOMA BLANCA														
WELL #: 7H RRCID -> 281700 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8762 - 15631														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	32984 X	31790	-0-	-1194	-0-	646	1	28415	3	Y	2481	2452 0	202	
						2729	9							
01	30721 X	27586	-0-	-3135	-0-	457	1	24565	3	Y	2331	2344 0	189	
						2564	9							
02	31280 X	31280	-0-	-0-	-0-	497	1	28184	3	Y	2363	2377 0	175	
						2599	9							
03	30721 X	29132	-0-	-1589	-0-	414	1	26067	3	Y	2410	2369 0	216	
						2651	9							
04	30589 X	30589	-0-	-0-	-0-	245	1	27973	3	Y	2155	2193 0	178	
						2371	9							
*05	31652 X	31652	-0-	-0-	-0-	1153	1	28781	3	Y	1562	1515 0	225	
						1718	9							
LOMA BLANCA														
WELL #: 20H RRCID -> 281835 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 9072 - 14617														
12	25668 X	25668	-0-	-0-	-0-	246	1	23293	3	Y	1935	1932 0	159	
						2129	9							
01	24955 X	24938	-0-	-17	-0-	155	1	21387	3	Y	3087	3004 0	242	
						3396	9							
02	22540 X	21353	-0-	-1187	-0-	175	1	19277	3	Y	1728	1835 0	135	
						1901	9							
03	24955 X	23721	-0-	-1234	-0-	174	1	21636	3	Y	1737	1716 0	156	
						1911	9							
04	24150 X	19729	-0-	-4421	-0-	87	1	18120	3	Y	1384	1424 0	116	
						1522	9							
05	24955 X	-0-	-0-	-24955	-0-				Y	-0-	101 0		15	
LOMA BLANCA														
WELL #: 8H RRCID -> 281836 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8762 - 15631														
12	29636 X	29063	-0-	-573	-0-	588	1	25614	3	Y	2601	2564 0	211	
						2861	9							
01	29774 X	29774	-0-	-0-	-0-	535	1	26328	3	Y	2646	2644 0	213	
						2911	9							
02	25278 X	25278	-0-	-0-	-0-	450	1	21774	3	Y	2776	2784 0	205	
						3054	9							
03	27156 X	26575	-0-	-581	-0-	376	1	23672	3	Y	2297	2293 0	209	
						2527	9							
04	27550 X	27550	-0-	-0-	-0-	230	1	25206	3	Y	1922	1971 0	160	
						2114	9							
*05	28568 X	28568	-0-	-0-	-0-	1098	1	25329	3	Y	1946	1833 0	273	
						2141	9							
LOMA BLANCA														
WELL #: 9H RRCID -> 281838 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8924 - 15320														
12	41385 X	34172	-0-	-7213	-0-	707	1	31211	3	Y	2049	2036 0	168	
						2254	9							
01	37293 X	25365	-0-	-11928	-0-	557	1	22315	3	Y	2266	2253 0	181	
						2493	9							
02	35517 X	35517	-0-	-0-	-0-	736	1	32179	3	Y	2365	2371 0	175	
						2602	9							
03	37293 X	33093	-0-	-4200	-0-	498	1	30453	3	Y	1947	1945 0	177	
						2142	9							
04	33660 X	27027	-0-	-6633	-0-	659	1	24649	3	Y	1563	1609 0	131	
						1719	9							
*05	37308 X	37308	-0-	-0-	-0-	2214	1	32392	3	Y	2456	2252 0	335	
						2702	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.														
LOMA BLANCA														
WELL #: 10H RRCID -> 284742 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8552 - 14628														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	29636 X	28252	-0-	-1384	-0-	570	1	25187	3	Y	2268	2242 0	185	
01	28021 X	28021	-0-	-0-	-0-	2495	9	445	1	25116	3	Y	2236	2241 0
02	24612 X	24551	-0-	-61	-0-	2460	9	443	1	21866	3	Y	2038	2066 0
03	27249 X	25581	-0-	-1668	-0-	2242	9	366	1	23181	3	Y	1849	1834 0
04	27005 X	27005	-0-	-0-	-0-	2034	9	230	1	24755	3	Y	1836	1852 0
*05	27843 X	27843	-0-	-0-	-0-	2020	9	1093	1	24681	3	Y	1881	1769 0
						2069	9							263
LOMA BLANCA													WELL #: 17H RRCID -> 284944 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 9053 - 14777	
12	42098 X	39879	-0-	-2219	-0-	395	1	37122	3	Y	2147	2131 0	175	
01	39773 X	39192	-0-	-581	-0-	2362	9	339	1	36463	3	Y	2173	2173 0
02	35924 X	34681	-0-	-1243	-0-	2390	9	309	1	32357	3	Y	1832	1869 0
03	39773 X	36045	-0-	-3728	-0-	2015	9	289	1	33354	3	Y	2184	2128 0
04	38490 X	38086	-0-	-404	-0-	2402	9	105	1	35739	3	Y	2038	2064 0
05	39773 X	38920	-0-	-853	-0-	2242	9	402	1	35992	3	Y	2296	2145 0
						2526	9							319
LOMA BLANCA													WELL #: 11H RRCID -> 284988 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8635 - 14621	
12	28644 X	26573	-0-	-2071	-0-	526	1	23917	3	Y	1936	1918 0	158	
01	26133 X	25140	-0-	-993	-0-	2130	9	428	1	22635	3	Y	1888	1894 0
02	23604 X	22705	-0-	-899	-0-	2077	9	423	1	20234	3	Y	1862	1876 0
03	26133 X	24308	-0-	-1825	-0-	2048	9	352	1	22076	3	Y	1709	1693 0
04	25920 X	25920	-0-	-0-	-0-	1880	9	227	1	23900	3	Y	1630	1650 0
05	26133 X	25966	-0-	-167	-0-	227	1	1793	9	23878	3	Y	1659	1561 0
						263	1	1825	9					232
LOMA BLANCA													WELL #: 18H RRCID -> 284998 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8557 - 14525	
12	41602 X	38671	-0-	-2931	-0-	385	1	36024	3	Y	2056	2031 0	167	
01	39091 X	38309	-0-	-782	-0-	2262	9	337	1	35478	3	Y	2267	2253 0
02	35308 X	35011	-0-	-297	-0-	2494	9	301	1	32598	3	Y	1920	1957 0
03	39091 X	34706	-0-	-4385	-0-	2112	9	280	1	32515	3	Y	1737	1724 0
04	37410 X	36963	-0-	-447	-0-	1911	9	314	1	34791	3	Y	1689	1707 0
05	38750 X	37092	-0-	-1658	-0-	1858	9	386	1	34777	3	Y	1754	1648 0
						1929	9							245

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. LOMA BLANCA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 263696														
WELL #: 22H RRCID -> 285314 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8604 - 14891														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	49631 X	45500	-0-	-4131	-0-	449 2163	1 9	42888	3	Y	1966	1936 0	159	
01	47368 X	44808	-0-	-2560	-0-	394 2390	1 9	42024	3	Y	2173	2158 0	174	
02	42784 X	39522	-0-	-3262	-0-	356 1883	1 9	37283	3	Y	1712	1756 0	130	
03	46717 X	40095	-0-	-6622	-0-	349 1811	1 9	37935	3	Y	1646	1628 0	148	
04	44040 X	42380	-0-	-1660	-0-	209 1890	1 9	40281	3	Y	1718	1726 0	140	
05	45508 X	43981	-0-	-1527	-0-	463 2035	1 9	41483	3	Y	1850	1732 0	258	
LOMA BLANCA WELL #: 23H RRCID -> 285315 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8738 - 15194														
12	49910 X	46696	-0-	-3214	-0-	461 2329	1 9	43906	3	Y	2117	2095 0	172	
01	48298 X	46220	-0-	-2078	-0-	405 2530	1 9	43285	3	Y	2300	2288 0	184	
02	43624 X	40677	-0-	-2947	-0-	363 2212	1 9	38102	3	Y	2011	2044 0	151	
03	47988 X	41044	-0-	-6944	-0-	336 1817	1 9	38891	3	Y	1652	1653 0	150	
04	45180 X	35530	-0-	-9650	-0-	273 1417	1 9	33840	3	Y	1288	1330 0	108	
05	46686 X	1	-0-	-46685	-0-	1	3		Y	-0-	94 0	14		
LOMA BLANCA WELL #: 24H RRCID -> 285316 COMPL. DATE 09/08/2020 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8728 - 14940														
12	47306 X	45377	-0-	-1929	-0-	458 1697	1 9	43222	3	Y	1543	1534 0	126	
01	46872 X	44639	-0-	-2233	-0-	403 1733	1 9	42503	3	Y	1575	1574 0	127	
02	42336 X	40189	-0-	-2147	-0-	360 1559	1 9	38270	3	Y	1417	1438 0	106	
03	46128 X	40590	-0-	-5538	-0-	333 1603	1 9	38654	3	Y	1457	1433 0	130	
04	43920 X	34562	-0-	-9358	-0-	91 1112	1 9	33359	3	Y	1011	1055 0	86	
05	45384 X	-0-	-0-	-45384	-0-				Y	-0-	74 0	12		
LOMA BLANCA WELL #: 25H RRCID -> 285317 COMPL. DATE 09/05/2020 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8754 - 14608														
12	47058 X	45314	-0-	-1744	-0-	464 1331	1 9	43519	3	Y	1210	1197 0	99	
01	47058 X	45005	-0-	-2053	-0-	408 1489	1 9	43108	3	Y	1354	1345 0	108	
02	42056 X	39700	-0-	-2356	-0-	361 1431	1 9	37908	3	Y	1301	1312 0	97	
03	46438 X	40421	-0-	-6017	-0-	334 1294	1 9	38793	3	Y	1176	1167 0	106	
04	43860 X	42272	-0-	-1588	-0-	105 1217	1 9	40950	3	Y	1106	1121 0	91	
05	45322 X	43985	-0-	-1337	-0-	468 1228	1 9	42289	3	Y	1116	1051 0	156	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. LOMA BLANCA																					
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 263696 WELL #: 15H RRCID -> 285319 COMPL. DATE 08/18/2020 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8596 - 15289																					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
12	43307 X	40142	-0-	-3165	-0-	392 2994	1 9	36756	3	Y	2722	2700	0			222					
01	40910 X	40910	-0-	-0-	-0-	360 3049	1 9	37501	3	Y	2772	2771	0			223					
02	35672 X	35307	-0-	-365	-0-	305 2763	1 9	32239	3	Y	2512	2547	0			188					
03	39494 X	35988	-0-	-3506	-0-	285 2587	1 9	33116	3	Y	2352	2328	0			212					
04	38220 X	38089	-0-	-131	-0-	104 2499	1 9	35486	3	Y	2272	2297	0			187					
05	39494 X	38524	-0-	-970	-0-	396 2527	1 9	35601	3	Y	2297	2162	0			322					

LOMA BLANCA															WELL #:	21H	RRCID -> 285320	COMPL. DATE 08/29/2020	TOTAL DEPTH 8318	PERF. 8662	- 14244
12	45694 X	39692	-0-	-6002	-0-	400 1365	1 9	37927	3	Y	1241	1222	0			101					
01	41261 X	38876	-0-	-2385	-0-	355 1316	1 9	37205	3	Y	1196	1200	0			97					
02	37240 X	34796	-0-	-2444	-0-	314 1398	1 9	33084	3	Y	1271	1274	0			94					
03	40672 X	35128	-0-	-5544	-0-	291 986	1 9	33851	3	Y	896	907	0			83					
04	38400 X	38157	-0-	-243	-0-	105 1697	1 9	36355	3	Y	1543	1504	0			122					
05	39680 X	38486	-0-	-1194	-0-	403 1649	1 9	36434	3	Y	1499	1411	0			210					

LOMA BLANCA															WELL #:	16H	RRCID -> 285417	COMPL. DATE 08/20/2020	TOTAL DEPTH 8345	PERF. 8614	- 15187
12	42532 X	36280	-0-	-6252	-0-	363 2329	1 9	33588	3	Y	2117	2103	0			173					
01	36735 X	36019	-0-	-716	-0-	310 2529	1 9	33180	3	Y	2299	2288	0			184					
02	33180 X	32616	-0-	-564	-0-	281 2275	1 9	30060	3	Y	2068	2097	0			155					
03	36735 X	33205	-0-	-3530	-0-	267 2034	1 9	30904	3	Y	1849	1837	0			167					
04	35144 X	35144	-0-	-0-	-0-	105 2114	1 9	32925	3	Y	1922	1932	0			157					
05	36270 X	35665	-0-	-605	-0-	365 2211	1 9	33089	3	Y	2010	1886	0			281					

LOMA BLANCA															WELL #:	19H	RRCID -> 285420	COMPL. DATE 08/27/2020	TOTAL DEPTH 8299	PERF. 8542	- 14525
12	45694 X	42649	-0-	-3045	-0-	422 2495	1 9	39732	3	Y	2268	2260	0			186					
01	43338 X	42183	-0-	-1155	-0-	366 2495	1 9	39322	3	Y	2268	2271	0			183					
02	39144 X	37538	-0-	-1606	-0-	329 2567	1 9	34642	3	Y	2334	2344	0			173					
03	43338 X	38130	-0-	-5208	-0-	307 2219	1 9	35604	3	Y	2017	2007	0			183					
04	41280 X	39715	-0-	-1565	-0-	210 2145	1 9	37360	3	Y	1950	1973	0			160					
05	42656 X	40413	-0-	-2243	-0-	423 2000	1 9	37990	3	Y	1818	1722	0			256					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.															
LOMA BLANCA															
WELL #: 26H RRCID -> 289726 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8714 - 17232															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	53940 X	50382	-0-	-3558	-0-	479	1	45511	3	Y	3993	3965	0		326
01	50065 X	49066	-0-	-999	-0-	4392	9	44732	3	Y	3559	3596	0		289
02	45220 X	43434	-0-	-1786	-0-	419	1	39061	3	Y	3634	3653	0		270
03	50065 X	45001	-0-	-5064	-0-	3915	9	40678	3	Y	3613	3559	0		324
04	48450 X	38251	-0-	-10199	-0-	376	1	34529	3	Y	3054	3124	0		254
05	50065 X	-0-	-0-	-50065	-0-	3997	9			Y	-0-	221	0		33
						349	1								
						3974	9								
						363	1								
						3359	9								
LOMA BLANCA															
WELL #: 27H RRCID -> 289730 COMPL. DATE 03/27/2021 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8732 - 17250															
12	70494 X	67836	-0-	-2658	-0-	635	1	60779	3	Y	5838	5808	0		478
01	67032 X	67032	-0-	-0-	-0-	6422	9	59992	3	Y	5889	5893	0		474
02	60312 X	60027	-0-	-285	-0-	562	1	53506	3	Y	5466	5532	0		408
03	66774 X	60173	-0-	-6601	-0-	6478	9	54160	3	Y	5042	4995	0		455
04	64620 X	51554	-0-	-13066	-0-	508	1	46414	3	Y	4342	4436	0		361
05	66774 X	-0-	-0-	-66774	-0-	6013	9			Y	-0-	314	0		47
						467	1								
						5546	9								
						364	1								
						4776	9								
LOMA BLANCA															
WELL #: 28H RRCID -> 289753 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8730 - 17704															
12	83359 X	80405	-0-	-2954	-0-	758	1	72561	3	Y	6442	6403	0		527
01	79319 X	79319	-0-	-0-	-0-	7086	9	71728	3	Y	6298	6317	0		508
02	71568 X	71192	-0-	-376	-0-	663	1	63823	3	Y	6145	6196	0		457
03	79236 X	72035	-0-	-7201	-0-	6928	9	64700	3	Y	6162	6067	0		552
04	76680 X	61530	-0-	-15150	-0-	609	1	55554	3	Y	5350	5458	0		444
05	79236 X	-0-	-0-	-79236	-0-	6760	9			Y	-0-	386	0		58
						557	1								
						6778	9								
						91	1								
						5885	9								
LOMA BLANCA															
WELL #: 29H RRCID -> 289826 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 8856 - 17577															
12	88257 X	87581	-0-	-676	-0-	824	1	78939	3	Y	7107	7064	0		581
01	87079 X	87079	-0-	-0-	-0-	7818	9	78559	3	Y	7087	7097	0		571
02	78680 X	78680	-0-	-0-	-0-	724	1	70471	3	Y	6855	6916	0		510
03	84754 X	78302	-0-	-6452	-0-	7796	9	70606	3	Y	6442	6372	0		580
04	82020 X	65743	-0-	-16277	-0-	668	1	59683	3	Y	5426	5555	0		451
05	84754 X	-0-	-0-	-84754	-0-	7541	9			Y	-0-	393	0		58
						610	1								
						7086	9								
						91	1								
						5969	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) INEOS USA OIL & GAS LLC WOLF A				//CONT.//	12018 200 424176	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: DIMMIT							
				WELL #:	2H	RRCID	-> 263275	COMPL.	DATE 06/26/2011	TOTAL	DEPTH	9329	PERF.	9349	-	14090					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-								138
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-								138
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-								138
03	3100	N	4852	-0-	1752	1752	4650	2		202	9	N	184		184	1					138
04	3000	N	1696	-0-	-1304	448	1696	2				N	-0-								138
05	498	N	50	-0-	-448	-0-	50	2				N	-0-								138
WOLF A					WELL #:	1H	RRCID	-> 263302	COMPL.	DATE 06/20/2011	TOTAL	DEPTH	9298	PERF.	9425	-	14220				
12	1395	N	968	-0-	-427	-0-	862	2		106	9	N	96		3	8					231
01	1178	N	126	-0-	-1052	-0-	126	2				N	-0-								231
02	980	N	58	-0-	-922	-0-	58	2				N	-0-								231
03	961	N	50	-0-	-911	-0-	49	2		1	9	N	1		1	8					231
04	120	N	43	-0-	-77	-0-	43	2				N	-0-								231
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2				N	-0-		138	1					93
WOLF B					WELL #:	1H	RRCID	-> 265823	COMPL.	DATE 07/12/2011	TOTAL	DEPTH	9258	PERF.	9309	-	14053				
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	28	2		2	9	N	2		2	8					213
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2				N	-0-								213
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2				N	-0-								213
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2				N	-0-								213
04	480	N	443	-0-	-37	-0-	242	2		201	9	N	183		183	1					213
05	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2				N	-0-								213
WOLF B					WELL #:	2H	RRCID	-> 270421	COMPL.	DATE 01/29/2013	TOTAL	DEPTH	9288	PERF.	9463	-	14050				
12	3100	N	3187	-0-	87	87	2950	2		2	4	N	214								369
							235	9													
01	2073	N	1986	-0-	-87	-0-	1902	2		84	9	N	76		185	1					260
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	743	2		1	4	N	52		183	1					129
							57	9													
03	1860	X	147	-0-	-1713	-0-	145	2		2	9	N	2								131
04	1800	X	706	-0-	-1094	-0-	630	2		76	9	N	69								200
05	1860	X	974	-0-	-886	-0-	704	2		270	9	N	245		343	1					102
EDWARDS A					WELL #:	1H	RRCID	-> 271556	COMPL.	DATE 08/17/2011	TOTAL	DEPTH	9086	PERF.	9374	-	14863				
12	310	N	16	-0-	-294	-0-	16	2				N	-0-								373
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	849	2		281	9	N	255		172	1					456
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	343	2		94	9	N	85		150	1					391
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	555	2		120	9	N	109								500
04	720	N	581	-0-	-139	-0-	490	2		91	9	N	83		179	1					404
05	496	N	459	-0-	-37	-0-	362	2		97	9	N	88		183	1					309
THURMAN					WELL #:	3H	RRCID	-> 271738	COMPL.	DATE 12/22/2011	TOTAL	DEPTH	8875	PERF.	9526	-	15871				
12	2852	X	830	-0-	-2022	-0-	767	2		63	9	N	57		65	1					99
01	1333	X	1288	-0-	-45	-0-	1115	2		173	9	N	157		20	1					236
02	588	X	565	-0-	-23	-0-	501	2		2	4	N	56		181	1					111
							62	9													
03	3100	N	3377	-0-	277	277	2992	2		385	9	N	350		359	1					102
04	3000	N	2989	-0-	-11	266	2670	2		1	4	N	289		185	1					206
							318	9													
05	2956	N	2690	-0-	-266	-0-	2407	2		1	4	N	256		254	1					208
							282	9													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
INEOS USA OIL & GAS LLC														
THURMAN														
WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2697 X	2402	-0-	-295	-0-	2210	2	2	4	N	173	105	1	259
01	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	190	9	1	4	N	148	153	1	254
02	2436 X	1697	-0-	-739	-0-	1877	2	140	9	N	127	172	1	209
03	2697 X	1753	-0-	-944	-0-	163	9	1	4	N	143	140	1	212
04	2610 X	1831	-0-	-779	-0-	1557	2	156	9	N	142	153	1	201
05	2387 X	874	-0-	-1513	-0-	1595	2	55	9	N	50	106	1	145
THURMAN														
WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
SMITH FAMILY UNIT A DIM														
WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684														
12	2635 X	1640	-0-	-995	-0-	1365	2	1	4	N	249	324	1	40
01	2635 X	2150	-0-	-485	-0-	274	9	366	9	N	333	178	1	195
02	1708 X	1627	-0-	-81	-0-	1784	2	252	9	N	229	179	1	245
03	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	1375	2	1	4	N	446	555	1	136
04	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	1936	2	1	4	N	384	348	1	172
05	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	491	9	410	9	N	373	345	1	199
SMITH FAMILY UNIT A DIM														
WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607														
12	1147 N	834	-0-	-313	-0-	641	2	193	9	N	175	202	1	62
01	1178 N	880	-0-	-298	-0-	669	2	211	9	N	192	181	1	73
02	1204 N	978	-0-	-226	-0-	780	2	198	9	N	180	163	1	90
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1289	2	245	9	N	223	183	1	130
04	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1183	2	233	9	N	212	180	1	162
05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1156	2	174	9	N	158	174	1	146
JERRY JOHNSTON DIM														
WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MARTIN DIM														
WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299														
12	34 N	3	-0-	-31	-0-	3	2			N	-0-			176
01	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	311	185	1	302
02	1596 X	26	-0-	-1570	-0-	2	2	24	9	N	22	184	1	140
03	1767 X	11	-0-	-1756	-0-	11	2			N	-0-			140
04	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1105	2	375	9	N	341	362	1	119
05	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	807	2	240	9	N	218	183	1	154

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC																
MARTIN UNIT A DIM																
WELL #: 1H RRCID -> 275863																
COMPL. DATE 12/18/2012																
TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2359	2	3	9	N	3					114
01	2015 N	1971	-0-	-44	-0-	1961	2	10	9	N	9					123
02	1680 N	1230	-0-	-450	-0-	1227	2	3	9	N	3					126
03	2356 N	1532	-0-	-824	-0-	1502	2	30	9	N	27					153
04	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					153
*05	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					153
MARTIN UNIT C DIM																
WELL #: 1H RRCID -> 275866																
COMPL. DATE 12/29/2012																
TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671																
12	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2603	2	1	4	N	212	361	1			136
						233	9									
01	3100 N	3184	-0-	84	84	2940	2	1	4	N	221	235	1			122
						243	9									
02	1932 N	1398	-0-	-534	-0-	1302	2	1	4	N	86	97	1			111
						95	9									
03	2604 N	119	-0-	-2485	-0-	86	2	33	9	N	30					141
04	2520 X	391	-0-	-2129	-0-	349	2	2	4	N	36					177
						40	9									
05	2604 X	47	-0-	-2557	-0-	2	2	45	9	N	41					218
ABEL DIM																
WELL #: A 3H RRCID -> 275910																
COMPL. DATE 11/19/2012																
TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255																
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	300	2	147	9	N	134	178	1			90
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	595	2	265	9	N	241	258	1			73
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	522	2	231	9	N	210	207	1	1	8	75
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	563	2	235	9	N	214	196	1	1	8	92
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	225	2	150	9	N	136	100	1			128
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	420	2	386	9	N	351	217	1			262
BRADBERRY UNIT B DIM																
WELL #: 1H RRCID -> 276206																
COMPL. DATE 01/14/2013																
TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050																
12	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3292	2	502	9	N	456	496	1			112
01	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3437	2	1	4	N	384	364	1			132
						422	9									
02	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3107	2	1	4	N	321	356	1			97
						353	9									
03	3410 X	1101	-0-	-2309	-0-	845	2	1	4	N	232	266	1			63
						255	9									
04	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3435	2	1	4	N	412	353	1			122
						453	9									
05	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3406	2	1	4	N	343	369	1			96
						377	9									
NHL UNIT B DIM																
WELL #: 1H RRCID -> 276207																
COMPL. DATE 04/03/2013																
TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518																
12	2989 N	2174	-0-	-815	-0-	2107	2	1	4	N	60	175	1			192
						66	9									
01	3100 N	3354	-0-	254	254	3158	2	196	9	N	178	193	1			177
02	1932 X	955	-0-	-977	-0-	898	2	1	4	N	51	48	1			180
						56	9									
03	2139 X	2078	-0-	-61	-0-	1906	2	172	9	N	156	182	1			154
04	2070 X	773	-0-	-1297	-0-	663	2	110	9	N	100					254
05	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					254

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC															
NHL UNIT C DIM															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED															
//CONT.// 424176															
WELL #:												1H RRCID -> 276217			
COMPL. DATE 04/03/2013												TOTAL DEPTH 6500			
PERF. 6533 - 13328															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2624	2	84	9	N	76	333			
01	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2277	2	130	9	N	118	265			
02	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3202	2	1	4	N	115	240			
						127	9								
03	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3138	2	1	4	N	113	184			
						124	9								
04	1680 X	1206	-0-	-474	-0-	1103	2	103	9	N	94	278			
05	1736 X	121	-0-	-1615	-0-	30	2	91	9	N	83	188			
BRISCOE RANCH UNIT A DIM															
WELL #:												1H RRCID -> 276725			
COMPL. DATE 05/18/2012												TOTAL DEPTH 6637			
PERF. 6801 - 11428															
12	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	978	2	393	9	N	357	135			
01	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	916	2	387	9	N	352	115			
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	689	2	286	9	N	260	196			
03	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1154	2	407	9	N	370	208			
04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	928	2	321	9	N	292	135			
05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1008	2	1	4	N	334	122			
						367	9								
FLAT CREEK UNIT G DIM															
WELL #:												4H RRCID -> 278909			
COMPL. DATE 07/30/2014												TOTAL DEPTH 7377			
PERF. 7457 - 12103															
12	2387 X	2245	-0-	-142	-0-	191	1	1730	2	N	294	55			
						1	4	323	9						
01	2480 N	2245	-0-	-235	-0-	203	1	1769	2	N	247	38			
						1	4	272	9						
02	2100 N	1709	-0-	-391	-0-	170	1	1341	2	N	179	45			
						1	4	197	9						
03	2232 N	1849	-0-	-383	-0-	184	1	1446	2	N	199	34			
						219	9								
04	2160 N	1551	-0-	-609	-0-	97	1	1180	2	N	249	42			
						274	9								
05	1891 N	1108	-0-	-783	-0-	79	1	862	2	N	152	34			
						167	9								
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM															
WELL #: 0 2H RRCID -> 278917															
COMPL. DATE 06/29/2014												TOTAL DEPTH 7600			
PERF. 7943 - 13076															
12	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	103	1	2783	2	Y	342	3			
						376	9								
01	3441 X	2319	-0-	-1122	-0-	78	1	2017	2	Y	204	3			
						224	9								
02	3108 X	1363	-0-	-1745	-0-	41	1	1134	2	Y	171	2			
						188	9								
03	3441 X	463	-0-	-2978	-0-	10	1	247	2	Y	187	2			
						206	9								
04	3270 X	708	-0-	-2562	-0-	20	1	505	2	Y	130	2			
						40	4	143	9						
05	3255 X	704	-0-	-2551	-0-	23	1	535	2	Y	133	2			
						146	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
INEOS USA OIL & GAS LLC														
MARTINEZ DIM														
WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1550 N	1172	-0-	-378	-0-	403 1	561 2	Y	188	156 1				61
01	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	439 1	1436 2	Y	262	240 1				83
02	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	444 1	1396 2	Y	233	242 1				74
03	1829 X	774	-0-	-1055	-0-	262 1	312 2	Y	182	201 1				55
04	2100 X	855	-0-	-1245	-0-	241 1	400 2	Y	194	206 1				43
05	2325 X	293	-0-	-2032	-0-	181 1	112 9	Y	102	113 1				32
ANDERSON-STONE UNIT DIM														
WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350														
12	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2248 2	1 4	N	360	472 1				96
01	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1687 2	1 4	N	213	198 1				111
02	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1484 2	194 9	N	176	219 1				68
03	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2280 2	1 4	N	377	286 1				159
04	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2386 2	277 9	N	252	351 1				60
05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1344 2	228 9	N	207	143 1				124
VALLEY WELLS UNIT 11 DIM														
WELL #: 0 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098														
12	4278 X	2791	-0-	-1487	-0-	93 1	2530 2	Y	153	152 1				1
01	4278 X	3611	-0-	-667	-0-	168 1	2786 2	Y	651	650 1				2
02	3864 X	3311	-0-	-553	-0-	109 1	2836 2	Y	334	334 1				2
03	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	716 1	3658 2	Y	342	342 1				2
04	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	108 1	3333 2	Y	342	343 1				1
05	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	367 1	3382 2	Y	378	377 1				2
FLAT CREEK UNIT G DIM														
WELL #: 1H RRCID -> 279681 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 12122														
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6 1	51 2	N	10	10 1				-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	11 1	47 2	N	23	23 1				-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5 1	49 2	N	19	19 1				-0-
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	25 1	406 2	N	10					10
04	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	6 1	2379 2	N	375	322 1				63
05	3100 N	3115	-0-	15	15	21 1	2487 2	N	360	314 1				109

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
INEOS USA OIL & GAS LLC															
LA ROSITA DIM															
WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY STATUS (CODE) LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	227	236	1		31
01	4557 X	553	-0-	-4004	-0-	200	2	353	9	Y	321	151	1		201
02	3584 X	1867	-0-	-1717	-0-	1254	2	613	9	Y	557	627	1		131
03	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	3628	2	1	4	Y	381	421	1	1 8	90
						419	9								
04	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4527	2	2	4	Y	373	390	1		73
						410	9								
05	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4145	2	1	4	Y	315	295	1		93
						347	9								
BERDOLL UNIT D DIM															
WELL #: 2H RRCID -> 280190 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267															
12	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	236	1	2182	2	N	448	448	1		100
						1	4	493	9						
01	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	248	1	2163	2	N	455	499	1		56
						1	4	501	9						
02	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	211	1	1678	2	N	276	222	1	1 8	109
						1	4	304	9						
03	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	220	1	1747	2	N	582	640	1	1 8	50
						1	4	640	9						
04	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	140	1	1698	2	N	296	305	1		41
						1	4	326	9						
05	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	146	1	1577	2	N	257	230	1		68
						1	4	283	9						
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM															
WELL #: 0 3H RRCID -> 280192 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8000 - 13050															
12	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	496	1	2157	2	Y	366	367	1		3
						403	9								
01	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	465	1	1467	2	Y	295	292	1		6
						325	9								
02	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	390	1	1485	2	Y	276	279	1		3
						304	9								
03	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	467	1	1618	2	Y	466	467	1		2
						513	9								
04	3000 N	3198	-0-	198	198	441	1	2396	2	Y	320	317	1		5
						9	4	352	9						
05	3100 N	3256	-0-	156	354	460	1	2396	2	Y	363	365	1		3
						1	4	399	9						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
GATES 07-DR															
WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769															
12	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	200	1	2050	3	Y	181	191	1		6
						199	9								
01	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	185	1	2018	3	Y	170	165	1		11
						187	9								
02	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	137	1	1807	3	Y	159	155	1		15
						175	9								
03	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	180	1	1895	3	Y	175	178	1		12
						193	9								
04	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	236	1	2182	3	Y	149	150	1		11
						164	9								
05	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	220	1	2245	3	Y	141	146	1		6
						155	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA				//CONT.// 12018 200 //CONT.// 499978 WELL #: 1H				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
				RRCID -> 257957				COMPL. DATE 03/23/2010				TOTAL DEPTH 8317				PERF. 8634 - 12956							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	5 3	Y	-0-						-0-				
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	6 3	Y	-0-						-0-				
02	7 N	6	-0-	-1	-0-	-0-	-0-			6 3		Y	-0-						-0-				
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	5 3	Y	-0-						-0-				
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	6 3	Y	-0-						-0-				
05	6 N	5	-0-	-1	-0-	-0-	-0-			5 3		Y	-0-						-0-				
GATES 07-DR																							
				WELL #: 2H				RRCID -> 260061				COMPL. DATE 08/24/2010				TOTAL DEPTH 8231				PERF. 8553 - 12808			
12	9062 X	9062	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			768 1	7859 3	Y	395	449 1					14				
01	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			435 9	6679 3	Y	395	382 1					27				
02	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			612 1	5269 3	Y	360	351 1					36				
03	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			435 9	5473 3	Y	284	300 1					20				
04	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			398 1	4772 3	Y	225	228 1					17				
05	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			396 9	4752 3	Y	207	215 1					9				
COTULLA																							
				WELL #: 2H				RRCID -> 260127				COMPL. DATE 09/09/2010				TOTAL DEPTH 8259				PERF. 8484 - 13059			
12	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			519 1	4863 3	Y	325	350 1					13				
01	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			312 9	5058 3	Y	300	290 1					23				
02	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			464 1	4122 3	Y	271	265 1					29				
03	5022 X	4956	-0-	-66	-0-	-0-	-0-			330 9	4235 3	Y	289	295 1					23				
04	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			314 1	4360 3	Y	204	208 1					19				
05	5022 X	4855	-0-	-167	-0-	-0-	-0-			298 9	4169 3	Y	250	254 1					15				
GATES 07-DR																							
				WELL #: 3H				RRCID -> 260179				COMPL. DATE 10/01/2010				TOTAL DEPTH 8248				PERF. 8600 - 12808			
12	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			403 1	3117 3	Y	190	209 1					6				
01	3627 X	3345	-0-	-282	-0-	-0-	-0-			318 9	2869 3	Y	194	187 1					13				
02	3220 X	2800	-0-	-420	-0-	-0-	-0-			263 1	2429 3	Y	171	167 1					17				
03	3565 X	2116	-0-	-1449	-0-	-0-	-0-			213 9	1741 3	Y	191	194 1					14				
04	3510 X	2856	-0-	-654	-0-	-0-	-0-			183 1	2407 3	Y	171	170 1					15				
05	3627 X	3479	-0-	-148	-0-	-0-	-0-			188 9	3000 3	Y	168	174 1					9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	309	1	3165	3	Y	126	132	1	6
01	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	139	9	2904	3	Y	126	122	1	10
02	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	266	1	2462	3	Y	132	128	1	14
03	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	139	9	2429	3	Y	138	142	1	10
04	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	186	1	2325	3	Y	91	93	1	8
05	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	145	9	2321	3	Y	97	100	1	5
						230	1							
						152	9							
						252	1							
						100	9							
						228	1							
						107	9							
KILLAM GONZALEZ A														
WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 10831 - 16040														
12	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			Y	-0-			12
01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			Y	-0-	12	1	-0-
02	1680 N	1571	-0-	-109	-0-	1571	3			Y	-0-			-0-
03	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	280	1	1461	3	Y	-0-			-0-
04	1860 N	1372	-0-	-488	-0-	86	1	1286	3	Y	-0-			-0-
05	1736 N	1306	-0-	-430	-0-	14	1	1292	3	Y	-0-			-0-
GATES 07-DR														
WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053														
12	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	543	1	5555	3	Y	386	432	1	15
01	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	425	9	4422	3	Y	345	335	1	25
02	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	405	1	2974	3	Y	220	221	1	24
03	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	380	9	3059	3	Y	130	142	1	12
04	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	225	1	2771	3	Y	200	195	1	17
05	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	242	9	2556	3	Y	144	152	1	9
						290	1							
						143	9							
						300	1							
						220	9							
						251	1							
						158	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131														
12	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	260	1	2665	3	Y	138	148	1	7
01	2976 X	2313	-0-	-663	-0-	152	9	2004	3	Y	114	111	1	10
02	2688 X	2542	-0-	-146	-0-	184	1	2240	3	Y	121	116	1	15
03	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	125	9	2653	3	Y	135	137	1	13
04	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	169	1	2588	3	Y	114	115	1	12
05	2976 X	2814	-0-	-162	-0-	133	9	2453	3	Y	109	113	1	8
						252	1							
						149	9							
						280	1							
						125	9							
						241	1							
						120	9							
COTULLA														
WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 499978 4H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
						RRCID ->	264755	COMPL.	DATE 04/15/2011	TOTAL	DEPTH	8179	PERF.	8479	-	13378			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-			101	1	1034	3	Y	112	114	1			4
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-			123	9	536	3	Y	83	81	1			6
02	1036	N	858	-0-	-178	-0-			49	1	694	3	Y	102	97	1			11
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-			91	9	680	3	Y	84	88	1			7
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-			52	1	820	3	Y	69	70	1			6
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-			112	9	929	3	Y	56	59	1			3
									64	1									
									92	9									
									89	1									
									76	9									
									91	1									
									62	9									
LONG, A. G. HEIRS					WELL #:	1H	RRCID ->	265479	COMPL.	DATE 05/07/2012	TOTAL	DEPTH	9785	PERF.	10108	-	15149		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-			4	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-			4	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-			6	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-			2	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-			4	1	79	3	Y	-0-					-0-
GATES 07-DR					WELL #:	17H	RRCID ->	266084	COMPL.	DATE 08/11/2011	TOTAL	DEPTH	8392	PERF.	8528	-	12463		
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-			63	1	644	3	Y	159	163	1			6
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-			175	9	653	3	Y	152	147	1			11
02	728	N	570	-0-	-158	-0-			60	1	530	3	Y	-0-	11	1			-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-			167	9	647	3	Y	1	1	1			-0-
04	840	N	670	-0-	-170	-0-			40	1	605	3	Y	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-			61	1	615	3	Y	-0-					-0-
									1	9									
									65	1									
									60	1									
GATES 07-DR					WELL #:	18H	RRCID ->	266087	COMPL.	DATE 08/29/2011	TOTAL	DEPTH	8393	PERF.	8629	-	12621		
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-			15	1	149	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-			14	1	148	3	Y	10	9	1			1
02	280	N	176	-0-	-104	-0-			11	9	164	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-			12	1	187	3	Y	2	1	1			1
04	180	N	77	-0-	-103	-0-			18	1									
05	186	N	56	-0-	-130	-0-			2	9	66	3	Y	4	3	1			2
									7	1									
									4	9									
									4	1	42	3	Y	9	9	1			2
									10	9									
GATES 07-DR					WELL #:	21H	RRCID ->	266090	COMPL.	DATE 08/22/2011	TOTAL	DEPTH	8310	PERF.	8321	-	12418		
12	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-			164	1	1676	3	Y	121	121	1			3
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-			133	9	1126	3	Y	188	179	1			12
02	2016	N	1797	-0-	-219	-0-			103	1	1518	3	Y	149	146	1			15
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-			207	9	1232	3	Y	46	56	1			5
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-			115	1	1240	3	Y	98	94	1			9
05	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-			164	9									
									117	1									
									51	9									
									134	1									
									108	9									
									132	1	1342	3	Y	1108	1060	1			57
									1219	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
DAWSON GU														
WELL #: 2H RRCID -> 266146														
COMPL. DATE 08/09/2011														
TOTAL DEPTH 9867													PERF. 10690 - 14836	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	115	1	1174	3	N	-0-			-0-
01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	110	1	1070	3	N	-0-			-0-
02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	129	1	1131	3	N	-0-			-0-
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	182	1	1446	3	N	-0-			-0-
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	108	1	1150	3	N	-0-			-0-
05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	76	1	1381	3	N	-0-			-0-

GATES 07-DR														
WELL #: 22H RRCID -> 266148														
COMPL. DATE 09/04/2011														
TOTAL DEPTH 8408													PERF. 8517 - 13927	
12	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	165	1	1691	3	Y	66	70	1	3
						73	9							
01	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	152	1	1654	3	Y	64	62	1	5
						70	9							
02	1764 N	1494	-0-	-270	-0-	101	1	1334	3	Y	54	53	1	6
						59	9							
03	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	141	1	1489	3	Y	56	58	1	4
						62	9							
04	1830 N	1709	-0-	-121	-0-	162	1	1491	3	Y	51	50	1	5
						56	9							
05	1643 N	880	-0-	-763	-0-	76	1	776	3	Y	25	29	1	1
						28	9							

COTULLA														
WELL #: 11H RRCID -> 266290														
COMPL. DATE 10/16/2011														
TOTAL DEPTH 8289													PERF. 8462 - 14025	
12	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	540	1	5861	3	Y	442	427	1	15
						486	9							
01	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	419	1	4561	3	Y	340	331	1	24
						374	9							
02	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	283	1	3711	3	Y	288	282	1	30
						317	9							
03	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	313	1	3289	3	Y	338	343	1	25
						372	9							
04	4920 X	14	-0-	-4906	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	25	1	-0-
05	5084 X	37	-0-	-5047	-0-	3	1	34	3	Y	-0-			-0-

GATES 07-DR														
WELL #: 20H RRCID -> 266299														
COMPL. DATE 10/07/2011														
TOTAL DEPTH 8301													PERF. 8572 - 12548	
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	100	1	1019	3	Y	140	143	1	5
						154	9							
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	83	1	907	3	Y	84	83	1	6
						92	9							
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	67	1	886	3	Y	81	79	1	8
						89	9							
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	86	1	903	3	Y	139	137	1	10
						153	9							
04	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	136	1	1253	3	Y	434	409	1	35
						477	9							
05	1147 N	870	-0-	-277	-0-	78	1	791	3	Y	1	33	1	3
						1	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3286 X	2810	-0-	-476	-0-	222 183	1 9	2405	3	Y	166	180	1		7
01	3286 X	2700	-0-	-586	-0-	216 132	1 9	2352	3	Y	120	118	1		9
02	2856 X	2472	-0-	-384	-0-	166 132	1 9	2174	3	Y	120	117	1		12
03	3162 X	2679	-0-	-483	-0-	220 151	1 9	2308	3	Y	137	139	1		10
04	3060 X	2848	-0-	-212	-0-	263 166	1 9	2419	3	Y	151	148	1		13
05	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	241 131	1 9	2449	3	Y	119	126	1		6
KILLAM GONZALEZ A															
WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362															
12	2666 X	1361	-0-	-1305	-0-	120 14	1 9	1227	3	Y	13	15	1		10
01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	178 15	1 9	1738	3	Y	14	18	1		6
02	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	161 10	1 9	1411	3	Y	9				15
03	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	182 3	1 9	1448	3	Y	3				18
04	1860 N	1297	-0-	-563	-0-	111 2	1 9	1184	3	Y	2				20
05	1767 N	1630	-0-	-137	-0-	85 4	1 9	1541	3	Y	4	18	1		6
COTULLA															
WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338															
12	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	195 117	1 9	2112	3	Y	106	115	1		4
01	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	240 116	1 9	2610	3	Y	105	102	1		7
02	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	130 112	1 9	1703	3	Y	102	99	1		10
03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	136 112	1 9	1431	3	Y	102	104	1		8
04	2010 N	1684	-0-	-326	-0-	155 103	1 9	1426	3	Y	94	94	1		8
05	2077 N	1684	-0-	-393	-0-	142 100	1 9	1442	3	Y	91	94	1		5
COTULLA															
WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706															
12	3751 X	3202	-0-	-549	-0-	259 130	1 9	2813	3	Y	118	127	1		6
01	3751 X	2556	-0-	-1195	-0-	204 125	1 9	2227	3	Y	114	111	1		9
02	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	250 144	1 9	3282	3	Y	131	126	1		14
03	3751 X	3521	-0-	-230	-0-	292 163	1 9	3066	3	Y	148	150	1		12
04	3630 X	3321	-0-	-309	-0-	315 103	1 9	2903	3	Y	94	97	1		9
05	3751 X	3338	-0-	-413	-0-	290 100	1 9	2948	3	Y	91	94	1		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	173 120	1 9	1769	3	Y	109	118	1	5
01	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	162 120	1 9	1762	3	Y	109	105	1	9
02	1876 N	1862	-0-	-14	-0-	122 121	1 9	1619	3	Y	110	106	1	13
03	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	167 121	1 9	1763	3	Y	110	113	1	10
04	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	184 105	1 9	1701	3	Y	95	95	1	10
05	2077 N	1950	-0-	-127	-0-	166 95	1 9	1689	3	Y	86	89	1	7
KILLAM GONZALEZ A														
WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 10260 - 14259														
12	2573 X	2427	-0-	-146	-0-	215 15	1 9	2197	3	Y	14	15	1	7
01	3875 X	1938	-0-	-1937	-0-	178 18	1 9	1742	3	Y	16	20	1	3
02	3500 X	2233	-0-	-1267	-0-	228 9	1 9	1996	3	Y	8			11
03	3379 X	3307	-0-	-72	-0-	368 6	1 9	2933	3	Y	5			16
04	2970 X	1999	-0-	-971	-0-	172 3	1 9	1824	3	Y	3			19
05	2480 X	2052	-0-	-428	-0-	107 3	1 9	1942	3	Y	3	19	1	3
COTULLA														
WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055														
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	23 144	1 9	248	3	Y	131	134	1	4
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	28 161	1 9	307	3	Y	146	140	1	10
02	392 N	259	-0-	-133	-0-	16 29	1 9	214	3	Y	26	32	1	4
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	27 197	1 9	284	3	Y	179	169	1	14
04	420 N	266	-0-	-154	-0-	23 29	1 9	214	3	Y	26	36	1	4
05	279 N	221	-0-	-58	-0-	18 24	1 9	179	3	Y	22	24	1	2
COTULLA														
WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336														
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	74 40	1 9	806	3	Y	36	39	1	1
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	74 40	1 9	804	3	Y	36	34	1	3
02	840 N	768	-0-	-72	-0-	52 37	1 9	679	3	Y	34	33	1	4
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	63 43	1 9	665	3	Y	39	39	1	4
04	900 N	696	-0-	-204	-0-	65 28	1 9	603	3	Y	25	26	1	3
05	837 N	641	-0-	-196	-0-	55 28	1 9	558	3	Y	25	26	1	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//			12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//			499978														
DAWSON 360 GU			WELL #:			4H			RRCID -> 268452			COMPL. DATE 09/05/2013			TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-				521	1	5330	3	Y	24		20	1			19
01	5766 X	5385	-0-	-381	-0-				26	9	4855	3	Y	30		35	1			14
02	5208 X	4536	-0-	-672	-0-				497	1	4048	3	Y	23		17	1			20
03	5394 X	5147	-0-	-247	-0-				33	9	4541	3	Y	32		26	1			26
04	5700 X	5494	-0-	-206	-0-				463	1	5002	3	Y	19		29	1			16
05	5890 X	5563	-0-	-327	-0-				25	9	5257	3	Y	15		15	1			16
									571	1										
									35	9										
									471	1										
									21	9										
									289	1										
									17	9										
COTULLA																				
WELL #:					12H	RRCID -> 268472			COMPL. DATE 01/08/2013			TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329								
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-				1	1	6	3	Y	-0-						-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-				6	3			Y	-0-						-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-				6	3			Y	-0-						-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-				1	1	6	3	Y	-0-						-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-				1	1	6	3	Y	-0-						-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-				1	1	5	3	Y	-0-						-0-
GATES 07-DR																				
WELL #:					58H	RRCID -> 268868			COMPL. DATE 10/20/2012			TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888								
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-				20	1	208	3	Y	46		67	1			2
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-				51	9										
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-				20	1	215	3	Y	-0-		2	1			-0-
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-				26	1	344	3	Y	-0-						-0-
04	240 N	116	-0-	-124	-0-				42	1	437	3	Y	2		2	1			-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				2	9										
									10	1	95	3	Y	10		9	1			1
									11	9										
													Y	285		272	1			14
GATES 07-DR																				
WELL #:					59H	RRCID -> 268879			COMPL. DATE 10/21/2012			TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853								
12	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-				186	1	1905	3	Y	70		76	1			2
01	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-				77	9										
02	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-				177	1	1928	3	Y	72		69	1			5
03	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-				79	9	1768	3	Y	68		66	1			7
04	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-				134	1	1963	3	Y	78		79	1			6
05	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-				75	9	1801	3	Y	64		64	1			6
									186	1	1958	3	Y	55		57	1			4
									86	9										
									195	1										
									70	9										
									192	1										
									61	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															12018 200 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 28H RRCID -> 268956															COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
12	4433 X	3597	-0-	-836	-0-	308	1	3147	3	Y	129	138	1			4													
01	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	142	9	3142	3	Y	128	123	1			9													
02	3416 X	3115	-0-	-301	-0-	288	1	2781	3	Y	113	110	1			12													
03	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	141	9	3441	3	Y	141	143	1			10													
04	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	210	1	3574	3	Y	135	135	1			10													
05	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	124	9	3800	3	Y	220	220	1			10													
						327	1																						
						155	9																						
						387	1																						
						149	9																						
						373	1																						
						242	9																						
GATES 11-DR															WELL #: 35H RRCID -> 268980														
															COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041														
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	55	1	564	3	Y	57	62	1			1													
01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	63	9	971	3	Y	18	18	1			1													
02	952 N	858	-0-	-94	-0-	89	1	763	3	Y	34	32	1			3													
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	20	9	857	3	Y	55	54	1			4													
04	1050 N	848	-0-	-202	-0-	58	1	722	3	Y	44	44	1			4													
05	961 N	894	-0-	-67	-0-	37	9	774	3	Y	40	41	1			3													
						81	1																						
						61	9																						
						78	1																						
						48	9																						
						76	1																						
						44	9																						
PALAFOX 1029															WELL #: 58H RRCID -> 269117														
															COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320														
12	3472 X	2764	-0-	-708	-0-	2756	2	8	9	Y	7					13													
01	2883 X	2701	-0-	-182	-0-	2694	2	7	9	Y	6	19	1			-0-													
02	2968 X	2862	-0-	-106	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-													
03	3286 X	3234	-0-	-52	-0-	3203	2	31	9	Y	28	16	1			12													
04	2670 X	2452	-0-	-218	-0-	2433	2	19	9	Y	17					29													
05	3162 X	2738	-0-	-424	-0-	2738	2			Y	-0-	29	1			-0-													
LONG, A. G. HEIRS															WELL #: 7H RRCID -> 269268														
															COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 10139 - 14992														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
GATES 07-DR															WELL #: 40H RRCID -> 269454														
															COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821														
12	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	301	1	3081	3	Y	107	110	1			3													
01	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	118	9	5700	3	Y	294	278	1			19													
02	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	523	1	5292	3	Y	214	211	1			22													
03	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	323	9	5428	3	Y	122	134	1			10													
04	7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	400	1	6920	3	Y	150	148	1			12													
05	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	235	9	6219	3	Y	98	105	1			5													
						515	1																						
						134	9																						
						750	1																						
						165	9																						
						611	1																						
						108	9																						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
KILLAM GONZALEZ A															
WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3							11	
01	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3							-0-	
02	1988 N	1193	-0-	-795	-0-	1193	3							-0-	
03	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	381	1	1985	3					-0-	
04	1710 N	1705	-0-	-5	-0-	107	1	1598	3					-0-	
05	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	19	1	1826	3					-0-	

GATES 07-DR														WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004	
12	5580 X	4814	-0-	-766	-0-	407	1	4164	3	Y		221	233	1	7
						243	9								
01	4991 X	4579	-0-	-412	-0-	365	1	3981	3	Y		212	205	1	14
						233	9								
02	4984 X	3977	-0-	-1007	-0-	263	1	3481	3	Y		212	205	1	21
						233	9								
03	5518 X	4676	-0-	-842	-0-	384	1	4053	3	Y		217	222	1	16
						239	9								
04	5100 X	4505	-0-	-595	-0-	422	1	3892	3	Y		174	175	1	15
						191	9								
05	4805 X	4431	-0-	-374	-0-	396	1	4031	3	Y		4	18	1	1
						4	9								

LONG, A. G. HEIRS														WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-

GATES 11-DR														WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140	
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y		-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y		-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y		-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y		-0-			-0-
04	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y		-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y		-0-			-0-

GATES 11-DR														WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375	
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	95	1	969	3	Y		152	157	1	5
						167	9								
01	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	141	1	1540	3	Y		170	163	1	12
						187	9								
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	69	1	917	3	Y		99	100	1	11
						109	9								
03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	149	1	1571	3	Y		107	109	1	9
						118	9								
04	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	130	1	1203	3	Y		120	118	1	11
						132	9								
05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	102	1	1034	3	Y		131	134	1	8
						144	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
LONG, A. G. HEIRS														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 499978														
WELL #: 6H RRCID -> 269913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10260 - 15001														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-			-0-
01	18 N	-0-	-0-	-18	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	7 N	-0-	7	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	6 N	-0-	6	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-

GATES 11-DR													8101 PERF. 8552 - 12796	
WELL #: 80H RRCID -> 269914 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796														
12	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	135	1	1380	3	Y	197	207	1	8
						217	9							
01	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	124	1	1355	3	Y	159	155	1	12
						175	9							
02	1652 N	1461	-0-	-191	-0-	89	1	1179	3	Y	175	169	1	18
						193	9							
03	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	129	1	1356	3	Y	217	219	1	16
						239	9							
04	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	148	1	1370	3	Y	201	200	1	17
						221	9							
05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	134	1	1369	3	Y	220	226	1	11
						242	9							

GATES 11-DR													8046 PERF. 8587 - 13486	
WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486														
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	96	1	978	3	Y	66	71	1	2
						73	9							
01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	89	1	967	3	Y	67	65	1	4
						74	9							
02	1064 N	1053	-0-	-11	-0-	68	1	907	3	Y	71	69	1	6
						78	9							
03	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	94	1	994	3	Y	70	72	1	4
						77	9							
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	101	1	931	3	Y	60	60	1	4
						66	9							
05	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	104	1	1060	3	Y	57	60	1	1
						63	9							

GATES 07-DR													8213 PERF.11868 - 13909	
WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 13909														
12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	85	1	873	3	Y	81	87	1	5
						89	9							
01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	91	1	992	3	Y	82	80	1	7
						90	9							
02	1204 N	1006	-0-	-198	-0-	65	1	856	3	Y	77	75	1	9
						85	9							
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	84	1	889	3	Y	80	82	1	7
						88	9							
04	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	152	1	1400	3	Y	68	68	1	7
						75	9							
05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	126	1	1279	3	Y	63	65	1	5
						69	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														//CONT.// 12018 200 //CONT.// 499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
														WELL #: 38H		RRCID -> 269921		COMPL. DATE 02/22/2013		TOTAL DEPTH		8212 PERF. 8625 - 14051	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
12	5580 X	5566	-0-	-14	-0-		469 300	1 9	4797	3	Y	273	294	1			10						
01	5580 X	5387	-0-	-193	-0-		427 301	1 9	4659	3	Y	274	265	1			19						
02	5124 X	4638	-0-	-486	-0-		308 254	1 9	4076	3	Y	231	226	1			24						
03	5673 X	5231	-0-	-442	-0-		429 277	1 9	4525	3	Y	252	257	1			19						
04	5430 X	4930	-0-	-500	-0-		459 235	1 9	4236	3	Y	214	214	1			19						
05	5580 X	5010	-0-	-570	-0-		429 211	1 9	4370	3	Y	192	199	1			12						
DAWSON 360 G.U.														WELL #: 5H		RRCID -> 269924		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH		9763 PERF.10049 - 14130	
12	5177 X	4610	-0-	-567	-0-		408 28	1 9	4174	3	Y	25	22	1			23						
01	5022 X	4167	-0-	-855	-0-		384 31	1 9	3752	3	Y	28	35	1			16						
02	4452 X	3743	-0-	-709	-0-		382 24	1 9	3337	3	Y	22	16	1			22						
03	4929 X	3971	-0-	-958	-0-		439 37	1 9	3495	3	Y	34	27	1			29						
04	4770 X	3722	-0-	-1048	-0-		318 23	1 9	3381	3	Y	21	31	1			19						
05	4619 X	3721	-0-	-898	-0-		193 14	1 9	3514	3	Y	13	14	1			18						
DAWSON 360 G.U.														WELL #: 6H		RRCID -> 269925		COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH		9768 PERF.10177 - 14318	
12	5363 X	4827	-0-	-536	-0-		428 24	1 9	4375	3	Y	22	17	1			17						
01	5332 X	5073	-0-	-259	-0-		469 26	1 9	4578	3	Y	24	29	1			12						
02	4732 X	4581	-0-	-151	-0-		468 23	1 9	4090	3	Y	21	14	1			19						
03	5115 X	5015	-0-	-100	-0-		556 36	1 9	4423	3	Y	33	25	1			27						
04	4920 X	4614	-0-	-306	-0-		395 20	1 9	4199	3	Y	18	28	1			17						
05	5084 X	4732	-0-	-352	-0-		245 23	1 9	4464	3	Y	21	17	1			21						
GATES 07-DR														WELL #: 72H		RRCID -> 269986		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH		8326 PERF. 8792 - 12629	
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-		1	1	6	3	Y	-0-					-0-						
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	3			Y	-0-					-0-						
02	14 N	6	-0-	-8	-0-		6	3			Y	-0-					-0-						
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-		1	1	5	3	Y	-0-					-0-						
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-		1	1	6	3	Y	-0-					-0-						
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-		1	1	6	3	Y	-0-					-0-						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	164 99	1 9	1674	3	Y	90	97	1	3
01	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	141 68	1 9	1538	3	Y	62	61	1	4
02	1988 N	1509	-0-	-479	-0-	101 68	1 9	1340	3	Y	62	60	1	6
03	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	162 79	1 9	1705	3	Y	72	73	1	5
04	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	180 66	1 9	1660	3	Y	60	60	1	5
05	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	171 62	1 9	1740	3	Y	56	58	1	3
GATES 07-DR WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263														
12	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	136 80	1 9	1393	3	Y	73	76	1	4
01	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	170 135	1 9	1857	3	Y	123	117	1	10
02	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	133 113	1 9	1763	3	Y	103	101	1	12
03	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	179 121	1 9	1887	3	Y	110	112	1	10
04	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	199 94	1 9	1837	3	Y	85	86	1	9
05	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	198 74	1 9	2017	3	Y	67	71	1	5
GATES 07-DR WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908														
12	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	172 51	1 9	1755	3	Y	46	49	1	1
01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	159 43	1 9	1730	3	Y	39	38	1	2
02	1596 N	1230	-0-	-366	-0-	84 40	1 9	1106	3	Y	36	35	1	3
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	91 70	1 9	964	3	Y	64	63	1	4
04	1860 N	1124	-0-	-736	-0-	107 31	1 9	986	3	Y	28	30	1	2
05	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	115 25	1 9	1176	3	Y	23	24	1	1
GATES 07-DR WELL #: 30H RRCID -> 270573 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8525 - 12987														
12	6231 X	1310	-0-	-4921	-0-	96 228	1 9	986	3	Y	207	220	1	5
01	5859 X	3689	-0-	-2170	-0-	291 222	1 9	3176	3	Y	202	195	1	12
02	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	282 211	1 9	3737	3	Y	192	187	1	17
03	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	403 231	1 9	4251	3	Y	210	213	1	14
04	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	413 190	1 9	3809	3	Y	173	173	1	14
05	4681 X	4066	-0-	-615	-0-	349 167	1 9	3550	3	Y	152	159	1	7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490															CNTY: DIMMIT		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE										
12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	130 47 9				1334 3	Y	43	46 1		2																	
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	112 56 9				1222 3	Y	51	49 1		4																	
02	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	97 40 9				1280 3	Y	36	36 1		4																	
03	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	133 40 9				1403 3	Y	36	37 1		3																	
04	1350 N	1239	-0-	-111	-0-	117 39 9				1083 3	Y	35	35 1		3																	
05	1581 N	1388	-0-	-193	-0-	119 55 9				1214 3	Y	50	50 1		3																	

GATES 07-DR															WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876																	
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	85 45 9				872 3	Y	41	53 1		3																	
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	9 131 9				103 3	Y	119	113 1		9																	
02	1652 N	571	-0-	-1081	-0-	33 106 9				432 3	Y	96	94 1		11																	
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	20 56 9				208 3	Y	51	57 1		5																	
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	29 57 9				265 3	Y	52	52 1		5																	
05	620 N	477	-0-	-143	-0-	35 81 9				361 3	Y	74	75 1		4																	

GATES 07-DR															WELL #: 73H RRCID -> 270590 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8773 - 13284																	
12	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	170 105 9				1744 3	Y	95	101 1		4																	
01	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	174 105 9				1902 3	Y	95	91 1		8																	
02	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	141 116 9				1867 3	Y	105	100 1		13																	
03	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	184 107 9				1937 3	Y	97	100 1		10																	
04	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	215 109 9				1982 3	Y	99	98 1		11																	
05	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	208 97 9				2124 3	Y	88	92 1		7																	

DAWSON 360 G.U.															WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 10119 - 14260																	
12	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	577 26 9				5897 3	Y	24	22 1		23																	
01	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	592 29 9				5779 3	Y	26	34 1		15																	
02	6104 X	6070	-0-	-34	-0-	621 25 9				5424 3	Y	23	16 1		22																	
03	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	777 36 9				6182 3	Y	33	26 1		29																	
04	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	607 39 9				6453 3	Y	35	39 1		25																	
05	6727 X	6180	-0-	-547	-0-	320 28 9				5832 3	Y	25	22 1		28																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																													
GATES 07-DR															WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819																													
M	O	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																					
12		3479	X	3479		-0-		-0-		-0-			288	1		2949	3	Y	220	260	1		10																					
01		3596	X	3054		-0-		-542		-0-			242	9																														
													236	1		2574	3	Y	222	215	1		17																					
02		4014	X	4014		-0-		-0-		-0-			244	9																														
													265	1		3504	3	Y	223	216	1		24																					
03		7569	X	7569		-0-		-0-		-0-			245	9																														
													631	1		6657	3	Y	255	258	1		21																					
04		3600	X	2342		-0-		-1258		-0-			281	9																														
													208	1		1917	3	Y	197	199	1		19																					
05		4265	X	4265		-0-		-0-		-0-			217	9																														
													381	1		3880	3	Y	4	21	1		2																					
													4	9																														
DAWSON 1547																																												
WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 10230 - 14876																																												
12		2976	X	2973		-0-		-3		-0-			255	1		2602	3	N	105	87	1		53																					
													116	9																														
01		3732	X	3732		-0-		-0-		-0-			340	1		3324	3	N	62	70	1		45																					
													68	9																														
02		3189	X	3189		-0-		-0-		-0-			325	1		2842	3	N	20	20	1		45																					
													22	9																														
03		3284	X	3284		-0-		-0-		-0-			360	1		2862	3	N	56	43	1		58																					
													62	9																														
04		3300	X	2903		-0-		-397		-0-			247	1		2627	3	N	26	33	1		51																					
													29	9																														
05		3410	X	2929		-0-		-481		-0-			151	1		2744	3	N	31				82																					
													34	9																														
MEADOR 1451																																												
WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513																																												
12		0	N	-0-		-0-		-0-		-0-								Y	-0-				-0-																					
01		20	N	-0-		-0-		-0-		-0-			2	1		18	3	Y	-0-				-0-																					
02		28	N	-0-		-0-		-28		-0-								Y	-0-				-0-																					
03		56	N	-0-		-0-		-0-		-0-			6	1		50	3	Y	-0-				-0-																					
04		30	N	-0-		-0-		-30		-0-								Y	-0-				-0-																					
05		100	N	-0-		-0-		-0-		-0-			5	1		95	3	Y	-0-				-0-																					
COTULLA																																												
WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821																																												
12		2635	N	2635		-0-		-0-		-0-			206	1		2229	3	Y	182	199	1		7																					
													200	9																														
01		2434	N	2434		-0-		-0-		-0-			192	1		2096	3	Y	133	130	1		10																					
													146	9																														
02		2152	N	2152		-0-		-0-		-0-			143	1		1869	3	Y	127	123	1		14																					
													140	9																														
03		2211	N	2211		-0-		-0-		-0-			177	1		1854	3	Y	164	165	1		13																					
													180	9																														
04		2370	N	1995		-0-		-375		-0-			179	1		1648	3	Y	153	152	1		14																					
													168	9																														
05		2387	N	1881		-0-		-506		-0-			158	1		1605	3	Y	107	113	1		8																					
													118	9																														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE														
12	3689 X	3338	-0-		-351	-0-		277	1	2834	3	Y	206	218	1			7														
01	3489 X	3489	-0-		-0-	-0-		227	9	2997	3	Y	197	191	1			13														
02	3612 X	2774	-0-		-838	-0-		275	1	2410	3	Y	165	162	1			16														
03	3999 X	2864	-0-		-1135	-0-		217	9	2438	3	Y	177	180	1			13														
04	3510 X	3077	-0-		-433	-0-		182	1	2601	3	Y	176	174	1			15														
05	3503 X	3484	-0-		-19	-0-		182	9	3010	3	Y	163	169	1			9														
								231	1																							
								195	9																							
								282	1																							
								194	9																							
								295	1																							
								179	9																							
GATES 07-DR																		WELL #:	96H	RRCID ->	271410	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	8293	PERF.	8549 - 12690					
12	4898 X	4629	-0-		-269	-0-		388	1	3967	3	Y	249	271	1			9														
01	5053 X	4641	-0-		-412	-0-		274	9	3949	3	Y	300	288	1			21														
02	4564 X	4048	-0-		-516	-0-		362	1	3508	3	Y	250	244	1			27														
03	4712 X	4444	-0-		-268	-0-		330	9	3795	3	Y	263	269	1			21														
04	4530 X	4224	-0-		-306	-0-		265	1	3581	3	Y	232	231	1			22														
05	4650 X	4061	-0-		-589	-0-		275	9	3512	3	Y	185	195	1			12														
								360	1																							
								289	9																							
								388	1																							
								255	9																							
								345	1																							
								204	9																							
GATES 07-DR																		WELL #:	97H	RRCID ->	271411	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	8278	PERF.	8759 - 13505					
12	3817 X	3817	-0-		-0-	-0-		315	1	3219	3	Y	257	268	1			12														
01	3348 X	3061	-0-		-287	-0-		283	9	2583	3	Y	219	212	1			19														
02	3024 X	2692	-0-		-332	-0-		237	1	2315	3	Y	184	180	1			23														
03	3348 X	2958	-0-		-390	-0-		241	9	2487	3	Y	214	217	1			20														
04	3439 X	3439	-0-		-0-	-0-		175	1	2968	3	Y	135	139	1			16														
05	3348 X	2760	-0-		-588	-0-		202	9	2386	3	Y	127	133	1			10														
								236	1																							
								235	9																							
								322	1																							
								149	9																							
								234	1																							
								140	9																							
GATES 07-DR																		WELL #:	62H	RRCID ->	271419	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	8878 - 12979					
12	6 N	6	-0-		-0-	-0-		1	1	5	3	Y	-0-					-0-														
01	20 N	20	-0-		-0-	-0-		2	1	18	3	Y	-0-					-0-														
02	39 N	39	-0-		-0-	-0-		3	1	36	3	Y	-0-					-0-														
03	115 N	115	-0-		-0-	-0-		10	1	105	3	Y	-0-					-0-														
04	37 N	37	-0-		-0-	-0-		4	1	33	3	Y	-0-					-0-														
05	44 N	44	-0-		-0-	-0-		4	1	40	3	Y	-0-					-0-														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR				//CONT.// //CONT.//	12018 200 499978	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
				WELL #:	44H	RRCID ->	271451	COMPL.	DATE 09/13/2012	TOTAL	DEPTH	8336	PERF.	8795	-	14932			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-			78	1	801	3	Y	61	66	1			2
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-			67	9	696	3	Y	54	52	1			4
02	952	N	349	-0-	-603	-0-			64	1	273	3	Y	50	49	1			5
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-			59	9	290	3	Y	47	48	1			4
04	780	N	569	-0-	-211	-0-			21	1	458	3	Y	55	54	1			5
05	372	N	300	-0-	-72	-0-			55	9	234	3	Y	39	41	1			3
									27	1									
									52	9									
									50	1									
									61	9									
									23	1									
									43	9									
GATES 07-DR					WELL #:	45H	RRCID ->	271452	COMPL.	DATE 09/14/2012	TOTAL	DEPTH	8335	PERF.	8601	-	14120		
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-			4	1	36	3	Y	-0-	7	1			1
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-			3	1	30	3	Y	50	48	1			3
									55	9									
02	196	N	36	-0-	-160	-0-			3	1	33	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-			2	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-			2	1	19	3	Y	44	41	1			3
									48	9									
05	31	N	26	-0-	-5	-0-			2	1	24	3	Y	-0-	3	1			-0-
GATES 07-DR					WELL #:	46H	RRCID ->	271455	COMPL.	DATE 09/16/2012	TOTAL	DEPTH	8368	PERF.	8950	-	13687		
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-			117	1	1197	3	Y	88	95	1			3
									97	9									
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-			104	1	1136	3	Y	80	78	1			5
									88	9									
02	1288	N	997	-0-	-291	-0-			67	1	886	3	Y	40	41	1			4
									44	9									
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-			74	1	785	3	Y	78	76	1			6
									86	9									
04	1290	N	1209	-0-	-81	-0-			110	1	1015	3	Y	76	75	1			7
									84	9									
05	1116	N	589	-0-	-527	-0-			48	1	488	3	Y	48	52	1			3
									53	9									
GATES 07-DR					WELL #:	32H	RRCID ->	271551	COMPL.	DATE 02/18/2015	TOTAL	DEPTH	8288	PERF.	8552	-	13543		
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-			1	1	5	3	Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-			1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-			1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	7	N	6	-0-	-1	-0-			1	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
GATES 07-DR					WELL #:	33H	RRCID ->	271552	COMPL.	DATE 09/11/2012	TOTAL	DEPTH	8310	PERF.	8700	-	12744		
12	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-			197	1	2017	3	Y	155	166	1			6
									171	9									
01	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-			198	1	2165	3	Y	159	154	1			11
									175	9									
02	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-			160	1	2124	3	Y	201	192	1			20
									221	9									
03	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-			216	1	2283	3	Y	232	235	1			17
									255	9									
04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-			229	1	2118	3	Y	144	148	1			13
									158	9									
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-			183	1	1868	3	Y	177	180	1			10
									195	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. MEADOR 1451														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 3H RRCID -> 271560 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9921 - 15123														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	11532 X	10502	-0-	-1030	-0-		932 41 9	1	9529	3	Y	37	49 1	10
01	11067 X	10637	-0-	-430	-0-		985 36 9	1	9616	3	Y	33	16 1	27
02	10304 X	8669	-0-	-1635	-0-		886 39 9	1	7744	3	Y	35	42 1	20
03	11408 X	10728	-0-	-680	-0-		1193 40 9	1	9495	3	Y	36	37 1	19
04	11040 X	9728	-0-	-1312	-0-		834 28 9	1	8866	3	Y	25	18 1	26
05	10633 X	9456	-0-	-1177	-0-		491 22 9	1	8943	3	Y	20	19 1	27
LONG, A. G. HEIRS														
WELL #: 3H RRCID -> 271585 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 10078 - 15393														
12	2759 X	1896	-0-	-863	-0-		166 29 9	1	1701	3	Y	26	32 1	20
01	2759 X	1788	-0-	-971	-0-		162 42 9	1	1584	3	Y	38	27 1	31
02	2352 X	1637	-0-	-715	-0-		165 33 9	1	1439	3	Y	30	42 1	19
03	1953 X	1708	-0-	-245	-0-		187 35 9	1	1486	3	Y	32	22 1	29
04	1860 X	1464	-0-	-396	-0-		124 19 9	1	1321	3	Y	17	21 1	25
05	1891 X	1265	-0-	-626	-0-		65 18 9	1	1182	3	Y	16	18 1	23
COTULLA														
WELL #: 13H RRCID -> 271894 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8532 - 12303														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	42	57 1	4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4	6 1	2
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-						Y	21	19 1	4
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-		2 88 9	1	20	3	Y	80	76 1	8
04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-		100 33 9	1	921	3	Y	30	33 1	5
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-		73 36 9	1	741	3	Y	33	34 1	4
COTULLA														
WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481														
12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-		89 277 9	1	965	3	Y	252	252 1	8
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-		77 28 9	1	839	3	Y	25	31 1	2
02	1092 N	956	-0-	-136	-0-		66 20 9	1	870	3	Y	18	18 1	2
03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-		108 55 9	1	1130	3	Y	50	49 1	3
04	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-		117 97 9	1	1080	3	Y	88	84 1	7
05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-		104 117 9	1	1059	3	Y	106	107 1	6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372															CNTY: DIMMIT				
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE													
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	6	3	Y	-0-						-0-													
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-													
02	7	N	6	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			6 3			Y	-0-						-0-													
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-													
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	6	3	Y	-0-						-0-													
05	6	N	-0-	-0-	-0-	-6	-0-	-0-						Y	-0-						-0-													
GATES 07-DR WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875																																		
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			157 109 9	1	1608	3	Y	99	104	1			4													
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			105 72 9	1	1149	3	Y	65	65	1			4													
02	1064	N	794	-0-	-270	-0-	-0-	-0-			49 95 9	1	650	3	Y	86	82	1			8													
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			58 97 9	1	609	3	Y	88	90	1			6													
04	1290	N	1132	-0-	-158	-0-	-0-	-0-			103 73 9	1	956	3	Y	66	67	1			5													
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			153 94 9	1	1554	3	Y	85	86	1			4													
GATES 07-DR WELL #: 60H RRCID -> 271961 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 14666																																		
12	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			550 133 9	1	5632	3	Y	121	131	1			5													
01	3162	X	3068	-0-	-94	-0-	-0-	-0-			248 113 9	1	2707	3	Y	103	100	1			8													
02	3164	X	2654	-0-	-510	-0-	-0-	-0-			178 121 9	1	2355	3	Y	110	106	1			12													
03	3503	X	3056	-0-	-447	-0-	-0-	-0-			253 138 9	1	2665	3	Y	125	126	1			11													
04	3390	X	2986	-0-	-404	-0-	-0-	-0-			281 110 9	1	2595	3	Y	100	101	1			10													
05	3503	X	3201	-0-	-302	-0-	-0-	-0-			277 102 9	1	2822	3	Y	93	96	1			7													
GATES 07-DR WELL #: 83H RRCID -> 271964 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8839 - 14574																																		
12	5642	X	5034	-0-	-608	-0-	-0-	-0-			417 349 9	1	4268	3	Y	317	337	1			10													
01	5487	X	5180	-0-	-307	-0-	-0-	-0-			405 353 9	1	4422	3	Y	321	309	1			22													
02	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			318 349 9	1	4216	3	Y	317	306	1			33													
03	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			433 394 9	1	4565	3	Y	358	363	1			28													
04	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			467 304 9	1	4311	3	Y	276	280	1			24													
05	5394	X	5049	-0-	-345	-0-	-0-	-0-			431 229 9	1	4389	3	Y	208	221	1			11													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 81H RRCID -> 271983 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8724 - 14458															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
12	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	243 184 9	1	2489	3	Y	167	176	1			7																
01	4185 X	2785	-0-	-1400	-0-	219 173 9	1	2393	3	Y	157	152	1			12																
02	3780 X	2612	-0-	-1168	-0-	171 173 9	1	2268	3	Y	157	152	1			17																
03	3100 X	2887	-0-	-213	-0-	233 201 9	1	2453	3	Y	183	185	1			15																
04	2880 X	2737	-0-	-143	-0-	249 193 9	1	2295	3	Y	175	174	1			16																
05	2914 X	2821	-0-	-93	-0-	238 161 9	1	2422	3	Y	146	153	1			9																

GATES 07-DR															WELL #:	69H	RRCID -> 271991	COMPL. DATE 04/17/2013	TOTAL DEPTH 8140	PERF. 8463 - 13504												
12	3565 X	2993	-0-	-572	-0-	256 114 9	1	2623	3	Y	104	113	1			4																
01	3193 X	2899	-0-	-294	-0-	233 120 9	1	2546	3	Y	109	105	1			8																
02	2716 X	2447	-0-	-269	-0-	165 102 9	1	2180	3	Y	93	90	1			11																
03	3007 X	2272	-0-	-735	-0-	189 87 9	1	1996	3	Y	79	82	1			8																
04	2910 X	2180	-0-	-730	-0-	205 85 9	1	1890	3	Y	77	77	1			8																
05	3007 X	1664	-0-	-1343	-0-	145 39 9	1	1480	3	Y	35	39	1			4																

GATES 07-DR															WELL #:	67H	RRCID -> 271993	COMPL. DATE 04/21/2013	TOTAL DEPTH 8161	PERF. 9003 - 13929												
12	3317 X	3276	-0-	-41	-0-	277 163 9	1	2836	3	Y	148	154	1			7																
01	3317 X	2971	-0-	-346	-0-	240 118 9	1	2613	3	Y	107	104	1			10																
02	2856 X	2501	-0-	-355	-0-	169 95 9	1	2237	3	Y	86	85	1			11																
03	2883 X	2723	-0-	-160	-0-	228 94 9	1	2401	3	Y	85	88	1			8																
04	3180 X	2862	-0-	-318	-0-	271 89 9	1	2502	3	Y	81	81	1			8																
05	3286 X	3125	-0-	-161	-0-	272 84 9	1	2769	3	Y	76	79	1			5																

GATES 07-DR															WELL #:	70H	RRCID -> 271994	COMPL. DATE 04/17/2013	TOTAL DEPTH 8164	PERF. 8600 - 13557												
12	172 X	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	3	Y	-0-					-0-																
01	633 X	633	-0-	-0-	-0-	53	1	580	3	Y	-0-					-0-																
02	28 X	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-																
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-																
04	600 X	7	-0-	-593	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-																
05	620 X	8	-0-	-612	-0-	1 1 9	1 1 9	6 6	3 3	Y Y	1	1	1			-0-																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
KILLAM-GONZALEZ A		WELL #:		26H		RRCID -> 272001		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 9792 PERF.10128 - 14301						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	6200 X	5801	-0-	-399	-0-	516	13 9	5272	3	Y	12	14	1			6
01	6014 X	4981	-0-	-1033	-0-	461	15 9	4505	3	Y	14	17	1			3
02	5572 X	3932	-0-	-1640	-0-	403	9 9	3520	3	Y	8					11
03	6169 X	3987	-0-	-2182	-0-	445	3 9	3539	3	Y	3					14
04	5730 X	4110	-0-	-1620	-0-	353	8 9	3749	3	Y	7					21
05	5797 X	5040	-0-	-757	-0-	262	4 9	4774	3	Y	4	21	1			4

GATES 07-DR				WELL #:	34H	RRCID -> 272025		COMPL. DATE 09/12/2012		TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932						
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	87	134 9	887	3	Y	122	150	1			6
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	93	107 9	1017	3	Y	97	95	1			8
02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	61	72 9	813	3	Y	65	65	1			8
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	101	52 9	1070	3	Y	47	50	1			5
04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	152	165 9	1402	3	Y	150	141	1			14
05	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	146	530 9	1487	3	Y	482	470	1			26

COTULLA				WELL #:	52H	RRCID -> 272367		COMPL. DATE 04/14/2014		TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866						
12	2511 X	2266	-0-	-245	-0-	178	155 9	1933	3	Y	141	153	1			4
01	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	232	180 9	2523	3	Y	164	158	1			10
02	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	206	206 9	2708	3	Y	187	180	1			17
03	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	204	221 9	2142	3	Y	201	205	1			13
04	2850 X	2107	-0-	-743	-0-	196	109 9	1802	3	Y	99	104	1			8
05	3410 X	1556	-0-	-1854	-0-	130	108 9	1318	3	Y	98	102	1			4

COTULLA				WELL #:	40H	RRCID -> 272368		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751						
12	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	156	92 9	1689	3	Y	84	90	1			2
01	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	152	89 9	1651	3	Y	81	78	1			5
02	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	127	85 9	1671	3	Y	77	75	1			7
03	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	186	86 9	1950	3	Y	78	80	1			5
04	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	193	74 9	1777	3	Y	67	67	1			5
05	2077 N	1903	-0-	-174	-0-	165	66 9	1672	3	Y	60	63	1			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928															CNTY: DIMMIT														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																								
12	1798 X	1334	-0-		-464	-0-		104	1	1124	3	Y	96		104	1				5																								
01	1183 N	1183	-0-		-0-	-0-		106	9																																			
								91	1	991	3	Y	92		89	1				8																								
02	1260 N	1223	-0-		-37	-0-		101	9																																			
								80	1	1045	3	Y	89		86	1				11																								
03	1340 N	1340	-0-		-0-	-0-		98	9																																			
								107	1	1128	3	Y	95		97	1				9																								
04	1214 N	1214	-0-		-0-	-0-		105	9																																			
								110	1	1012	3	Y	84		83	1				10																								
05	1364 N	864	-0-		-500	-0-		92	9																																			
								72	1	729	3	Y	57		61	1				6																								
								63	9																																			
GATES 07-DR																				WELL #:	68H	RRCID ->	272391	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	9138	-	14654													
12	4185 X	3960	-0-		-225	-0-		337	1	3451	3	Y	156		167	1				5																								
								172	9																																			
01	4185 X	4037	-0-		-148	-0-		333	1	3629	3	Y	68		68	1				5																								
								75	9																																			
02	3780 X	3745	-0-		-35	-0-		253	1	3351	3	Y	128		120	1				13																								
								141	9																																			
03	4185 X	4152	-0-		-33	-0-		350	1	3691	3	Y	101		105	1				9																								
								111	9																																			
04	4171 X	4171	-0-		-0-	-0-		387	1	3571	3	Y	194		186	1				17																								
								213	9																																			
05	4458 X	4458	-0-		-0-	-0-		366	1	3733	3	Y	326		325	1				18																								
								359	9																																			
GATES 07-DR																				WELL #:	71H	RRCID ->	272521	COMPL. DATE	04/14/2013	TOTAL DEPTH	8177	PERF.	8632	-	12834													
12	2967 N	2967	-0-		-0-	-0-		251	1	2565	3	Y	137		147	1				6																								
								151	9																																			
01	2830 N	2830	-0-		-0-	-0-		226	1	2460	3	Y	131		127	1				10																								
								144	9																																			
02	2270 N	2270	-0-		-0-	-0-		150	1	1989	3	Y	119		116	1				13																								
								131	9																																			
03	2510 N	2510	-0-		-0-	-0-		205	1	2161	3	Y	131		133	1				11																								
								144	9																																			
04	2220 N	1674	-0-		-546	-0-		152	1	1405	3	Y	106		106	1				11																								
								117	9																																			
05	2294 N	1690	-0-		-604	-0-		141	1	1440	3	Y	99		103	1				7																								
								109	9																																			
GATES 07-DR																				WELL #:	66H	RRCID ->	272522	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	8136	PERF.	8495	-	13536													
12	400 N	400	-0-		-0-	-0-		33	1	341	3	Y	24		25	1				1																								
								26	9																																			
01	310 N	310	-0-		-0-	-0-		24	1	258	3	Y	25		24	1				2																								
								28	9																																			
02	308 N	192	-0-		-116	-0-		6	1	85	3	Y	92		85	1				9																								
								101	9																																			
03	114 N	114	-0-		-0-	-0-		10	1	104	3	Y	-0-		9	1				-0-																								
04	300 N	114	-0-		-186	-0-		11	1	103	3	Y	-0-							-0-																								
05	217 N	96	-0-		-121	-0-		9	1	87	3	Y	-0-							-0-																								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978															
COTULLA				WELL #:	41H	RRCID ->	272738	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL	DEPTH	8377	PERF.	8656	-	13031				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-				97	1	1051	3	Y	23		45	1			3
									25	9										
01	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-				123	1	1340	3	Y	72		69	1			6
									79	9										
02	1428 N	1411	-0-	-17	-0-				94	1	1228	3	Y	81		78	1			9
									89	9										
03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-				126	1	1322	3	Y	131		130	1			10
									144	9										
04	1500 N	1440	-0-	-60	-0-				135	1	1244	3	Y	55		59	1			6
									61	9										
05	1550 N	1370	-0-	-180	-0-				118	1	1196	3	Y	51		54	1			3
									56	9										
COTULLA				WELL #:	54H	RRCID ->	272739	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL	DEPTH	8344	PERF.	8673	-	13414				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-				1	1	12	3	Y	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-				1	1	9	3	Y	-0-						-0-
04	13 N	6	-0-	-0-	-7				1	1	5	3	Y	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-
GATES 07-DR				WELL #:	100H	RRCID ->	272751	COMPL. DATE	06/02/2013	TOTAL	DEPTH	8273	PERF.	8916	-	14346				
12	3348 X	990	-0-	-2358	-0-				82	1	844	3	Y	58		70	1			2
									64	9										
01	3348 X	2942	-0-	-406	-0-				229	1	2500	3	Y	194		184	1			12
									213	9										
02	3024 X	2764	-0-	-260	-0-				180	1	2377	3	Y	188		183	1			17
									207	9										
03	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-				217	1	2283	3	Y	189		194	1			12
									208	9										
04	2850 X	608	-0-	-2242	-0-				51	1	466	3	Y	83		89	1			6
									91	9										
05	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-				287	1	2925	3	Y	207		204	1			9
									228	9										
COTULLA				WELL #:	15H	RRCID ->	272756	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL	DEPTH	8246	PERF.	8693	-	12276				
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-				27	1	294	3	Y	54		59	1			11
									59	9										
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-				14	1	150	3	Y	157		148	1			20
									173	9										
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-				25	1	334	3	Y	134		131	1			23
									147	9										
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-				47	1	495	3	Y	149		151	1			21
									164	9										
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-				54	1	496	3	Y	46		52	1			15
									51	9										
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-				55	1	556	3	Y	39		41	1			13
									43	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2294 X	1889	-0-	-405	-0-	155	1	1583	3	Y	137	147	1		4
01	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	151	9	1473	3	Y	130	126	1		8
02	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	135	1	1424	3	Y	132	128	1		12
03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	143	9	1555	3	Y	153	155	1		10
04	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	108	1	1495	3	Y	125	126	1		9
05	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	145	9	1632	3	Y	119	124	1		4
						147	1								
						168	9								
						162	1								
						138	9								
						160	1								
						131	9								
COTULLA WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560															
12	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	193	1	2089	3	Y	43	46	1		3
01	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	47	9	2193	3	Y	46	44	1		5
02	2240 N	2156	-0-	-84	-0-	201	1	1953	3	Y	49	47	1		7
03	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	51	9	2115	3	Y	48	49	1		6
04	2370 N	2268	-0-	-102	-0-	149	1	2006	3	Y	40	40	1		6
05	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	54	9	2159	3	Y	37	38	1		5
						201	1								
						53	9								
						218	1								
						44	9								
						213	1								
						41	9								
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 10457 - 15198															
12	6696 X	6431	-0-	-265	-0-	570	1	5825	3	Y	33	43	1		29
01	8401 X	4868	-0-	-3533	-0-	36	9	4375	3	Y	41	32	1		38
02	7588 X	5951	-0-	-1637	-0-	448	1	5305	3	Y	35	49	1		24
03	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	45	9	5953	3	Y	48	31	1		41
04	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	607	1	5737	3	Y	19	26	1		34
05	6603 X	6184	-0-	-419	-0-	39	9	5832	3	Y	29	27	1		36
						748	1								
						53	9								
						540	1								
						21	9								
						320	1								
						32	9								
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 10066 - 14802															
12	7037 X	6442	-0-	-595	-0-	571	1	5835	3	Y	33	46	1		27
01	7037 X	6289	-0-	-748	-0-	36	9	5664	3	Y	41	32	1		36
02	6132 X	5533	-0-	-599	-0-	580	1	4934	3	Y	32	48	1		20
03	6789 X	5810	-0-	-979	-0-	45	9	5122	3	Y	40	27	1		33
04	6270 X	5055	-0-	-1215	-0-	564	1	4605	3	Y	15	22	1		26
05	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	35	9	6239	3	Y	28	25	1		29
						644	1								
						44	9								
						433	1								
						17	9								
						343	1								
						31	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2573 X	2419	-0-	-154	-0-	198	1	2028	3	Y	175	178	1	8
01	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	193	9	1922	3	Y	112	110	1	10
02	2128 N	1896	-0-	-232	-0-	176	1	1642	3	Y	118	114	1	14
03	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	123	9	1869	3	Y	152	153	1	13
04	2160 N	2121	-0-	-39	-0-	124	1	1793	3	Y	122	123	1	12
05	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	130	9	1848	3	Y	112	116	1	8
						177	1							
						167	9							
						194	1							
						134	9							
						181	1							
						123	9							
COTULLA														
WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730														
12	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	186	1	2017	3	Y	226	239	1	11
01	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	249	9	2102	3	Y	85	87	1	9
02	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	193	1	1858	3	Y	151	142	1	18
03	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	94	9	2071	3	Y	153	157	1	14
04	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	142	1	1898	3	Y	108	110	1	12
05	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	166	9	1940	3	Y	122	124	1	10
						197	1							
						168	9							
						206	1							
						119	9							
						191	1							
						134	9							
LONG, A. G. HEIRS 'A'														
WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 10076 - 14892														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LONG, A. G. HEIRS 'A'														
WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 10198 - 14594														
12	5735 X	4801	-0-	-934	-0-	421	1	4301	3	Y	72	75	1	67
01	5735 X	5106	-0-	-629	-0-	79	9	4584	3	Y	47	79	1	35
02	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	470	1	4335	3	Y	53	56	1	32
03	5146 X	4645	-0-	-501	-0-	52	9	4082	3	Y	45			77
04	4950 X	4667	-0-	-283	-0-	496	1	4213	3	Y	52	62	1	67
05	5425 X	4879	-0-	-546	-0-	58	9	4578	3	Y	45	67	1	45
						513	1							
						50	9							
						397	1							
						57	9							
						251	1							
						50	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.												//CONT.// 499978											
GATES 11-DR												WELL #: 159H		RRCID -> 272984		COMPL. DATE 09/10/2013		TOTAL DEPTH 8137		PERF. 8585 - 13326			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
12	1140 N	1140	-0-		-0-		-0-		96 1	987 3	Y		52		57 1			1					
01	1037 N	1037	-0-		-0-		-0-		57 9														
									83 1	903 3	Y		46		45 1			2					
02	1092 N	665	-0-		-427		-0-		51 9														
									44 1	587 3	Y		31		31 1			2					
03	1890 N	1890	-0-		-0-		-0-		34 9														
									157 1	1656 3	Y		70		68 1			4					
04	1469 N	1469	-0-		-0-		-0-		77 9														
									137 1	1264 3	Y		62		62 1			4					
05	1324 N	1324	-0-		-0-		-0-		68 9														
									113 1	1149 3	Y		56		58 1			2					
									62 9														
GATES 11-DR												WELL #: 161H		RRCID -> 272988		COMPL. DATE 09/10/2013		TOTAL DEPTH 8149		PERF. 8559 - 11820			
12	205 N	205	-0-		-0-		-0-		17 1	178 3	Y		9		12 1			-0-					
01	177 N	177	-0-		-0-		-0-		10 9														
									14 1	150 3	Y		12		12 1			-0-					
02	224 N	157	-0-		-67		-0-		13 9														
									10 1	130 3	Y		15		14 1			1					
03	193 N	193	-0-		-0-		-0-		17 9														
									15 1	158 3	Y		18		18 1			1					
04	290 N	290	-0-		-0-		-0-		20 9														
									26 1	236 3	Y		25		24 1			2					
05	288 N	288	-0-		-0-		-0-		28 9														
									23 1	234 3	Y		28		28 1			2					
									31 9														
COTULLA												WELL #: 73H		RRCID -> 272992		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 8313		PERF. 8569 - 13066			
12	1198 N	1198	-0-		-0-		-0-		95 1	1028 3	Y		68		71 1			4					
01	1315 N	1315	-0-		-0-		-0-		75 9														
									104 1	1135 3	Y		69		67 1			6					
02	1267 N	1267	-0-		-0-		-0-		76 9														
									86 1	1130 3	Y		46		46 1			6					
03	1474 N	1474	-0-		-0-		-0-		51 9														
									123 1	1290 3	Y		55		55 1			6					
04	1422 N	1422	-0-		-0-		-0-		61 9														
									134 1	1237 3	Y		46		45 1			7					
05	1691 N	1691	-0-		-0-		-0-		51 9														
									147 1	1493 3	Y		46		47 1			6					
									51 9														
COTULLA												WELL #: 61H		RRCID -> 273137		COMPL. DATE 07/17/2013		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 8649 - 12501			
12	8 N	8	-0-		-0-		-0-		1 1	7 3	Y		-0-					-0-					
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-					-0-					
02	6 N	6	-0-		-0-		-0-		6 3		Y		-0-					-0-					
03	6 N	6	-0-		-0-		-0-		1 1	5 3	Y		-0-					-0-					
04	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-					-0-					
05	12 N	12	-0-		-0-		-0-		1 1	11 3	Y		-0-					-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA										//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED //CONT.// 499978				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
										WELL #: 57H RRCID -> 273142				COMPL. DATE 07/20/2013				TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8671 - 14517			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
12	3441 X	2324	-0-	-1117	-0-	189	1	89	9	2046	3	Y	81	87	1	4					
01	3441 X	1766	-0-	-1675	-0-	143	1	68	9	1555	3	Y	62	61	1	5					
02	2128 X	1514	-0-	-614	-0-	101	1	83	9	1330	3	Y	75	72	1	8					
03	2356 X	1820	-0-	-536	-0-	151	1	83	9	1586	3	Y	75	77	1	6					
04	2280 X	1685	-0-	-595	-0-	158	1	72	9	1455	3	Y	65	66	1	5					
05	2325 X	1616	-0-	-709	-0-	138	1	72	9	1406	3	Y	65	67	1	3					
COTULLA										WELL #: 74H RRCID -> 273159				COMPL. DATE 07/14/2013				TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8686 - 12715			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-					
01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	105	1	63	9	1147	3	Y	57	53	1	4					
02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	79	1	54	9	1032	3	Y	49	48	1	5					
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	100	1	52	9	1049	3	Y	47	49	1	3					
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	102	1	41	9	943	3	Y	37	37	1	3					
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	90	1	40	9	915	3	Y	36	37	1	2					
COTULLA										WELL #: 59H RRCID -> 273160				COMPL. DATE 07/18/2013				TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8375 - 12696			
12	2387 X	1406	-0-	-981	-0-	111	1	89	9	1206	3	Y	81	86	1	2					
01	2387 X	1121	-0-	-1266	-0-	90	1	48	9	983	3	Y	44	43	1	3					
02	2156 X	997	-0-	-1159	-0-	67	1	54	9	876	3	Y	49	47	1	5					
03	1457 X	1066	-0-	-391	-0-	90	1	28	9	948	3	Y	25	28	1	2					
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	115	1	78	9	1060	3	Y	71	67	1	6					
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	98	1	43	9	997	3	Y	39	43	1	2					
GATES 11-DR										WELL #: 160H RRCID -> 273161				COMPL. DATE 09/12/2013				TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-					
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-			5	1	56	3	Y	-0-			-0-					
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-							Y	-0-			-0-					
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-			2	1	22	3	Y	-0-			-0-					
04	60 N	30	-0-	-30	-0-			3	1	27	3	Y	-0-			-0-					
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-			2	1	24	3	Y	-0-			-0-					
PALAFOX 1029										WELL #: 60H RRCID -> 273174				COMPL. DATE 08/20/2013				TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045			
12	35123 X	30464	-0-	-4659	-0-	30455	2	9	9	Y	8					14					
01	33201 X	30910	-0-	-2291	-0-	30903	2	7	9	Y	6	20	1			-0-					
02	31052 X	27884	-0-	-3168	-0-	27884	2			Y	-0-					-0-					
03	34379 X	29410	-0-	-4969	-0-	29403	2	7	9	Y	6	3	1			3					
04	32340 X	29549	-0-	-2791	-0-	29530	2	19	9	Y	17					20					
05	30907 X	19149	-0-	-11758	-0-	19147	2	2	9	Y	2	11	1			11					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//		499978													
PALAFOX 1029				WELL #:		59H		RRCID -> 273175		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH		9113 PERF. 9497 - 14595					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	29140 X	25540	-0-	-3600	-0-	25532	2	8	9	Y		7							13
01	27435 X	26091	-0-	-1344	-0-	26084	2	7	9	Y		6		19	1				-0-
02	26096 X	23720	-0-	-2376	-0-	23720	2			Y		-0-							-0-
03	28892 X	26029	-0-	-2863	-0-	26006	2	23	9	Y		21		12	1				9
04	27120 X	25270	-0-	-1850	-0-	25249	2	21	9	Y		19							28
05	26257 X	16680	-0-	-9577	-0-	16680	2			Y		-0-		28	1				-0-
GATES 11-DR					WELL #:		142H		RRCID -> 273272		COMPL. DATE 09/15/2013		TOTAL DEPTH		8123 PERF. 8516 - 12592				
12	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	224	1	2296	3	Y		75		81	1				4
						83	9												
01	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	180	1	1959	3	Y		92		88	1				8
						101	9												
02	2100 N	1825	-0-	-275	-0-	123	1	1622	3	Y		73		72	1				9
						80	9												
03	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	191	1	2016	3	Y		75		77	1				7
						83	9												
04	2160 N	2053	-0-	-107	-0-	194	1	1792	3	Y		61		62	1				6
						67	9												
05	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	193	1	1962	3	Y		61		62	1				5
						67	9												
GATES 07-DR					WELL #:		41H		RRCID -> 273362		COMPL. DATE 02/24/2013		TOTAL DEPTH		8163 PERF. 8947 - 14236				
12	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	627	1	6413	3	Y		271		290	1				13
						298	9												
01	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	549	1	5990	3	Y		279		269	1				23
						307	9												
02	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	410	1	5431	3	Y		271		264	1				30
						298	9												
03	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	577	1	6081	3	Y		297		302	1				25
						327	9												
04	6090 X	6066	-0-	-24	-0-	567	1	5234	3	Y		241		243	1				23
						265	9												
05	6293 X	5645	-0-	-648	-0-	488	1	4966	3	Y		174		185	1				12
						191	9												
MEADOR 1451					WELL #:		4H		RRCID -> 273616		COMPL. DATE 06/02/2013		TOTAL DEPTH		9055 PERF. 9884 - 16432				
12	17174 X	14906	-0-	-2268	-0-	1325	1	13537	3	Y		40		57	1				5
						44	9												
01	17174 X	14722	-0-	-2452	-0-	1364	1	13316	3	Y		38		18	1				25
						42	9												
02	15260 X	13159	-0-	-2101	-0-	1347	1	11770	3	Y		38		46	1				17
						42	9												
03	17341 X	17341	-0-	-0-	-0-	1931	1	15368	3	Y		38		41	1				14
						42	9												
04	16350 X	16233	-0-	-117	-0-	1393	1	14796	3	Y		40		26	1				28
						44	9												
05	14911 X	14397	-0-	-514	-0-	748	1	13628	3	Y		19		24	1				23
						21	9												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	215 76	1 9	2332	3	Y	69	85	1	3
01	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	199 99	1 9	2163	3	Y	90	87	1	6
02	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	179 59	1 9	2348	3	Y	54	54	1	6
03	3100 N	3223	-0-	123	123	274 66	1 9	2883	3	Y	60	62	1	4
04	3000 N	3412	-0-	412	535	327 73	1 9	3012	3	Y	66	65	1	5
05	3100 N	3617	-0-	517	1052	318 66	1 9	3233	3	Y	60	62	1	3
COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137														
12	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	119 78	1 9	1294	3	Y	71	77	1	2
01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	111 75	1 9	1214	3	Y	68	65	1	5
02	1400 N	1379	-0-	-21	-0-	92 74	1 9	1213	3	Y	67	65	1	7
03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	158 106	1 9	1660	3	Y	96	96	1	7
04	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	178 70	1 9	1641	3	Y	64	65	1	6
05	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	193 81	1 9	1959	3	Y	74	75	1	5
COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879														
12	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	156 96	1 9	1692	3	Y	87	94	1	4
01	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	155 88	1 9	1683	3	Y	80	78	1	6
02	1876 X	1845	-0-	-31	-0-	124 92	1 9	1629	3	Y	84	81	1	9
03	2077 X	2063	-0-	-14	-0-	171 97	1 9	1795	3	Y	88	90	1	7
04	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	189 80	1 9	1740	3	Y	73	73	1	7
05	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	181 77	1 9	1838	3	Y	70	73	1	4
COTULLA WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548														
12	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	168 52	1 9	1823	3	Y	47	50	1	3
01	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	157 57	1 9	1706	3	Y	52	50	1	5
02	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	129 74	1 9	1692	3	Y	67	64	1	8
03	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	191 74	1 9	2004	3	Y	67	68	1	7
04	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	194 52	1 9	1790	3	Y	47	48	1	6
05	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	192 50	1 9	1954	3	Y	45	46	1	5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 29H RRCID -> 273870 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8526 - 14583														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2046 X	1918	-0-	-128	-0-	155 84 9	1	1679	3	Y	76	82	1	4
01	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	152 80 9	1	1653	3	Y	73	71	1	6
02	1792 N	1783	-0-	-9	-0-	121 78 9	1	1584	3	Y	71	69	1	8
03	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	161 85 9	1	1693	3	Y	77	78	1	7
04	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	189 76 9	1	1740	3	Y	69	69	1	7
05	1984 N	1916	-0-	-68	-0-	166 68 9	1	1682	3	Y	62	65	1	4
GATES 07-DR WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515														
12	3100 N	4951	-0-	1851	2142	421 222 9	1	4308	3	Y	202	216	1	8
01	3100 N	4098	-0-	998	3140	331 160 9	1	3607	3	Y	145	142	1	11
02	5258 X	2118	-0-	-3140	-0-	138 158 9	1	1822	3	Y	144	139	1	16
03	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	189 194 9	1	1989	3	Y	176	178	1	14
04	2280 X	2182	-0-	-98	-0-	198 157 9	1	1827	3	Y	143	143	1	14
05	2356 X	2169	-0-	-187	-0-	182 135 9	1	1852	3	Y	123	129	1	8
GATES 07-DR WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756														
12	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	169 98 9	1	1731	3	Y	89	95	1	3
01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	147 63 9	1	1601	3	Y	57	56	1	4
02	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	107 113 9	1	1419	3	Y	103	97	1	10
03	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	147 140 9	1	1552	3	Y	127	127	1	10
04	1740 N	1410	-0-	-330	-0-	130 80 9	1	1200	3	Y	73	76	1	7
05	1829 N	1571	-0-	-258	-0-	132 95 9	1	1344	3	Y	86	89	1	4
GATES 11-DR WELL #: 140H RRCID -> 273897 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8455 - 14096														
12	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	223 121 9	1	2276	3	Y	110	119	1	4
01	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	180 131 9	1	1967	3	Y	119	115	1	8
02	2156 N	1914	-0-	-242	-0-	126 123 9	1	1665	3	Y	112	109	1	11
03	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	198 172 9	1	2091	3	Y	156	156	1	11
04	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	210 139 9	1	1935	3	Y	126	126	1	11
05	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	202 117 9	1	2052	3	Y	106	111	1	6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 62H RRCID -> 273898 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8689 - 13730									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
12	4185 X	2835	-0-	-1350	-0-		226 160 9	1	2449	3	Y	145	163	1			8						
01	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-		261 169 9	1	2838	3	Y	154	149	1			13						
02	2632 X	2548	-0-	-84	-0-		173 112 9	1	2263	3	Y	102	102	1			13						
03	2635 X	2554	-0-	-81	-0-		205 200 9	1	2149	3	Y	182	180	1			15						
04	3150 X	2313	-0-	-837	-0-		210 165 9	1	1938	3	Y	150	150	1			15						
05	3255 X	1624	-0-	-1631	-0-		135 121 9	1	1368	3	Y	110	117	1			8						
COTULLA																		WELL #: 63H RRCID -> 273899 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861					
12	2759 X	1983	-0-	-776	-0-		152 180 9	1	1651	3	Y	164	170	1			5						
01	2170 X	1930	-0-	-240	-0-		145 205 9	1	1580	3	Y	186	179	1			12						
02	2100 X	1668	-0-	-432	-0-		103 209 9	1	1356	3	Y	190	184	1			18						
03	2325 X	1789	-0-	-536	-0-		139 187 9	1	1463	3	Y	170	176	1			12						
04	2220 X	1799	-0-	-421	-0-		156 207 9	1	1436	3	Y	188	185	1			15						
05	1984 X	1594	-0-	-390	-0-		129 156 9	1	1309	3	Y	142	150	1			7						
GATES 07-DR																		WELL #: 48H RRCID -> 273903 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300					
12	3689 X	3635	-0-	-54	-0-		304 223 9	1	3108	3	Y	203	219	1			5						
01	3720 X	3512	-0-	-208	-0-		277 215 9	1	3020	3	Y	195	189	1			11						
02	3388 X	3052	-0-	-336	-0-		199 212 9	1	2641	3	Y	193	186	1			18						
03	3751 X	3484	-0-	-267	-0-		282 232 9	1	2970	3	Y	211	215	1			14						
04	3510 X	3402	-0-	-108	-0-		314 194 9	1	2894	3	Y	176	177	1			13						
05	3627 X	3544	-0-	-83	-0-		300 183 9	1	3061	3	Y	166	173	1			6						
COTULLA																		WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-		1	1	6	3	Y	-0-					-0-						
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						Y	-0-					-0-						
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-		1	1	8	3	Y	-0-					-0-						
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						Y	-0-					-0-						
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			Y	-0-					-0-						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 65H RRCID -> 273920 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8816 - 13254														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3503 X	2394	-0-	-1109	-0-	180 266	1 9	1948	3	Y	242	260	1	8
01	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	277 248	1 9	3016	3	Y	225	217	1	16
02	3164 X	3101	-0-	-63	-0-	205 205	1 9	2691	3	Y	186	182	1	20
03	3379 X	2711	-0-	-668	-0-	218 198	1 9	2295	3	Y	180	186	1	14
04	3390 X	2844	-0-	-546	-0-	262 168	1 9	2414	3	Y	153	154	1	13
05	3503 X	2573	-0-	-930	-0-	217 152	1 9	2204	3	Y	138	144	1	7
COTULLA WELL #: 66H RRCID -> 273921 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8799 - 12700														
12	1922 X	1682	-0-	-240	-0-	132 122	1 9	1428	3	Y	111	121	1	4
01	1736 X	1327	-0-	-409	-0-	102 109	1 9	1116	3	Y	99	96	1	7
02	1344 X	1015	-0-	-329	-0-	64 108	1 9	843	3	Y	98	95	1	10
03	1426 X	1016	-0-	-410	-0-	79 111	1 9	826	3	Y	101	103	1	8
04	1290 N	692	-0-	-598	-0-	58 99	1 9	535	3	Y	90	89	1	9
05	1116 N	727	-0-	-389	-0-	57 86	1 9	584	3	Y	78	81	1	6
COTULLA WELL #: 19H RRCID -> 274182 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8575 - 13568														
12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	125 83	1 9	1359	3	Y	75	82	1	6
01	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	132 84	1 9	1442	3	Y	76	73	1	9
02	1512 N	1442	-0-	-70	-0-	97 77	1 9	1268	3	Y	70	69	1	10
03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	131 86	1 9	1374	3	Y	78	80	1	8
04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	160 75	1 9	1475	3	Y	68	69	1	7
05	1612 N	1573	-0-	-39	-0-	135 68	1 9	1370	3	Y	62	65	1	4
COTULLA WELL #: 18H RRCID -> 274183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8576 - 13129														
12	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	293 107	1 9	3177	3	Y	97	104	1	10
01	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	285 81	1 9	3101	3	Y	74	72	1	12
02	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	213 98	1 9	2796	3	Y	89	85	1	16
03	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	308 87	1 9	3239	3	Y	79	82	1	13
04	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	226 164	1 9	2084	3	Y	149	143	1	19
05	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	244 84	1 9	2478	3	Y	76	85	1	10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 112H RRCID -> 274233 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8762 - 13030														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	100 95	1 9	1023	3	Y	86	95	1	4
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	56 79	1 9	607	3	Y	72	70	1	6
02	1344 N	1089	-0-	-255	-0-	70 95	1 9	924	3	Y	86	82	1	10
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	48 101	1 9	502	3	Y	92	94	1	8
04	720 N	539	-0-	-181	-0-	43 96	1 9	400	3	Y	87	86	1	9
05	1209 N	509	-0-	-700	-0-	39 75	1 9	395	3	Y	68	71	1	6
GATES 07-DR WELL #: 92H RRCID -> 274235 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8913 - 12415														
12	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	203 47	1 9	2082	3	Y	43	46	1	3
01	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	130 33	1 9	1414	3	Y	30	29	1	4
02	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	130 42	1 9	1725	3	Y	38	36	1	6
03	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	160 53	1 9	1686	3	Y	48	48	1	6
04	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	199 30	1 9	1835	3	Y	27	28	1	5
05	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	209 22	1 9	2130	3	Y	20	21	1	4
GATES 07-DR WELL #: 93H RRCID -> 274236 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8502 - 12695														
12	2231 N	2180	-0-	-51	-0-	189 58	1 9	1933	3	Y	53	57	1	1
01	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	173 58	1 9	1886	3	Y	53	51	1	3
02	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	175 68	1 9	2321	3	Y	62	60	1	5
03	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	308 81	1 9	3251	3	Y	74	75	1	4
04	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	339 59	1 9	3124	3	Y	54	55	1	3
05	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	306 45	1 9	3115	3	Y	41	43	1	1
GATES 07-DR WELL #: 94H RRCID -> 274237 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8718 - 12880														
12	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	157 44	1 9	1606	3	Y	40	43	1	1
01	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	128 39	1 9	1401	3	Y	35	34	1	2
02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	102 32	1 9	1352	3	Y	29	29	1	2
03	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	137 37	1 9	1443	3	Y	34	35	1	1
04	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	154 23	1 9	1419	3	Y	21	21	1	1
05	1395 N	1254	-0-	-141	-0-	110 25	1 9	1119	3	Y	23	23	1	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 101H RRCID -> 274244 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8911 - 14341														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	449 439	1 9	4597	3	Y	399	387	1	12
01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	164 72	1 9	1785	3	Y	65	72	1	5
02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	107 190	1 9	1423	3	Y	173	162	1	16
03	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	223 311	1 9	2350	3	Y	283	279	1	20
04	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	231 255	1 9	2133	3	Y	232	232	1	20
05	2449 X	2124	-0-	-325	-0-	174 182	1 9	1768	3	Y	165	175	1	10
GATES 07-DR WELL #: 51H RRCID -> 274245 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8649 - 13240														
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	70 112	1 9	713	3	Y	102	105	1	4
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	61 73	1 9	665	3	Y	66	64	1	6
02	840 N	433	-0-	-407	-0-	27 52	1 9	354	3	Y	47	46	1	7
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	35 78	1 9	373	3	Y	71	71	1	7
04	780 N	488	-0-	-292	-0-	40 76	1 9	372	3	Y	69	69	1	7
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	44 52	1 9	449	3	Y	47	50	1	4
GATES 07-DR WELL #: 49H RRCID -> 274261 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8623 - 12922														
12	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	161 124	1 9	1644	3	Y	113	121	1	3
01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	99 116	1 9	1082	3	Y	105	102	1	6
02	1540 N	1302	-0-	-238	-0-	85 85	1 9	1132	3	Y	77	76	1	7
03	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	175 140	1 9	1843	3	Y	127	126	1	8
04	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	203 86	1 9	1873	3	Y	78	80	1	6
05	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	199 120	1 9	2029	3	Y	109	111	1	4
GATES 07-DR WELL #: 111H RRCID -> 274264 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8540 - 12985														
12	2821 X	1455	-0-	-1366	-0-	125 50	1 9	1280	3	Y	45	53	1	1
01	2821 X	2766	-0-	-55	-0-	222 120	1 9	2424	3	Y	109	103	1	7
02	2548 X	2249	-0-	-299	-0-	152 90	1 9	2007	3	Y	82	80	1	9
03	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	246 102	1 9	2592	3	Y	93	94	1	8
04	2730 X	2206	-0-	-524	-0-	210 62	1 9	1934	3	Y	56	58	1	6
05	2759 X	1998	-0-	-761	-0-	175 45	1 9	1778	3	Y	41	44	1	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
12	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-		102 54 9	1	1041	3	Y	49	53	1			2												
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-		100 55 9	1	1092	3	Y	50	49	1			3												
02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-		96 54 9	1	1276	3	Y	49	47	1			5												
03	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-		137 62 9	1	1440	3	Y	56	57	1			4												
04	1200 N	1044	-0-	-156	-0-		98 41 9	1	905	3	Y	37	37	1			4												
05	1426 N	738	-0-	-688	-0-		63 30 9	1	645	3	Y	27	29	1			2												
GATES 11-DR																													
WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415																													
12	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-		206 103 9	1	2110	3	Y	94	101	1			3												
01	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-		174 117 9	1	1898	3	Y	106	102	1			7												
02	2520 N	1664	-0-	-856	-0-		110 95 9	1	1459	3	Y	86	85	1			8												
03	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-		182 130 9	1	1915	3	Y	118	118	1			8												
04	2130 N	2036	-0-	-94	-0-		189 101 9	1	1746	3	Y	92	93	1			7												
05	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-		183 85 9	1	1865	3	Y	77	81	1			3												
GATES 07-DR																													
WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213																													
12	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-		240 184 9	1	2459	3	Y	167	180	1			5												
01	2759 X	2726	-0-	-33	-0-		216 155 9	1	2355	3	Y	141	137	1			9												
02	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-		162 191 9	1	2139	3	Y	174	167	1			16												
03	2759 X	2514	-0-	-245	-0-		199 212 9	1	2103	3	Y	193	196	1			13												
04	2670 X	2505	-0-	-165	-0-		224 211 9	1	2070	3	Y	192	190	1			15												
05	2759 X	2422	-0-	-337	-0-		201 176 9	1	2045	3	Y	160	168	1			7												
GATES 07-DR																													
WELL #: 47H RRCID -> 274442 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8672 - 14970																													
12	3906 X	2945	-0-	-961	-0-		252 112 9	1	2581	3	Y	102	125	1			5												
01	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-		389 195 9	1	4248	3	Y	177	170	1			12												
02	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-		255 173 9	1	3381	3	Y	157	153	1			16												
03	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-		342 156 9	1	3603	3	Y	142	147	1			11												
04	4110 X	2978	-0-	-1132	-0-		270 217 9	1	2491	3	Y	197	192	1			16												
05	4247 X	1439	-0-	-2808	-0-		120 102 9	1	1217	3	Y	93	104	1			5												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA													CNTY: DIMMIT		
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 499978															
WELL #: 72H RRCID -> 274482 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-				-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-				-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-				-0-
04	8 N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

COTULLA													WELL #: 71H RRCID -> 274484 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8704 - 12095		
12	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	148	1	1604	3	Y	95	103	1		3
						105	9								
01	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	140	1	1523	3	Y	92	89	1		6
						101	9								
02	1680 N	1451	-0-	-229	-0-	96	1	1258	3	Y	88	86	1		8
						97	9								
03	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	147	1	1547	3	Y	94	96	1		6
						103	9								
04	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	166	1	1528	3	Y	54	56	1		4
						59	9								
05	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	161	1	1639	3	Y	86	86	1		4
						95	9								

GATES 07-DR													WELL #: 50H RRCID -> 274487 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8580 - 13091		
12	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	153	1	1562	3	Y	147	159	1		4
						162	9								
01	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	137	1	1495	3	Y	148	143	1		9
						163	9								
02	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	97	1	1285	3	Y	133	129	1		13
						146	9								
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	134	1	1417	3	Y	148	151	1		10
						163	9								
04	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	155	1	1429	3	Y	143	143	1		10
						157	9								
05	1643 N	1550	-0-	-93	-0-	127	1	1292	3	Y	119	125	1		4
						131	9								

GATES 07-DR													WELL #: 24H RRCID -> 274492 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8849 - 13740		
12	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	210	1	2152	3	Y	69	73	1		3
						76	9								
01	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	193	1	2105	3	Y	71	69	1		5
						78	9								
02	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	151	1	2006	3	Y	64	62	1		7
						70	9								
03	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	207	1	2180	3	Y	116	115	1		8
						128	9								
04	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	231	1	2131	3	Y	171	165	1		14
						188	9								
05	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	240	1	2447	3	Y	139	145	1		8
						153	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 170H RRCID -> 274517 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8734 - 11430														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	189 83	1 9	1932	3	Y	75	80	1	2
01	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	169 72	1 9	1839	3	Y	65	63	1	4
02	2044 N	1585	-0-	-459	-0-	107 64	1 9	1414	3	Y	58	57	1	5
03	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	178 70	1 9	1880	3	Y	64	65	1	4
04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	197 61	1 9	1822	3	Y	55	55	1	4
05	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	196 55	1 9	1998	3	Y	50	52	1	2
GATES 07-DR WELL #: 26H RRCID -> 274526 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8580 - 13025														
12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	103 43	1 9	1053	3	Y	39	42	1	2
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	80 36	1 9	870	3	Y	33	32	1	3
02	1092 N	620	-0-	-472	-0-	41 33	1 9	546	3	Y	30	29	1	4
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	87 41	1 9	920	3	Y	37	38	1	3
04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	98 32	1 9	907	3	Y	29	29	1	3
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	89 29	1 9	909	3	Y	26	28	1	1
COTULLA WELL #: 70H RRCID -> 274586 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8799 - 12820														
12	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	146 111	1 9	1588	3	Y	101	110	1	8
01	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	132 99	1 9	1437	3	Y	90	87	1	11
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	118 101	1 9	1549	3	Y	92	89	1	14
03	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	152 109	1 9	1600	3	Y	99	100	1	13
04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	167 92	1 9	1539	3	Y	84	84	1	13
05	1953 N	1806	-0-	-147	-0-	154 91	1 9	1561	3	Y	83	85	1	11
GATES 07-DR WELL #: 169H RRCID -> 274597 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8749 - 13950														
12	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	184 80	1 9	1884	3	Y	73	78	1	4
01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	123 75	1 9	1340	3	Y	68	65	1	7
02	2016 N	1947	-0-	-69	-0-	132 74	1 9	1741	3	Y	67	64	1	10
03	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	174 78	1 9	1834	3	Y	71	73	1	8
04	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	191 76	1 9	1764	3	Y	69	69	1	8
05	2170 N	1918	-0-	-252	-0-	166 65	1 9	1687	3	Y	59	62	1	5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR																					
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 131H RRCID -> 274598 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584																					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE			
12	2976 X	1942	-0-	-1034	-0-	170	1	37	9	1735	3	Y	34	40	1			2			
01	2914 X	1556	-0-	-1358	-0-	126	1	58	9	1372	3	Y	53	51	1			4			
02	2632 X	2384	-0-	-248	-0-	162	1	70	9	2152	3	Y	64	61	1			7			
03	2914 X	2669	-0-	-245	-0-	225	1	68	9	2376	3	Y	62	63	1			6			
04	2790 X	1972	-0-	-818	-0-	189	1	42	9	1741	3	Y	38	39	1			5			
05	2635 X	2364	-0-	-271	-0-	205	1	75	9	2084	3	Y	68	68	1			5			

GATES 07-DR															WELL #:	57H	RRCID -> 274615	COMPL. DATE 03/31/2014	TOTAL DEPTH 8179	PERF. 8870	- 13231
12	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	155	1	156	9	1587	3	Y	142	151	1			6			
01	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	130	1	139	9	1422	3	Y	126	122	1			10			
02	1736 N	1400	-0-	-336	-0-	88	1	147	9	1165	3	Y	134	130	1			14			
03	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	140	1	171	9	1476	3	Y	155	157	1			12			
04	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	150	1	172	9	1384	3	Y	156	154	1			14			
05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	146	1	119	9	1489	3	Y	108	115	1			7			

GATES 07-DR															WELL #:	91H	RRCID -> 274617	COMPL. DATE 09/05/2014	TOTAL DEPTH 8214	PERF. 9032	- 12384
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	53	1	22	9	542	3	Y	20	24	1			1			
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	55	1	32	9	604	3	Y	29	27	1			3			
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	64	1	87	9	846	3	Y	79	73	1			9			
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	86	1	57	9	906	3	Y	52	56	1			5			
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	95	1	33	9	876	3	Y	30	32	1			3			
05	682 N	667	-0-	-15	-0-	58	1	13	9	596	3	Y	12	14	1			1			

GATES 11-DR															WELL #:	147H	RRCID -> 274877	COMPL. DATE 01/17/2015	TOTAL DEPTH 8126	PERF. 8569	- 15110
12	4030 X	3930	-0-	-100	-0-	344	1	69	9	3517	3	Y	63	69	1			2			
01	3968 X	3835	-0-	-133	-0-	316	1	68	9	3451	3	Y	62	60	1			4			
02	3696 X	3199	-0-	-497	-0-	220	1	65	9	2914	3	Y	59	58	1			5			
03	4092 X	3612	-0-	-480	-0-	307	1	74	9	3231	3	Y	67	68	1			4			
04	3960 X	3489	-0-	-471	-0-	335	1	64	9	3090	3	Y	58	58	1			4			
05	3937 X	3302	-0-	-635	-0-	291	1	50	9	2961	3	Y	45	48	1			1			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	177 206	1 9	1921	3	Y	187	203	1	7
01	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	176 199	1 9	1918	3	Y	181	175	1	13
02	2044 X	2034	-0-	-10	-0-	132 175	1 9	1727	3	Y	159	156	1	16
03	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	207 171	1 9	2171	3	Y	155	160	1	11
04	2190 N	2186	-0-	-4	-0-	197 169	1 9	1820	3	Y	154	152	1	13
05	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	211 172	1 9	2137	3	Y	156	160	1	9
GATES 11-DR WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990														
12	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	251 136	1 9	2573	3	Y	124	130	1	5
01	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	240 120	1 9	2620	3	Y	109	106	1	8
02	2632 X	2572	-0-	-60	-0-	168 176	1 9	2228	3	Y	160	152	1	16
03	2914 X	2643	-0-	-271	-0-	214 172	1 9	2257	3	Y	156	159	1	13
04	2880 X	2523	-0-	-357	-0-	232 146	1 9	2145	3	Y	133	133	1	13
05	2976 X	2220	-0-	-756	-0-	192 72	1 9	1956	3	Y	65	72	1	6
GATES 11-DR WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015														
12	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	156 68	1 9	1598	3	Y	62	65	1	4
01	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	147 74	1 9	1601	3	Y	67	64	1	7
02	1708 N	1582	-0-	-126	-0-	106 67	1 9	1409	3	Y	61	59	1	9
03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	139 67	1 9	1461	3	Y	61	62	1	8
04	1770 N	1603	-0-	-167	-0-	152 45	1 9	1406	3	Y	41	42	1	7
05	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	166 61	1 9	1685	3	Y	55	56	1	6
GATES 11-DR WELL #: 133H RRCID -> 274927 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8774 - 12819														
12	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	255 90	1 9	2605	3	Y	82	88	1	2
01	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	198 88	1 9	2166	3	Y	80	78	1	4
02	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	152 80	1 9	2008	3	Y	73	71	1	6
03	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	136 65	1 9	1434	3	Y	59	62	1	3
04	2220 N	1096	-0-	-1124	-0-	105 26	1 9	965	3	Y	24	27	1	-0-
05	2294 N	1178	-0-	-1116	-0-	105 4	1 9	1069	3	Y	4	4	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA												//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 67H RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8836 - 14771												CNTY: DIMMIT			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
12	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-			327 250 9	1	3550	3	Y	227	242	1			8									
01	4247 X	4038	-0-	-209	-0-			324 190 9	1	3524	3	Y	173	169	1			12									
02	3836 X	3448	-0-	-388	-0-			233 163 9	1	3052	3	Y	148	145	1			15									
03	4092 X	3623	-0-	-469	-0-			301 160 9	1	3162	3	Y	145	149	1			11									
04	3990 X	3491	-0-	-499	-0-			328 145 9	1	3018	3	Y	132	131	1			12									
05	4123 X	3566	-0-	-557	-0-			302 193 9	1	3071	3	Y	175	177	1			10									
GATES 11-DR WELL #: 148HR RRCID -> 274933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8547 - 14616																											
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-							Y	-0-					-0-									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-									
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-			2	1	15	3	Y	-0-					-0-									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-									
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-			1	1	6	3	Y	-0-					-0-									
GATES 11-DR WELL #: 149H RRCID -> 274934 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8682 - 15073																											
12	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-			271 52 9	1	2771	3	Y	47	49	1			3									
01	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-			227 44 9	1	2478	3	Y	40	38	1			5									
02	2604 X	2345	-0-	-259	-0-			162 40 9	1	2143	3	Y	36	36	1			5									
03	2883 X	2556	-0-	-327	-0-			218 42 9	1	2296	3	Y	38	39	1			4									
04	3000 X	2485	-0-	-515	-0-			240 34 9	1	2211	3	Y	31	31	1			4									
05	3100 X	2653	-0-	-447	-0-			234 37 9	1	2382	3	Y	34	36	1			2									
COTULLA WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621																											
12	4123 X	3633	-0-	-490	-0-			289 216 9	1	3128	3	Y	196	213	1			9									
01	4123 X	3386	-0-	-737	-0-			268 196 9	1	2922	3	Y	178	172	1			15									
02	3724 X	3297	-0-	-427	-0-			209 345 9	1	2743	3	Y	314	295	1			34									
03	3875 X	3127	-0-	-748	-0-			259 149 9	1	2719	3	Y	135	155	1			14									
04	3600 X	3167	-0-	-433	-0-			296 143 9	1	2728	3	Y	130	131	1			13									
05	3658 X	3176	-0-	-482	-0-			272 140 9	1	2764	3	Y	127	132	1			8									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																								
GATES 11-DR															WELL #: 144H					RRCID -> 274936					COMPL. DATE 09/24/2014					TOTAL DEPTH 8205					PERF. 8508 - 13430				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																				
									AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE																						
12		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-			159 1		1630 3	Y	62			67 1			2																				
01		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-			68 9																														
									141 1		1535 3	Y	66			64 1			4																				
02		1708 N	1603	-0-	-105	-0-			73 9																														
									108 1		1430 3	Y	59			57 1			6																				
03		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-			65 9																														
									165 1		1740 3	Y	71			71 1			6																				
04		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-			78 9																														
									177 1		1633 3	Y	51			53 1			4																				
05		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-			56 9																														
									153 1		1562 3	Y	49			51 1			2																				
									54 9																														

GATES 07-DR															WELL #: 84H					RRCID -> 274939					COMPL. DATE 02/26/2015					TOTAL DEPTH 8139					PERF. 8515 - 13549				
12		4557 X	4255	-0-	-302	-0-			362 1		3705 3	Y	171			183 1			5																				
01		4433 X	4146	-0-	-287	-0-			188 9																														
									333 1		3627 3	Y	169			163 1			11																				
02		4004 X	3698	-0-	-306	-0-			186 9																														
									247 1		3272 3	Y	163			159 1			15																				
03		4433 X	3878	-0-	-555	-0-			179 9																														
									322 1		3393 3	Y	148			153 1			10																				
04		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-			163 9																														
									386 1		3567 3	Y	152			150 1			12																				
05		4247 X	3915	-0-	-332	-0-			167 9																														
									339 1		3452 3	Y	113			119 1			6																				
									124 9																														

GATES 07-DR															WELL #: 86H					RRCID -> 274940					COMPL. DATE 02/27/2015					TOTAL DEPTH 8087					PERF. 8750 - 14682				
12		43 X	43	-0-	-0-	-0-			4 1		39 3	Y	-0-			2 1			1																				
01		12 X	12	-0-	-0-	-0-			1 1		11 3	Y	-0-			1 1			-0-																				
02		140 X	-0-	-0-	-140	-0-						Y	-0-						-0-																				
03		155 X	7	-0-	-148	-0-			1 1		6 3	Y	-0-						-0-																				
04		150 X	7	-0-	-143	-0-			1 1		6 3	Y	-0-						-0-																				
05		31 X	29	-0-	-2	-0-			3 1		26 3	Y	-0-						-0-																				

GATES 07-DR															WELL #: 89H					RRCID -> 274941					COMPL. DATE 02/24/2015					TOTAL DEPTH 8088					PERF. 8568 - 14211				
12		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-			314 1		3213 3	Y	157			168 1			4																				
01		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-			173 9																														
									324 1		3537 3	Y	158			152 1			10																				
02		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-			174 9																														
									183 1		2427 3	Y	131			129 1			12																				
03		2480 X	2310	-0-	-170	-0-			144 9																														
									186 1		1967 3	Y	143			146 1			9																				
04		3660 X	1960	-0-	-1700	-0-			157 9																														
									178 1		1646 3	Y	124			124 1			9																				
05		3782 X	1723	-0-	-2059	-0-			136 9																														
									143 1		1456 3	Y	113			117 1			5																				
									124 9																														

GATES 07-DR															WELL #: 88H					RRCID -> 274959					COMPL. DATE 02/20/2015					TOTAL DEPTH 8094					PERF. 8540 - 14176				
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-			1 1		6 3	Y	-0-						-0-																				
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-			3 1		37 3	Y	-0-						-0-																				
02		7 N	-0-	-0-	-7	-0-						Y	-0-						-0-																				
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-			2 1		16 3	Y	-0-						-0-																				
04		30 N	13	-0-	-17	-0-			1 1		12 3	Y	-0-						-0-																				
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-			1 1		8 3	Y	-0-						-0-																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 43H RRCID -> 275027 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	146 103 9	1	1578	3	Y	94	101	1	6
01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	139 99 9	1	1511	3	Y	90	87	1	9
02	1680 N	1604	-0-	-76	-0-	108 75 9	1	1421	3	Y	68	67	1	10
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	134 80 9	1	1409	3	Y	73	74	1	9
04	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	178 63 9	1	1643	3	Y	57	58	1	8
05	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	169 64 9	1	1719	3	Y	58	60	1	6
COTULLA WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710														
12	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	252 50 9	1	2736	3	Y	45	48	1	3
01	3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	250 59 9	1	2722	3	Y	54	51	1	6
02	2800 N	2827	-0-	27	27	196 64 9	1	2567	3	Y	58	56	1	8
03	3100 N	3722	-0-	622	649	319 57 9	1	3346	3	Y	52	55	1	5
04	3000 N	3398	-0-	398	1047	318 152 9	1	2928	3	Y	138	131	1	12
05	4701 X	3654	-0-	-1047	-0-	313 158 9	1	3183	3	Y	144	146	1	10
COTULLA WELL #: 46H RRCID -> 275029 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 14623														
12	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	233 161 9	1	2530	3	Y	146	161	1	7
01	3069 X	2953	-0-	-116	-0-	236 151 9	1	2566	3	Y	137	132	1	12
02	2772 X	2546	-0-	-226	-0-	170 142 9	1	2234	3	Y	129	125	1	16
03	3069 X	2840	-0-	-229	-0-	232 173 9	1	2435	3	Y	157	158	1	15
04	2850 X	2634	-0-	-216	-0-	244 142 9	1	2248	3	Y	129	130	1	14
05	2945 X	2614	-0-	-331	-0-	222 136 9	1	2256	3	Y	124	128	1	10
COTULLA WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570														
12	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	308 228 9	1	3340	3	Y	207	225	1	8
01	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	273 200 9	1	2973	3	Y	182	177	1	13
02	3696 X	2713	-0-	-983	-0-	177 209 9	1	2327	3	Y	190	183	1	20
03	4092 X	3736	-0-	-356	-0-	305 232 9	1	3199	3	Y	211	215	1	16
04	3960 X	3801	-0-	-159	-0-	351 216 9	1	3234	3	Y	196	196	1	16
05	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	363 199 9	1	3687	3	Y	181	188	1	9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 44H RRCID -> 275251 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 13080														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	185 42 9	1 2009	3	Y	38	43	1		2
01	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	236 73 9	1 2575	3	Y	66	63	1		5
02	1904 N	1776	-0-	-128	-0-	121 74 9	1 1581	3	Y	67	64	1		8
03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	116 141 9	1 1214	3	Y	128	125	1		11
04	2370 N	1815	-0-	-555	-0-	172 62 9	1 1581	3	Y	56	60	1		7
05	1953 N	1817	-0-	-136	-0-	157 65 9	1 1595	3	Y	59	61	1		5
LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 18H RRCID -> 275318 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10084 - 15000														
12	16213 X	12360	-0-	-3853	-0-	1101 9 9	1 11250	3	Y	8	19	1		7
01	13113 X	8860	-0-	-4253	-0-	822 14 9	1 8024	3	Y	13				20
02	11116 X	9516	-0-	-1600	-0-	976 7 9	1 8533	3	Y	6	13	1		13
03	12307 X	4108	-0-	-8199	-0-	457 11 9	1 3640	3	Y	10				23
04	11970 X	11832	-0-	-138	-0-	1015 32 9	1 10785	3	Y	29	26	1		26
05	12369 X	10742	-0-	-1627	-0-	559 8 9	1 10175	3	Y	7	23	1		10
LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 19H RRCID -> 275324 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10124 - 14725														
12	9269 X	7662	-0-	-1607	-0-	679 41 9	1 6942	3	Y	37	21	1		53
01	9269 X	7610	-0-	-1659	-0-	703 47 9	1 6860	3	Y	43				96
02	8260 X	7323	-0-	-937	-0-	745 65 9	1 6513	3	Y	59	107	1		48
03	8525 X	4568	-0-	-3957	-0-	508 19 9	1 4041	3	Y	17				65
04	8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	763 43 9	1 8103	3	Y	39	23	1		81
05	8122 X	7651	-0-	-471	-0-	396 40 9	1 7215	3	Y	36	86	1		31
GATES 07-DR WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762														
12	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	147 212 9	1 1501	3	Y	193	197	1		7
01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	131 109 9	1 1430	3	Y	99	98	1		8
02	1596 N	1480	-0-	-116	-0-	96 110 9	1 1274	3	Y	100	97	1		11
03	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	132 117 9	1 1388	3	Y	106	109	1		8
04	1620 N	1577	-0-	-43	-0-	145 95 9	1 1337	3	Y	86	87	1		7
05	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	142 61 9	1 1444	3	Y	55	59	1		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 12H RRCID -> 275442 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE															
12	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-		343 218	1 9	3505	3	Y	198	213	1			6															
01	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-		322 219	1 9	3515	3	Y	199	192	1			13															
02	3528 X	3387	-0-	-141	-0-		224 199	1 9	2964	3	Y	181	176	1			18															
03	3906 X	3700	-0-	-206	-0-		301 231	1 9	3168	3	Y	210	213	1			15															
04	3930 X	3560	-0-	-370	-0-		329 193	1 9	3038	3	Y	175	176	1			14															
05	4061 X	3814	-0-	-247	-0-		326 167	1 9	3321	3	Y	152	159	1			7															
GATES 07-DR WELL #: 11H RRCID -> 275443 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400																																
12	5425 X	5070	-0-	-355	-0-		428 261	1 9	4381	3	Y	237	256	1			8															
01	5425 X	4981	-0-	-444	-0-		397 249	1 9	4335	3	Y	226	218	1			16															
02	4816 X	4322	-0-	-494	-0-		287 241	1 9	3794	3	Y	219	212	1			23															
03	5332 X	4931	-0-	-401	-0-		404 263	1 9	4264	3	Y	239	244	1			18															
04	5100 X	4764	-0-	-336	-0-		444 226	1 9	4094	3	Y	205	205	1			18															
05	5084 X	4854	-0-	-230	-0-		415 210	1 9	4229	3	Y	191	198	1			11															
GATES 07-DR WELL #: 109H RRCID -> 275444 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8758 - 12109																																
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-		95 1	1 9	977	3	Y	1	3	1			-0-															
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-		63 7	1 9	690	3	Y	6	6	1			-0-															
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-		38 62	1 9	499	3	Y	56	51	1			5															
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-		69 141	1 9	728	3	Y	128	124	1			9															
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-		59 21	1 9	547	3	Y	19	25	1			3															
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-		70	1	717	3	Y	-0-	3	1			-0-															
GATES 07-DR WELL #: 108H RRCID -> 275445 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307																																
12	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-		265 167	1 9	2713	3	Y	152	163	1			6															
01	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-		253 167	1 9	2755	3	Y	152	147	1			11															
02	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-		187 161	1 9	2472	3	Y	146	142	1			15															
03	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-		257 195	1 9	2705	3	Y	177	179	1			13															
04	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-		283 142	1 9	2609	3	Y	129	131	1			11															
05	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-		267 145	1 9	2722	3	Y	132	136	1			7															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 53H RRCID -> 275447 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8591 - 12770														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	193	1	1975	3	Y	146	156	1	5
01	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	161	9	2018	3	Y	126	122	1	9
02	2100 N	2023	-0-	-77	-0-	185	1	1752	3	Y	126	122	1	13
03	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	139	9	1648	3	Y	135	138	1	10
04	2280 N	1899	-0-	-381	-0-	132	1	1598	3	Y	116	116	1	10
05	2232 N	2058	-0-	-174	-0-	139	9	1766	3	Y	108	112	1	6
						156	1							
						149	9							
						173	1							
						128	9							
						173	1							
						119	9							
GATES 07-DR WELL #: 105H RRCID -> 275448 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 13215														
12	2728 X	1874	-0-	-854	-0-	162	1	1656	3	Y	51	53	1	2
01	2604 X	1579	-0-	-1025	-0-	56	9	1382	3	Y	64	62	1	4
02	2212 X	1474	-0-	-738	-0-	127	1	1302	3	Y	67	64	1	7
03	2325 X	2005	-0-	-320	-0-	70	9	1727	3	Y	104	103	1	8
04	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	98	1	1571	3	Y	69	70	1	7
05	1860 X	1735	-0-	-125	-0-	74	9	1508	3	Y	72	75	1	4
						164	1							
						114	9							
						170	1							
						76	9							
						148	1							
						79	9							
GATES 07-DR WELL #: 104H RRCID -> 275450 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118														
12	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	148	1	1514	3	Y	73	78	1	4
01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	80	9	1043	3	Y	163	154	1	13
02	1344 N	1009	-0-	-335	-0-	96	1	875	3	Y	62	66	1	9
03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	179	9	1027	3	Y	69	71	1	7
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	66	1	1315	3	Y	59	59	1	7
05	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	68	9	1240	3	Y	52	54	1	5
						97	1							
						76	9							
						142	1							
						65	9							
						122	1							
						57	9							
GATES 07-DR WELL #: 103H RRCID -> 275452 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8562 - 13596														
12	2675 N	2645	-0-	-30	-0-	228	1	2330	3	Y	79	84	1	4
01	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	87	9	1966	3	Y	83	80	1	7
02	2268 X	2105	-0-	-163	-0-	180	1	1887	3	Y	68	67	1	8
03	2511 X	2208	-0-	-303	-0-	91	9	1944	3	Y	73	74	1	7
04	2430 X	2039	-0-	-391	-0-	143	1	1781	3	Y	59	59	1	7
05	2511 X	2081	-0-	-430	-0-	75	9	1842	3	Y	53	55	1	5
						184	1							
						80	9							
						193	1							
						65	9							
						181	1							
						58	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 155H RRCID -> 275463 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	66 1 43 9	675 3	Y	39	42 1			5	
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	67 1 46 9	729 3	Y	42	40 1			7	
02	756 N	699	-0-	-57	-0-	46 1 44 9	609 3	Y	40	39 1			8	
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	67 1 51 9	706 3	Y	46	47 1			7	
04	810 N	794	-0-	-16	-0-	74 1 41 9	679 3	Y	37	37 1			7	
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	141 1 35 9	1433 3	Y	32	34 1			5	
GATES 11-DR WELL #: 150H RRCID -> 275464 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330														
12	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	182 1 65 9	1866 3	Y	59	64 1			3	
01	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	195 1 70 9	2132 3	Y	64	62 1			5	
02	2016 N	1944	-0-	-72	-0-	132 1 63 9	1749 3	Y	57	55 1			7	
03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	161 1 63 9	1701 3	Y	57	58 1			6	
04	2310 N	1824	-0-	-486	-0-	173 1 56 9	1595 3	Y	51	50 1			7	
05	2139 N	1930	-0-	-209	-0-	168 1 52 9	1710 3	Y	47	49 1			5	
GATES 11-DR WELL #: 154H RRCID -> 275465 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323														
12	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	109 1 39 9	1111 3	Y	35	41 1			4	
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	92 1 14 9	999 3	Y	13	14 1			3	
02	1288 N	657	-0-	-631	-0-	43 1 50 9	564 3	Y	45	42 1			6	
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	59 1 45 9	616 3	Y	41	42 1			5	
04	1080 N	879	-0-	-201	-0-	81 1 46 9	752 3	Y	42	41 1			6	
05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	84 1 18 9	853 3	Y	16	19 1			3	
GATES 11-DR WELL #: 153H RRCID -> 275466 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8647 - 12223														
12	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	153 1 84 9	1567 3	Y	76	82 1			2	
01	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	145 1 75 9	1580 3	Y	68	66 1			4	
02	1848 N	1798	-0-	-50	-0-	121 1 81 9	1596 3	Y	74	72 1			6	
03	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	176 1 83 9	1853 3	Y	75	77 1			4	
04	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	190 1 70 9	1750 3	Y	64	64 1			4	
05	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	198 1 65 9	2016 3	Y	59	61 1			2	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 152H RRCID -> 275467 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8561 - 13053														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2387 X	847	-0-	-1540	-0-	70 57 9	1	720	3	Y	52	59	1	2
01	2356 X	2245	-0-	-111	-0-	180 96 9	1	1969	3	Y	87	83	1	6
02	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	135 88 9	1	1784	3	Y	80	78	1	8
03	2170 X	2048	-0-	-122	-0-	170 85 9	1	1793	3	Y	77	80	1	5
04	2160 N	2032	-0-	-128	-0-	192 73 9	1	1767	3	Y	66	66	1	5
05	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	209 76 9	1	2129	3	Y	69	70	1	4
GATES 11-DR WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083														
12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	103 51 9	1	1054	3	Y	46	53	1	2
01	3100 N	3265	-0-	165	165	267 88 9	1	2910	3	Y	80	77	1	5
02	2800 N	3093	-0-	293	458	212 80 9	1	2801	3	Y	73	71	1	7
03	3100 N	3819	-0-	719	1177	324 85 9	1	3410	3	Y	77	78	1	6
04	4446 X	3269	-0-	-1177	-0-	312 77 9	1	2880	3	Y	70	70	1	6
05	2480 X	2126	-0-	-354	-0-	183 75 9	1	1868	3	Y	68	71	1	3
GATES 07-DR WELL #: 87H RRCID -> 275470 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598														
12	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	224 252 9	1	2296	3	Y	229	243	1	7
01	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	227 265 9	1	2473	3	Y	241	232	1	16
02	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	132 220 9	1	1749	3	Y	200	196	1	20
03	2325 X	389	-0-	-1936	-0-	23 122 9	1	244	3	Y	111	123	1	8
04	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	207 195 9	1	1906	3	Y	177	171	1	14
05	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	243 158 9	1	2475	3	Y	144	151	1	7
GATES 07-DR WELL #: 102H RRCID -> 275512 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8682 - 13115														
12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	140 56 9	1	1427	3	Y	51	53	1	2
01	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	184 65 9	1	2006	3	Y	59	56	1	5
02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	109 43 9	1	1445	3	Y	39	39	1	5
03	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	184 45 9	1	1936	3	Y	41	42	1	4
04	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	203 35 9	1	1870	3	Y	32	33	1	3
05	1674 N	1279	-0-	-395	-0-	111 37 9	1	1131	3	Y	34	35	1	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA																
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 5H RRCID -> 275604 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8604 - 13107																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-		124 94	1 9	1343	3	Y	85	91	1		4
01	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-		168 105	1 9	1828	3	Y	95	91	1		8
02	2100 N	1939	-0-	-161	-0-		131 86	1 9	1722	3	Y	78	76	1		10
03	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-		181 98	1 9	1901	3	Y	89	90	1		9
04	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-		199 95	1 9	1831	3	Y	86	85	1		10
*05	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-		188 86	1 9	1911	3	Y	78	80	1		8
GATES 07-DR																
WELL #: 85H RRCID -> 275628 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8447 - 14641																
12	4898 X	4630	-0-	-268	-0-		396 179	1 9	4055	3	Y	163	176	1		6
01	4898 X	4479	-0-	-419	-0-		360 190	1 9	3929	3	Y	173	167	1		12
02	4256 X	3773	-0-	-483	-0-		252 190	1 9	3331	3	Y	173	167	1		18
03	4712 X	4646	-0-	-66	-0-		384 209	1 9	4053	3	Y	190	193	1		15
04	4530 X	4489	-0-	-41	-0-		422 178	1 9	3889	3	Y	162	162	1		15
05	4619 X	4334	-0-	-285	-0-		379 95	1 9	3860	3	Y	86	95	1		6
COTULLA																
WELL #: 31H RRCID -> 275645 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8509 - 12160																
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-		106 43	1 9	1149	3	Y	39	42	1		3
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-		78 44	1 9	853	3	Y	40	38	1		5
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-		61 44	1 9	799	3	Y	40	39	1		6
03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-		121 25	1 9	1266	3	Y	23	25	1		4
04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-		128 26	1 9	1183	3	Y	24	24	1		4
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-		117 25	1 9	1185	3	Y	23	23	1		4
COTULLA																
WELL #: 75H RRCID -> 275646 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8530 - 14261																
12	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-		387 301	1 9	4201	3	Y	274	292	1		11
01	4185 X	4158	-0-	-27	-0-		328 253	1 9	3577	3	Y	230	223	1		18
02	4536 X	3495	-0-	-1041	-0-		226 304	1 9	2965	3	Y	276	264	1		30
03	5022 X	3781	-0-	-1241	-0-		308 239	1 9	3234	3	Y	217	228	1		19
04	4860 X	3635	-0-	-1225	-0-		338 185	1 9	3112	3	Y	168	171	1		16
05	4898 X	3690	-0-	-1208	-0-		315 179	1 9	3196	3	Y	163	169	1		10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 49H RRCID -> 275647 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8759 - 13200														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2387 X	1997	-0-	-390	-0-	162 74	1 9	1761	3	Y	67	73	1	2
01	2387 X	1893	-0-	-494	-0-	154 62	1 9	1677	3	Y	56	54	1	4
02	1960 X	1723	-0-	-237	-0-	118 63	1 9	1542	3	Y	57	55	1	6
03	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	204 72	1 9	2142	3	Y	65	66	1	5
04	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	219 62	1 9	2017	3	Y	56	56	1	5
05	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	204 52	1 9	2066	3	Y	47	49	1	3
COTULLA WELL #: 50H RRCID -> 275653 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8529 - 13570														
12	3317 X	2845	-0-	-472	-0-	232 100	1 9	2513	3	Y	91	99	1	3
01	3317 X	2732	-0-	-585	-0-	223 83	1 9	2426	3	Y	75	73	1	5
02	2884 X	2437	-0-	-447	-0-	166 98	1 9	2173	3	Y	89	86	1	8
03	3100 X	2648	-0-	-452	-0-	221 105	1 9	2322	3	Y	95	97	1	6
04	2850 X	2545	-0-	-305	-0-	240 89	1 9	2216	3	Y	81	81	1	6
05	2852 X	2590	-0-	-262	-0-	224 87	1 9	2279	3	Y	79	82	1	3
COTULLA WELL #: 32H RRCID -> 275655 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 13387														
12	3441 X	1303	-0-	-2138	-0-	97 158	1 9	1048	3	Y	144	152	1	6
01	1333 X	1186	-0-	-147	-0-	86 163	1 9	937	3	Y	148	142	1	12
02	1204 X	965	-0-	-239	-0-	60 123	1 9	782	3	Y	112	110	1	14
03	1271 X	814	-0-	-457	-0-	64 81	1 9	669	3	Y	74	80	1	8
04	1260 X	888	-0-	-372	-0-	75 123	1 9	690	3	Y	112	109	1	11
05	1302 X	729	-0-	-573	-0-	55 118	1 9	556	3	Y	107	110	1	8
COTULLA WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480														
12	1922 X	718	-0-	-1204	-0-	58 32	1 9	628	3	Y	29	33	1	2
01	1116 X	486	-0-	-630	-0-	38 33	1 9	415	3	Y	30	29	1	3
02	868 X	712	-0-	-156	-0-	46 59	1 9	607	3	Y	54	51	1	6
03	961 X	509	-0-	-452	-0-	39 62	1 9	408	3	Y	56	58	1	4
04	480 N	351	-0-	-129	-0-	31 37	1 9	283	3	Y	34	36	1	2
05	775 N	401	-0-	-374	-0-	33 34	1 9	334	3	Y	31	32	1	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 51H RRCID -> 275728 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 13350														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2914 X	2584	-0-	-330	-0-	209 112 9	1	2263	3	Y	102	113	1	3
01	2914 X	2479	-0-	-435	-0-	200 102 9	1	2177	3	Y	93	90	1	6
02	2436 N	2221	-0-	-215	-0-	150 107 9	1	1964	3	Y	97	94	1	9
03	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	201 114 9	1	2109	3	Y	104	106	1	7
04	2400 N	2026	-0-	-374	-0-	189 91 9	1	1746	3	Y	83	84	1	6
05	2449 N	2190	-0-	-259	-0-	186 117 9	1	1887	3	Y	106	108	1	4
MEADOR 1451 WELL #: 5H RRCID -> 275761 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890														
12	7440 X	6437	-0-	-1003	-0-	570 44 9	1	5823	3	Y	40	47	1	7
01	7130 X	5315	-0-	-1815	-0-	490 37 9	1	4788	3	Y	34	16	1	25
02	6440 X	5957	-0-	-483	-0-	608 36 9	1	5313	3	Y	33	41	1	17
03	7130 X	5545	-0-	-1585	-0-	614 41 9	1	4890	3	Y	37	39	1	15
04	6900 X	5814	-0-	-1086	-0-	496 43 9	1	5275	3	Y	39	25	1	29
05	6603 X	5599	-0-	-1004	-0-	290 19 9	1	5290	3	Y	17	22	1	24
COTULLA WELL #: 30H RRCID -> 275790 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8589 - 13667														
12	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	179 122 9	1	1938	3	Y	111	121	1	4
01	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	195 121 9	1	2122	3	Y	110	106	1	8
02	2212 N	2207	-0-	-5	-0-	148 124 9	1	1935	3	Y	113	110	1	11
03	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	204 141 9	1	2138	3	Y	128	129	1	10
04	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	225 114 9	1	2071	3	Y	104	104	1	10
05	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	215 121 9	1	2179	3	Y	110	113	1	7
COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631														
12	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	164 117 9	1	1777	3	Y	106	110	1	5
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	159 83 9	1	1730	3	Y	75	73	1	7
02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	129 87 9	1	1687	3	Y	79	76	1	10
03	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	208 89 9	1	2183	3	Y	81	83	1	8
04	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	225 78 9	1	2074	3	Y	71	71	1	8
05	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	214 76 9	1	2169	3	Y	69	71	1	6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 54H RRCID -> 275811														
COMPL. DATE 06/28/2014													TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 12635	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	220	1	2249	3	Y	146	157	1	6
01	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	161	9	1872	3	Y	143	138	1	11
02	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	172	1	1894	3	Y	131	128	1	14
03	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	157	9	2111	3	Y	137	140	1	11
04	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	143	1	2056	3	Y	117	117	1	11
05	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	144	9	2190	3	Y	108	113	1	6
						200	1							
						151	9							
						223	1							
						129	9							
						215	1							
						119	9							
COTULLA														
WELL #: 34H RRCID -> 275988														
COMPL. DATE 02/25/2014													TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
GATES 11-DR GU FF														
WELL #: 119H RRCID -> 276075														
COMPL. DATE 03/05/2015													TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750	
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	111	1	1133	3	Y	49	52	1	3
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	54	9	621	3	Y	47	46	1	4
02	728 N	487	-0-	-241	-0-	57	1	404	3	Y	48	47	1	5
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	52	9	624	3	Y	62	62	1	5
04	720 N	700	-0-	-20	-0-	30	1	583	3	Y	49	50	1	4
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	53	9	569	3	Y	43	45	1	2
						59	1							
						68	9							
						63	1							
						54	9							
						56	1							
						47	9							
GATES 11-DR GU GG														
WELL #: 120H RRCID -> 276076														
COMPL. DATE 03/09/2015													TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206	
12	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	167	1	1711	3	Y	91	97	1	3
01	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	100	9	2209	3	Y	85	82	1	6
02	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	202	1	1886	3	Y	79	77	1	8
03	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	94	9	1659	3	Y	92	93	1	7
04	2310 N	1831	-0-	-479	-0-	142	1	1575	3	Y	77	78	1	6
05	2356 N	1978	-0-	-378	-0-	87	9	1730	3	Y	71	74	1	3
						157	1							
						101	9							
						171	1							
						85	9							
						170	1							
						78	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR GU HH															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
12	3534 X	2897	-0-	-637	-0-	248	1	2541	3	Y	98	107	1			5																
01	3534 X	3220	-0-	-314	-0-	108	1	2836	3	Y	113	109	1			9																
02	3136 X	3009	-0-	-127	-0-	260	1	2685	3	Y	110	106	1			13																
03	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	124	1	3019	3	Y	126	128	1			11																
04	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	203	1	2881	3	Y	101	101	1			11																
05	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	121	1	3005	3	Y	93	98	1			6																
						286	1																									
						139	1																									
						312	1																									
						111	1																									
						295	1																									
						102	1																									
							9																									

GATES 11-DR															WELL #: 127H	RRCID -> 276091	COMPL. DATE 04/09/2015	TOTAL DEPTH 8110	PERF. 8405 - 13597													
12	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	203	1	2081	3	Y	35	37	1			2																
01	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	39	1	2130	3	Y	48	46	1			4																
02	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	195	1	1956	3	Y	45	44	1			5																
03	3093 N	3093	-0-	-0-	-0-	53	1	2786	3	Y	39	41	1			3																
04	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	148	1	2571	3	Y	36	36	1			3																
05	3100 N	3105	-0-	5	5	50	1	2741	3	Y	86	85	1			4																
						264	1																									
						43	1																									
						279	1																									
						40	1																									
						269	1																									
						95	1																									
							9																									

GATES 11-DR															WELL #: 125H	RRCID -> 276253	COMPL. DATE 04/07/2015	TOTAL DEPTH 8164	PERF. 8295 - 11153													
12	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	145	1	1481	3	Y	48	51	1			1																
01	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	53	1	1408	3	Y	36	36	1			1																
02	1540 N	1413	-0-	-127	-0-	129	1	1247	3	Y	65	60	1			6																
03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	40	1	1352	3	Y	53	55	1			4																
04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	94	1	1353	3	Y	71	69	1			6																
05	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	72	1	1460	3	Y	45	49	1			2																
						128	1																									
						58	1																									
						147	1																									
						78	1																									
						143	1																									
						50	1																									
							9																									

GATES 11-DR															WELL #: 172H	RRCID -> 276254	COMPL. DATE 09/13/2014	TOTAL DEPTH 8147	PERF. 8398 - 12824													
12	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	140	1	1430	3	Y	75	82	1			3																
01	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	83	1	1284	3	Y	73	71	1			5																
02	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	118	1	1368	3	Y	80	77	1			8																
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	80	1	1366	3	Y	80	83	1			5																
04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	103	1	1476	3	Y	72	72	1			5																
05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	88	1	1431	3	Y	64	66	1			3																
						130	1																									
						88	1																									
						160	1																									
						79	1																									
						140	1																									
						70	1																									
							9																									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 171H RRCID -> 276255 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8385 - 12818														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	71 1	730 3	Y		128	131 1			7
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	141 9	740 3	Y		105	102 1			10
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	68 1	851 3	Y		70	70 1			10
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	116 9	830 3	Y		77	78 1			9
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	64 1	789 3	Y		78	77 1			10
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	77 9	904 3	Y		107	108 1			9
						79 1								
						85 9								
						86 1								
						86 9								
						89 1								
						118 9								
GATES 11-DR WELL #: 183H RRCID -> 276256 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8307 - 12358														
12	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	157 1	1609 3	Y		104	112 1			3
01	1829 X	1683	-0-	-146	-0-	114 9	1458 3	Y		83	81 1			5
02	2548 X	1858	-0-	-690	-0-	134 1	1622 3	Y		103	99 1			9
03	2821 X	2768	-0-	-53	-0-	91 9	2414 3	Y		114	115 1			8
04	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	123 1	2338 3	Y		133	131 1			10
05	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	113 9	2070 3	Y		119	124 1			5
						229 1								
						125 9								
						253 1								
						146 9								
						203 1								
						131 9								
GATES 11-DR WELL #: 126H RRCID -> 276257 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8423 - 12738														
12	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	215 1	2204 3	Y		75	81 1			6
01	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	83 9	2159 3	Y		80	77 1			9
02	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	198 1	1932 3	Y		71	70 1			10
03	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	88 9	2107 3	Y		85	86 1			9
04	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	146 1	2032 3	Y		68	69 1			8
05	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	78 9	2133 3	Y		61	64 1			5
						200 1								
						94 9								
						220 1								
						75 9								
						209 1								
						67 9								
GATES 11-DR WELL #: 129H RRCID -> 276328 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8622 - 12514														
12	4464 X	1403	-0-	-3061	-0-	120 1	1230 3	Y		48	56 1			3
01	4464 X	2396	-0-	-2068	-0-	53 9	2119 3	Y		75	71 1			7
02	2912 X	2301	-0-	-611	-0-	194 1	2079 3	Y		59	58 1			8
03	3224 X	1942	-0-	-1282	-0-	83 9	1693 3	Y		80	80 1			8
04	3120 X	2227	-0-	-893	-0-	157 1	1943 3	Y		66	66 1			8
05	2542 X	2326	-0-	-216	-0-	65 9	2056 3	Y		62	65 1			5
						161 1								
						88 9								
						211 1								
						73 9								
						202 1								
						68 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 134H RRCID -> 276341 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8503 - 14515														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	305 101 9	1 3123	3	Y	92	98	1		5
01	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	301 107 9	1 3281	3	Y	97	93	1		9
02	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	222 103 9	1 2937	3	Y	94	91	1		12
03	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	294 112 9	1 3104	3	Y	102	104	1		10
04	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	332 94 9	1 3064	3	Y	85	86	1		9
05	3534 X	3497	-0-	-37	-0-	305 83 9	1 3109	3	Y	75	79	1		5
GATES 11-DR GU EE WELL #: 128H RRCID -> 276352 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8700 - 13133														
12	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	315 94 9	1 3219	3	Y	85	92	1		3
01	3100 N	3480	-0-	380	380	284 94 9	1 3102	3	Y	85	82	1		6
02	3179 X	2799	-0-	-380	-0-	190 98 9	1 2511	3	Y	89	86	1		9
03	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	275 114 9	1 2904	3	Y	104	105	1		8
04	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	275 139 9	1 2538	3	Y	126	123	1		11
05	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	243 252 9	1 2475	3	Y	229	228	1		12
GATES 07-DR WELL #: 187H RRCID -> 276359 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 14015														
12	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	665 642 9	1 6808	3	Y	584	627	1		19
01	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	483 484 9	1 5269	3	Y	440	429	1		30
02	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	476 585 9	1 6301	3	Y	532	510	1		52
03	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	506 363 9	1 5339	3	Y	330	357	1		25
04	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	521 220 9	1 4807	3	Y	200	208	1		17
05	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	465 452 9	1 4734	3	Y	411	408	1		20
GATES 07-DR GU DD WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945														
12	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	265 65 9	1 2708	3	Y	59	63	1		2
01	3100 N	3141	-0-	41	41	251 154 9	1 2736	3	Y	140	132	1		10
02	2380 X	1553	-0-	-827	-0-	104 79 9	1 1370	3	Y	72	73	1		9
03	2635 X	1870	-0-	-765	-0-	144 210 9	1 1516	3	Y	191	185	1		15
04	2550 X	1859	-0-	-691	-0-	171 106 9	1 1582	3	Y	96	101	1		10
05	2635 X	2240	-0-	-395	-0-	191 106 9	1 1943	3	Y	96	100	1		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 130H RRCID -> 276365 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8527 - 13481														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	182 64	1 9	1858	3	Y	58	61	1	3
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	68 24	1 9	738	3	Y	22	23	1	2
02	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	176 112	1 9	2336	3	Y	102	94	1	10
03	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	225 114	1 9	2371	3	Y	104	106	1	8
04	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	228 74	1 9	2104	3	Y	67	69	1	6
05	2728 N	2429	-0-	-299	-0-	211 66	1 9	2152	3	Y	60	63	1	3
GATES 11-DR WELL #: 139H RRCID -> 276381 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8384 - 12640														
12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	82 51	1 9	842	3	Y	46	50	1	2
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	54 45	1 9	584	3	Y	41	40	1	3
02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	68 54	1 9	900	3	Y	49	47	1	5
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	59 51	1 9	626	3	Y	46	48	1	3
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	89 53	1 9	822	3	Y	48	47	1	4
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	137 73	1 9	1399	3	Y	66	67	1	3
GATES 11-DR WELL #: 137H RRCID -> 276382 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8461 - 14396														
12	4061 X	3187	-0-	-874	-0-	274 109	1 9	2804	3	Y	99	107	1	6
01	4061 X	3237	-0-	-824	-0-	263 110	1 9	2864	3	Y	100	96	1	10
02	3640 X	3230	-0-	-410	-0-	219 117	1 9	2894	3	Y	106	102	1	14
03	4030 X	3588	-0-	-442	-0-	300 131	1 9	3157	3	Y	119	121	1	12
04	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	335 111	1 9	3088	3	Y	101	101	1	12
05	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	326 107	1 9	3324	3	Y	97	101	1	8
GATES 11-DR WELL #: 182H RRCID -> 276383 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8312 - 13875														
12	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	199 122	1 9	2034	3	Y	111	118	1	4
01	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	174 84	1 9	1904	3	Y	76	75	1	5
02	1288 N	1217	-0-	-71	-0-	84 15	1 9	1118	3	Y	14	17	1	2
03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	139 84	1 9	1461	3	Y	76	73	1	5
04	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	143 89	1 9	1321	3	Y	81	80	1	6
05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	134 86	1 9	1367	3	Y	78	80	1	4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 135H RRCID -> 276397 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8429 - 14365														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	110 1	1124 3	Y	27	32 1				2
01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	30 9	877 3	Y	18	18 1				2
02	2296 N	1112	-0-	-1184	-0-	80 1	997 3	Y	36	33 1				5
03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	20 9	1342 3	Y	34	34 1				5
04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	75 1	905 3	Y	29	29 1				5
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	40 9	1228 3	Y	19	20 1				4
						127 1								
						37 9								
						98 1								
						32 9								
						121 1								
						21 9								
GATES 11-DR WELL #: 136H RRCID -> 276407 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8561 - 14100														
12	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	318 1	3255 3	Y	38	44 1				1
01	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	42 9	3499 3	Y	17	17 1				1
02	3752 X	903	-0-	-2849	-0-	321 1	830 3	Y	9	9 1				1
03	4154 X	1614	-0-	-2540	-0-	19 9	1454 3	Y	20	20 1				1
04	4020 X	862	-0-	-3158	-0-	63 1	774 3	Y	4	5 1				-0-
05	3844 X	562	-0-	-3282	-0-	10 9	511 3	Y	1	1 1				-0-
						138 1								
						22 9								
						84 1								
						4 9								
						50 1								
						1 9								
GATES 11-DR WELL #: 138H RRCID -> 276408 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8362 - 14813														
12	3317 X	3222	-0-	-95	-0-	279 1	2853 3	Y	82	88 1				3
01	3348 X	3010	-0-	-338	-0-	90 9	2663 3	Y	94	90 1				7
02	3024 X	2613	-0-	-411	-0-	244 1	2348 3	Y	80	78 1				9
03	3224 X	3100	-0-	-124	-0-	103 9	2731 3	Y	100	101 1				8
04	3120 X	3079	-0-	-41	-0-	177 1	2686 3	Y	93	92 1				9
05	3224 X	3202	-0-	-22	-0-	88 9	2840 3	Y	75	79 1				5
						259 1								
						110 9								
						291 1								
						102 9								
						279 1								
						83 9								
GATES 07-DR WELL #: 90H RRCID -> 276712 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8456 - 12168														
12	3906 X	2720	-0-	-1186	-0-	234 1	2392 3	Y	85	91 1				3
01	3968 X	3118	-0-	-850	-0-	94 9	2762 3	Y	94	91 1				6
02	3584 X	2840	-0-	-744	-0-	253 1	2556 3	Y	83	81 1				8
03	3689 X	3165	-0-	-524	-0-	103 9	2805 3	Y	85	87 1				6
04	3360 X	3173	-0-	-187	-0-	193 1	2795 3	Y	68	68 1				6
05	3131 X	2945	-0-	-186	-0-	91 9	2635 3	Y	46	50 1				2
						266 1								
						94 9								
						303 1								
						75 9								
						259 1								
						51 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 184H RRCID -> 276718 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8578 - 11815									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE									
12		3534 X	2827	-0-	-707	-0-	245 79 9	1	2503	3	Y	72	83 1	4									
01		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	250 100 9	1	2722	3	Y	91	88 1	7									
02		2912 X	2462	-0-	-450	-0-	166 98 9	1	2198	3	Y	89	86 1	10									
03		3224 X	2687	-0-	-537	-0-	223 108 9	1	2356	3	Y	98	100 1	8									
04		3120 X	2497	-0-	-623	-0-	236 84 9	1	2177	3	Y	76	77 1	7									
05		3069 X	1011	-0-	-2058	-0-	84 68 9	1	859	3	Y	62	65 1	4									
GATES 07-DR														WELL #: 185H RRCID -> 276720 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8476 - 12544									
12		3534 X	3058	-0-	-476	-0-	261 127 9	1	2670	3	Y	115	124 1	3									
01		3534 X	2701	-0-	-833	-0-	217 122 9	1	2362	3	Y	111	107 1	7									
02		2884 X	2690	-0-	-194	-0-	180 123 9	1	2387	3	Y	112	108 1	11									
03		3193 X	3156	-0-	-37	-0-	261 141 9	1	2754	3	Y	128	129 1	10									
04		3090 X	2809	-0-	-281	-0-	265 101 9	1	2443	3	Y	92	95 1	7									
05		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	294 79 9	1	2995	3	Y	72	76 1	3									
GATES 07-DR														WELL #: 186H RRCID -> 276721 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8520 - 13104									
12		4495 X	2923	-0-	-1572	-0-	256 44 9	1	2623	3	Y	40	45 1	1									
01		4495 X	3420	-0-	-1075	-0-	284 42 9	1	3094	3	Y	38	37 1	2									
02		4060 X	2074	-0-	-1986	-0-	142 53 9	1	1879	3	Y	48	46 1	4									
03		4495 X	2893	-0-	-1602	-0-	248 34 9	1	2611	3	Y	31	33 1	2									
04		3300 X	2954	-0-	-346	-0-	285 40 9	1	2629	3	Y	36	36 1	2									
05		3410 X	2094	-0-	-1316	-0-	148 437 9	1	1509	3	Y	397	380 1	19									
GATES 07-DR														WELL #: 107H RRCID -> 276810 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8553 - 12738									
12		3751 X	3216	-0-	-535	-0-	277 110 9	1	2829	3	Y	100	109 1	4									
01		3720 X	3561	-0-	-159	-0-	288 128 9	1	3145	3	Y	116	111 1	9									
02		3556 X	3075	-0-	-481	-0-	208 112 9	1	2755	3	Y	102	99 1	12									
03		3937 X	2573	-0-	-1364	-0-	211 135 9	1	2227	3	Y	123	125 1	10									
04		3810 X	3459	-0-	-351	-0-	327 112 9	1	3020	3	Y	102	103 1	9									
05		3565 X	2878	-0-	-687	-0-	249 88 9	1	2541	3	Y	80	85 1	4									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 13H RRCID -> 276814 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8785 - 12665														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2728 X	2584	-0-	-144	-0-	226 41 9	1 2317	3	Y	37	39	1		2
01	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	213 61 9	1 2326	3	Y	55	53	1		4
02	2464 N	2032	-0-	-432	-0-	141 20 9	1 1871	3	Y	18	21	1		1
03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	181 3 9	1 1906	3	Y	3	4	1		-0-
04	2520 N	2162	-0-	-358	-0-	210 17 9	1 1935	3	Y	15	14	1		1
05	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	210 24 9	1 2136	3	Y	22	22	1		1
GATES 07-DR WELL #: 14H RRCID -> 276815 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8683 - 12215														
12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	119 64 9	1 1219	3	Y	58	59	1		2
01	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	171 59 9	1 1866	3	Y	54	51	1		5
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	106 47 9	1 1408	3	Y	43	42	1		6
03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	159 69 9	1 1673	3	Y	63	63	1		6
04	1980 N	1978	-0-	-2	-0-	187 67 9	1 1724	3	Y	61	61	1		6
05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	165 51 9	1 1685	3	Y	46	49	1		3
GATES 07-DR WELL #: 15H RRCID -> 276841 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8655 - 12640														
12	2914 X	2157	-0-	-757	-0-	163 329 9	1 1665	3	Y	299	328	1		10
01	2573 X	2034	-0-	-539	-0-	141 353 9	1 1540	3	Y	321	309	1		22
02	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	119 421 9	1 1574	3	Y	383	367	1		38
03	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	169 471 9	1 1781	3	Y	428	434	1		32
04	2130 X	1989	-0-	-141	-0-	173 215 9	1 1601	3	Y	195	209	1		18
05	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	197 166 9	1 2005	3	Y	151	160	1		9
GATES 07-DR GU CC WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835														
12	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	187 72 9	1 1908	3	Y	65	70	1		23
01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	150 52 9	1 1636	3	Y	47	45	1		25
02	1932 N	1489	-0-	-443	-0-	101 50 9	1 1338	3	Y	45	44	1		26
03	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	189 78 9	1 1992	3	Y	71	70	1		27
04	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	215 65 9	1 1986	3	Y	59	59	1		27
05	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	204 59 9	1 2083	3	Y	54	57	1		24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	338 109 9	1	3665	3	Y	99	105	1	3
01	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	277 122 9	1	3016	3	Y	111	106	1	8
02	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	217 94 9	1	2844	3	Y	85	84	1	9
03	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	231 114 9	1	2429	3	Y	104	106	1	7
04	2400 X	2058	-0-	-342	-0-	193 88 9	1	1777	3	Y	80	81	1	6
05	2480 X	1939	-0-	-541	-0-	166 86 9	1	1687	3	Y	78	81	1	3
COTULLA WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725														
12	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	273 44 9	1	2964	3	Y	40	42	1	-0-
01	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	278 48 9	1	3027	3	Y	44	42	1	2
02	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	210 45 9	1	2753	3	Y	41	39	1	4
03	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	236 66 9	1	2475	3	Y	60	60	1	4
04	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	248 41 9	1	2284	3	Y	37	39	1	2
*05	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	224 62 9	1	2271	3	Y	56	56	1	2
COTULLA WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527														
12	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	656 103 9	1	7110	3	Y	94	101	1	2
01	7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	648 88 9	1	7054	3	Y	80	78	1	4
02	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	481 77 9	1	6304	3	Y	70	68	1	6
03	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	670 88 9	1	7038	3	Y	80	81	1	5
04	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	735 87 9	1	6767	3	Y	79	78	1	6
05	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	677 94 9	1	6872	3	Y	85	87	1	4
COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 277844 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016														
12	3255 X	2487	-0-	-768	-0-	203 79 9	1	2205	3	Y	72	77	1	2
01	3689 X	2488	-0-	-1201	-0-	203 75 9	1	2210	3	Y	68	67	1	3
02	3332 X	2147	-0-	-1185	-0-	147 73 9	1	1927	3	Y	66	64	1	5
03	2976 X	1028	-0-	-1948	-0-	81 96 9	1	851	3	Y	87	87	1	5
04	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	252 72 9	1	2320	3	Y	65	67	1	3
05	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	227 65 9	1	2306	3	Y	59	61	1	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 499978															
WELL #: 143H RRCID -> 277935 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8640 - 12481															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	4371 X	4276	-0-	-95	-0-	366	1	3741	3	Y	154	165	1	5	
01	4371 X	3833	-0-	-538	-0-	169	9	306	1	3334	3	Y	175	169	11
02	3948 X	3223	-0-	-725	-0-	193	9	215	1	2853	3	Y	141	138	14
03	4371 X	4021	-0-	-350	-0-	155	9	332	1	3502	3	Y	170	172	12
04	4140 X	3882	-0-	-258	-0-	187	9	364	1	3357	3	Y	146	146	12
05	4278 X	3823	-0-	-455	-0-	161	9	328	1	3339	3	Y	142	147	7
						156	9								
WRIGHT, L. C. WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10997 - 15020															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-			-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	
COTULLA WELL #: 37H RRCID -> 278510 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345															
12	3007 X	2514	-0-	-493	-0-	201	1	2182	3	Y	119	128	1	6	
01	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	131	9	200	1	2179	3	Y	111	107	10
02	2408 X	2134	-0-	-274	-0-	122	9	143	1	1877	3	Y	104	101	13
03	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	114	9	229	1	2400	3	Y	115	117	11
04	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	127	9	284	1	2618	3	Y	90	90	11
05	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	99	9	259	1	2633	3	Y	86	90	7
						95	9								
OWENS 1080 WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300															
12	31734 X	31734	-0-	-0-	-0-	483	1	31250	3	Y	1	13	1	7	
01	29480 X	29480	-0-	-0-	-0-	1	9	371	1	29103	3	Y	5		12
02	25508 X	25219	-0-	-289	-0-	360	1	349	1	24859	3	Y	-0-		12
03	28241 X	27327	-0-	-914	-0-	237	1	26978	3	Y	-0-				12
04	29610 X	18569	-0-	-11041	-0-	643	1	18332	3	Y	-0-				12
05	30698 X	30698	-0-	-0-	-0-	1	9	30054	3	Y	1				13

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 733

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. OWENS 1080				//CONT.// 12018 200 //CONT.// 499978 WELL #:	12H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
						RRCID ->	278518	COMPL.	DATE 01/03/2015	TOTAL	DEPTH	10375	PERF.10859	-	15530			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
12	14756 X	10892	-0-		-3864	-0-		166	1	10726	3	Y	-0-	15	1			-0-
01	14756 X	13372	-0-		-1384	-0-		168	1	13200	3	Y	4					4
								4	9									
02	13328 X	12083	-0-		-1245	-0-		172	1	11911	3	Y	-0-					4
03	16905 X	16905	-0-		-0-	-0-		216	1	16689	3	Y	-0-					4
04	14280 X	12410	-0-		-1870	-0-		158	1	12252	3	Y	-0-					4
05	14963 X	14963	-0-		-0-	-0-		314	1	14649	3	Y	-0-					4
OWENS 1080					WELL #:	13H	RRCID ->	278542	COMPL.	DATE 01/03/2015	TOTAL	DEPTH	10374	PERF.10762	-	15195		
12	27063 X	25515	-0-		-1548	-0-		388	1	25126	3	Y	1	10	1			5
								1	9									
01	25606 X	24652	-0-		-954	-0-		311	1	24337	3	Y	4					9
								4	9									
02	25032 X	21200	-0-		-3832	-0-		303	1	20897	3	Y	-0-					9
03	27714 X	22682	-0-		-5032	-0-		290	1	22392	3	Y	-0-					9
04	24690 X	14590	-0-		-10100	-0-		186	1	14398	3	Y	5					14
								6	9									
05	25513 X	18733	-0-		-6780	-0-		393	1	18339	3	Y	1					15
								1	9									
GATES 11-DR					WELL #:	178H	RRCID ->	278620	COMPL.	DATE 02/27/2015	TOTAL	DEPTH	8330	PERF. 8612	-	13045		
12	5022 X	4426	-0-		-596	-0-		382	1	3910	3	Y	122	134	1			4
								134	9									
01	6231 X	4512	-0-		-1719	-0-		368	1	4010	3	Y	122	118	1			8
								134	9									
02	5628 X	4468	-0-		-1160	-0-		305	1	4039	3	Y	113	110	1			11
								124	9									
03	5983 X	5374	-0-		-609	-0-		451	1	4759	3	Y	149	150	1			10
								164	9									
04	5619 X	5619	-0-		-0-	-0-		535	1	4933	3	Y	137	136	1			11
								151	9									
05	6235 X	6235	-0-		-0-	-0-		546	1	5559	3	Y	118	123	1			6
								130	9									
GATES 11-DR					WELL #:	179H	RRCID ->	278621	COMPL.	DATE 02/27/2015	TOTAL	DEPTH	8346	PERF. 8730	-	12660		
12	7688 X	7458	-0-		-230	-0-		643	1	6578	3	Y	215	228	1			7
								237	9									
01	7905 X	6719	-0-		-1186	-0-		544	1	5934	3	Y	219	211	1			15
								241	9									
02	7140 X	5674	-0-		-1466	-0-		385	1	5102	3	Y	170	168	1			17
								187	9									
03	7874 X	6917	-0-		-957	-0-		580	1	6114	3	Y	203	206	1			14
								223	9									
04	7230 X	6907	-0-		-323	-0-		656	1	6050	3	Y	183	182	1			15
								201	9									
05	7471 X	6984	-0-		-487	-0-		608	1	6191	3	Y	168	175	1			8
								185	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA																					
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313																					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
12	6603 X	5427	-0-	-1176	-0-			444 169	1 9	4814	3	Y	154	167	1			6			
01	6076 X	5050	-0-	-1026	-0-			411 163	1 9	4476	3	Y	148	143	1			11			
02	5488 X	4449	-0-	-1039	-0-			304 155	1 9	3990	3	Y	141	137	1			15			
03	5859 X	5187	-0-	-672	-0-			436 171	1 9	4580	3	Y	155	158	1			12			
04	5400 X	4698	-0-	-702	-0-			447 135	1 9	4116	3	Y	123	124	1			11			
05	5425 X	4575	-0-	-850	-0-			398 138	1 9	4039	3	Y	125	129	1			7			

COTULLA															WELL #:	80H	RRCID -> 278741	COMPL. DATE 04/24/2015	TOTAL DEPTH	8259	PERF. 8504 - 12636
12	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-			394 320	1 9	4270	3	Y	291	318	1			11			
01	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-			386 229	1 9	4208	3	Y	208	204	1			15			
02	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-			289 265	1 9	3795	3	Y	241	232	1			24			
03	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-			442 234	1 9	4647	3	Y	213	221	1			16			
04	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-			523 278	1 9	4818	3	Y	253	247	1			22			
05	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-			486 199	1 9	4940	3	Y	181	192	1			11			

COTULLA															WELL #:	55H	RRCID -> 278743	COMPL. DATE 04/24/2015	TOTAL DEPTH	8369	PERF. 8630 - 12762
12	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-			458 215	1 9	4964	3	Y	195	201	1			7			
01	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-			499 865	1 9	5434	3	Y	786	737	1			56			
02	5068 X	4519	-0-	-549	-0-			302 260	1 9	3957	3	Y	236	263	1			29			
03	5611 X	3818	-0-	-1793	-0-			321 121	1 9	3376	3	Y	110	129	1			10			
04	5430 X	4280	-0-	-1150	-0-			378 417	1 9	3485	3	Y	379	357	1			32			
05	5611 X	4115	-0-	-1496	-0-			328 462	1 9	3325	3	Y	420	427	1			25			

COTULLA															WELL #:	79H	RRCID -> 278744	COMPL. DATE 04/24/2015	TOTAL DEPTH	8249	PERF. 8484 - 12616
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-							Y	145	147	1			5			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	161	155	1			11			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	11	1			-0-			
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-			2	1	25	3	Y	-0-					-0-			
04	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-			166 198	1 9	1528	3	Y	180	165	1			15			
*05	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-			123 228	1 9	1253	3	Y	207	209	1			13			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															//CONT.// 12018 200 //CONT.// 499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
															WELL #: 56H		RRCID -> 278746		COMPL. DATE 04/24/2015		TOTAL DEPTH		8366		PERF. 8883 - 13015	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE					
12		4154 X	2111	-0-	-2043	-0-	173	1	58	9	1880	3	Y	53	59	1				2						
01		2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	172	1	45	9	1874	3	Y	41	40	1				3						
02		2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	141	1	53	9	1846	3	Y	48	46	1				5						
03		1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	168	1	41	9	1762	3	Y	37	39	1				3						
04		2040 X	874	-0-	-1166	-0-	82	1	36	9	756	3	Y	33	33	1				3						
05		2263 X	973	-0-	-1290	-0-	83	1	48	9	842	3	Y	44	44	1				3						

GATES 11-DR						WELL #: 132H		RRCID -> 278747		COMPL. DATE 04/25/2015		TOTAL DEPTH		8225		PERF. 8026 - 12323										
12		7254 X	6830	-0-	-424	-0-	595	1	149	9	6086	3	Y	135	150	1				4						
01		9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	755	1	207	9	8234	3	Y	188	180	1				12						
02		8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	555	1	179	9	7347	3	Y	163	159	1				16						
03		7719 X	6936	-0-	-783	-0-	590	1	124	9	6222	3	Y	113	121	1				8						
04		8610 X	8127	-0-	-483	-0-	781	1	136	9	7210	3	Y	124	123	1				9						
05		8897 X	8579	-0-	-318	-0-	755	1	132	9	7692	3	Y	120	124	1				5						

GATES 11-DR						WELL #: 162H		RRCID -> 278839		COMPL. DATE 11/17/2016		TOTAL DEPTH		8189		PERF. 8736 - 15125										
12		6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	550	1	295	9	5626	3	Y	268	290	1				9						
01		6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	525	1	252	9	5726	3	Y	229	222	1				16						
02		5964 X	5903	-0-	-61	-0-	395	1	281	9	5227	3	Y	255	246	1				25						
03		6603 X	6369	-0-	-234	-0-	525	1	314	9	5530	3	Y	285	289	1				21						
04		6300 X	6273	-0-	-27	-0-	587	1	270	9	5416	3	Y	245	245	1				21						
05		6541 X	6391	-0-	-150	-0-	549	1	250	9	5592	3	Y	227	235	1				13						

COTULLA						WELL #: 7H		RRCID -> 278858		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH		8315		PERF. 8726 - 12804										
12		7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	615	1	153	9	6665	3	Y	139	161	1				8						
01		7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	642	1	234	9	6996	3	Y	213	204	1				17						
02		7028 X	6822	-0-	-206	-0-	464	1	266	9	6092	3	Y	242	232	1				27						
03		7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	659	1	297	9	6925	3	Y	270	274	1				23						
04		7530 X	6886	-0-	-644	-0-	651	1	241	9	5994	3	Y	219	221	1				21						
05		7781 X	6846	-0-	-935	-0-	594	1	223	9	6029	3	Y	203	211	1				13						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	463 323 9	1	5022	3	Y	294	312	1	13
01	5611 X	5522	-0-	-89	-0-	445 229 9	1	4848	3	Y	208	204	1	17
02	5292 X	4786	-0-	-506	-0-	324 218 9	1	4244	3	Y	198	192	1	23
03	5859 X	5021	-0-	-838	-0-	417 222 9	1	4382	3	Y	202	207	1	18
04	5610 X	4936	-0-	-674	-0-	464 197 9	1	4275	3	Y	179	178	1	19
05	5797 X	4248	-0-	-1549	-0-	367 154 9	1	3727	3	Y	140	147	1	12
GATES 11-DR WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8530 - 14081														
12	3813 X	3242	-0-	-571	-0-	275 151 9	1	2816	3	Y	137	146	1	5
01	3999 X	2136	-0-	-1863	-0-	170 114 9	1	1852	3	Y	104	101	1	8
02	3612 X	2494	-0-	-1118	-0-	167 116 9	1	2211	3	Y	105	102	1	11
03	3472 X	2659	-0-	-813	-0-	220 118 9	1	2321	3	Y	107	109	1	9
04	3150 X	2419	-0-	-731	-0-	228 89 9	1	2102	3	Y	81	82	1	8
05	3255 X	2508	-0-	-747	-0-	217 81 9	1	2210	3	Y	74	77	1	5
COTULLA WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283														
12	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	646 289 9	1	7011	3	Y	263	282	1	9
01	9114 X	7699	-0-	-1415	-0-	624 283 9	1	6792	3	Y	257	249	1	17
02	8232 X	6884	-0-	-1348	-0-	468 271 9	1	6145	3	Y	246	239	1	24
03	8556 X	7743	-0-	-813	-0-	648 296 9	1	6799	3	Y	269	274	1	19
04	7680 X	7493	-0-	-187	-0-	709 252 9	1	6532	3	Y	229	229	1	19
05	7936 X	7687	-0-	-249	-0-	667 244 9	1	6776	3	Y	222	229	1	12
GATES 11-DR GU JJ WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088														
12	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	625 199 9	1	6390	3	Y	181	196	1	7
01	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	589 206 9	1	6420	3	Y	187	180	1	14
02	7056 X	6041	-0-	-1015	-0-	411 185 9	1	5445	3	Y	168	164	1	18
03	7812 X	6691	-0-	-1121	-0-	561 216 9	1	5914	3	Y	196	198	1	16
04	7140 X	6495	-0-	-645	-0-	617 183 9	1	5695	3	Y	166	166	1	16
05	7223 X	6496	-0-	-727	-0-	566 165 9	1	5765	3	Y	150	156	1	10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 175H RRCID -> 278923 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8707 - 13140															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE															
12	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-		323 78 9	1	3303	3	Y	71	77	1			2															
01	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-		300 80 9	1	3275	3	Y	73	71	1			4															
02	3080 X	2897	-0-	-183	-0-		198 72 9	1	2627	3	Y	65	63	1			6															
03	3410 X	3052	-0-	-358	-0-		257 85 9	1	2710	3	Y	77	77	1			6															
04	3570 X	3006	-0-	-564	-0-		287 73 9	1	2646	3	Y	66	66	1			6															
05	3689 X	3019	-0-	-670	-0-		263 74 9	1	2682	3	Y	67	69	1			4															
GATES 11-DR																		WELL #: 174H	RRCID -> 278924	COMPL. DATE 03/05/2015	TOTAL DEPTH 8401	PERF. 8630 - 13232										
12	6634 X	5932	-0-	-702	-0-		514 158 9	1	5260	3	Y	144	156	1			7															
01	6634 X	6368	-0-	-266	-0-		520 175 9	1	5673	3	Y	159	153	1			13															
02	6020 X	5504	-0-	-516	-0-		375 165 9	1	4964	3	Y	150	146	1			17															
03	6665 X	5418	-0-	-1247	-0-		456 160 9	1	4802	3	Y	145	149	1			13															
04	6150 X	5388	-0-	-762	-0-		514 135 9	1	4739	3	Y	123	123	1			13															
05	6355 X	5652	-0-	-703	-0-		494 123 9	1	5035	3	Y	112	118	1			7															
GATES 11-DR																		WELL #: 192H	RRCID -> 278926	COMPL. DATE 05/09/2015	TOTAL DEPTH 8046	PERF. 8474 - 11405										
12	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-		231 74 9	1	2364	3	Y	67	73	1			3															
01	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-		212 94 9	1	2309	3	Y	85	82	1			6															
02	2632 X	1981	-0-	-651	-0-		134 68 9	1	1779	3	Y	62	62	1			6															
03	2914 X	2408	-0-	-506	-0-		202 77 9	1	2129	3	Y	70	71	1			5															
04	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-		253 89 9	1	2338	3	Y	81	79	1			7															
05	2666 X	2463	-0-	-203	-0-		205 167 9	1	2091	3	Y	152	151	1			8															
GATES 11-DR																		WELL #: 176H	RRCID -> 278934	COMPL. DATE 03/05/2015	TOTAL DEPTH 8375	PERF. 8735 - 13168										
12	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-		475 133 9	1	4859	3	Y	121	129	1			4															
01	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-		438 132 9	1	4776	3	Y	120	116	1			8															
02	4788 X	4466	-0-	-322	-0-		305 116 9	1	4045	3	Y	105	103	1			10															
03	5301 X	5020	-0-	-281	-0-		423 136 9	1	4461	3	Y	124	125	1			9															
04	5280 X	4944	-0-	-336	-0-		472 116 9	1	4356	3	Y	105	105	1			9															
05	5456 X	4806	-0-	-650	-0-		421 95 9	1	4290	3	Y	86	91	1			4															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR																					
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 177H RRCID -> 278938 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8772 - 13015																					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
12	5084 X	4629	-0-		-455	-0-	404 88 9	1	4137	3	Y	80	88 1				2				
01	5084 X	4258	-0-		-826	-0-	350 92 9	1	3816	3	Y	84	81 1				5				
02	4564 X	3558	-0-		-1006	-0-	244 87 9	1	3227	3	Y	79	77 1				7				
03	5053 X	4111	-0-		-942	-0-	348 91 9	1	3672	3	Y	83	84 1				6				
04	4740 X	3656	-0-		-1084	-0-	349 83 9	1	3224	3	Y	75	75 1				6				
05	4619 X	3714	-0-		-905	-0-	327 62 9	1	3325	3	Y	56	59 1				3				

GATES 11-DR															WELL #:	123H	RRCID -> 278947	COMPL. DATE 05/09/2015	TOTAL DEPTH 8183	PERF. 8446	- 11455
12	5177 X	4043	-0-		-1134	-0-	354 63 9	1	3626	3	Y	57	62 1				3				
01	5177 X	3706	-0-		-1471	-0-	306 66 9	1	3334	3	Y	60	58 1				5				
02	4004 X	3705	-0-		-299	-0-	256 65 9	1	3384	3	Y	59	58 1				6				
03	4433 X	4247	-0-		-186	-0-	363 53 9	1	3831	3	Y	48	50 1				4				
04	3930 X	3751	-0-		-179	-0-	363 41 9	1	3347	3	Y	37	37 1				4				
05	4092 X	3576	-0-		-516	-0-	316 39 9	1	3221	3	Y	35	36 1				3				

GATES 11-DR															WELL #:	124H	RRCID -> 278949	COMPL. DATE 05/10/2015	TOTAL DEPTH 8138	PERF. 8598	- 12621
12	5914 X	5914	-0-		-0-	-0-	519 90 9	1	5305	3	Y	82	89 1				4				
01	5363 X	5219	-0-		-144	-0-	430 101 9	1	4688	3	Y	92	89 1				7				
02	4788 X	4511	-0-		-277	-0-	311 87 9	1	4113	3	Y	79	77 1				9				
03	5301 X	4712	-0-		-589	-0-	400 92 9	1	4220	3	Y	84	86 1				7				
04	5730 X	5028	-0-		-702	-0-	484 81 9	1	4463	3	Y	74	74 1				7				
05	5921 X	4813	-0-		-1108	-0-	423 78 9	1	4312	3	Y	71	74 1				4				

GATES 11-DR															WELL #:	193H	RRCID -> 278952	COMPL. DATE 05/10/2015	TOTAL DEPTH 8053	PERF. 8378	- 11695
12	7033 X	7033	-0-		-0-	-0-	618 96 9	1	6319	3	Y	87	93 1				3				
01	4650 X	4409	-0-		-241	-0-	361 113 9	1	3935	3	Y	103	99 1				7				
02	5824 X	3728	-0-		-2096	-0-	256 78 9	1	3394	3	Y	71	71 1				7				
03	6448 X	4435	-0-		-2013	-0-	375 111 9	1	3949	3	Y	101	101 1				7				
04	6240 X	4006	-0-		-2234	-0-	383 89 9	1	3534	3	Y	81	81 1				7				
05	6448 X	3923	-0-		-2525	-0-	344 78 9	1	3501	3	Y	71	74 1				4				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 122H RRCID -> 278993 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8540 - 11065														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	388 79	1 9	3969	3	Y	72	78	1	4
01	4371 X	4051	-0-	-320	-0-	333 86	1 9	3632	3	Y	78	75	1	7
02	4228 X	3252	-0-	-976	-0-	224 67	1 9	2961	3	Y	61	60	1	8
03	4681 X	3026	-0-	-1655	-0-	256 67	1 9	2703	3	Y	61	62	1	7
04	4290 X	3287	-0-	-1003	-0-	315 64	1 9	2908	3	Y	58	58	1	7
05	4433 X	3093	-0-	-1340	-0-	272 56	1 9	2765	3	Y	51	53	1	5
GATES 07-DR WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 06/17/2024 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8427 - 12758														
12	75671 X	72832	-0-	-2839	-0-	6123 4063	1 9	62646	3	N	3694	4057	1	140
01	75671 X	67672	-0-	-7999	-0-	5380 3609	1 9	58683	3	N	3281	3186	1	235
02	68348 X	57638	-0-	-10710	-0-	3829 3099	1 9	50710	3	N	2817	2757	1	295
03	75671 X	59996	-0-	-15675	-0-	4919 3223	1 9	51854	3	N	2930	2998	1	227
*04	73230 X	54370	-0-	-18860	-0-	5063 2593	1 9	46714	3	N	2357	2373	1	211
*05	72819 X	52094	-0-	-20725	-0-	4442 2408	1 9	45244	3	N	2189	2277	1	123
GATES 07-DR WELL #: 9H RRCID -> 279041 COMPL. DATE 06/17/2024 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8372 - 13143														
12	84542 X	84542	-0-	-0-	-0-	7069 5145	1 9	72328	3	N	4677	5112	1	177
01	79583 X	79583	-0-	-0-	-0-	6221 5507	1 9	67855	3	N	5006	4826	1	357
02	68348 X	66607	-0-	-1741	-0-	4392 4059	1 9	58156	3	N	3690	3653	1	394
03	75671 X	68875	-0-	-6796	-0-	5630 3895	1 9	59350	3	N	3541	3655	1	280
*04	73230 X	63454	-0-	-9776	-0-	5832 3808	1 9	53814	3	N	3462	3436	1	306
*05	75671 X	61563	-0-	-14108	-0-	5207 3321	1 9	53035	3	N	3019	3152	1	173
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATES 07-DR WELL #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14686 X	14686	-0-	-0-	-0-	1277 343	1 9	13066	3	Y	312	332	1	10
01	14446 X	13895	-0-	-551	-0-	1139 336	1 9	12420	3	Y	305	294	1	21
02	12488 X	11899	-0-	-589	-0-	814 305	1 9	10780	3	Y	277	270	1	28
03	13826 X	13499	-0-	-327	-0-	1140 338	1 9	12021	3	Y	307	312	1	23
04	14220 X	13280	-0-	-940	-0-	1269 297	1 9	11714	3	Y	270	270	1	23
05	14694 X	13607	-0-	-1087	-0-	1192 270	1 9	12145	3	Y	245	255	1	13
GATES 11-DR WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130														
12	10540 X	7168	-0-	-3372	-0-	621 189	1 9	6358	3	Y	172	189	1	7
01	10850 X	10203	-0-	-647	-0-	833 288	1 9	9082	3	Y	262	250	1	19
02	9800 X	8313	-0-	-1487	-0-	567 244	1 9	7502	3	Y	222	216	1	25
03	10726 X	9592	-0-	-1134	-0-	807 273	1 9	8512	3	Y	248	252	1	21
04	9870 X	8323	-0-	-1547	-0-	794 198	1 9	7331	3	Y	180	183	1	18
05	10199 X	7539	-0-	-2660	-0-	660 161	1 9	6718	3	Y	146	154	1	10
GATES 07-DR WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A														
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GATES 07-DR WELL #: 203H RRCID -> 279318 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 279604 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390														
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	80 76	1 9	862	3	Y	69	75	1	2
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	72 79	1 9	782	3	Y	72	69	1	5
02	924 N	800	-0-	-124	-0-	52 68	1 9	680	3	Y	62	60	1	7
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	70 76	1 9	740	3	Y	69	70	1	6
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	81 76	1 9	744	3	Y	69	69	1	6
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	75 77	1 9	764	3	Y	70	73	1	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. LONG, A. G. HEIRS 'A'															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
//CONT.// 499978															
WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10070 - 15815															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	9362 X	4911	-0-	-4451	-0-	435 32 9	1	4444	3	Y	29	38	1		20
01	9362 X	7488	-0-	-1874	-0-	690 64 9	1	6734	3	Y	58	37	1		41
02	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	681 55 9	1	5956	3	Y	50	63	1		28
03	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	792 26 9	1	6300	3	Y	24				52
04	7260 X	6120	-0-	-1140	-0-	524 32 9	1	5564	3	Y	29	47	1		34
05	7502 X	6191	-0-	-1311	-0-	321 25 9	1	5845	3	Y	23	16	1		41
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 22H RRCID -> 280747 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 15359															
12	7285 X	4346	-0-	-2939	-0-	384 33 9	1	3929	3	Y	30	43	1		20
01	7254 X	7112	-0-	-142	-0-	655 62 9	1	6395	3	Y	56	37	1		39
02	6244 X	6136	-0-	-108	-0-	624 54 9	1	5458	3	Y	49	63	1		25
03	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	703 31 9	1	5594	3	Y	28				53
04	6870 X	5478	-0-	-1392	-0-	468 39 9	1	4971	3	Y	35	52	1		36
05	7099 X	4448	-0-	-2651	-0-	230 31 9	1	4187	3	Y	28	19	1		45
GATES 11-DR WELL #: 157H RRCID -> 280895 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8507 - 13353															
12	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	421 167 9	1	4306	3	Y	152	164	1		5
01	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	387 166 9	1	4225	3	Y	151	145	1		11
02	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	291 165 9	1	3853	3	Y	150	145	1		16
03	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	406 165 9	1	4282	3	Y	150	154	1		12
04	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	449 150 9	1	4147	3	Y	136	136	1		12
05	4898 X	4821	-0-	-77	-0-	422 97 9	1	4302	3	Y	88	94	1		6
GATES 11-DR WELL #: 156H RRCID -> 280922 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8757 - 14044															
12	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	637 282 9	1	6512	3	Y	256	275	1		9
01	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	605 278 9	1	6596	3	Y	253	245	1		17
02	6748 X	6436	-0-	-312	-0-	438 199 9	1	5799	3	Y	181	179	1		19
03	7471 X	7103	-0-	-368	-0-	598 198 9	1	6307	3	Y	180	185	1		14
04	7230 X	6893	-0-	-337	-0-	653 213 9	1	6027	3	Y	194	192	1		16
05	7471 X	6756	-0-	-715	-0-	587 196 9	1	5973	3	Y	178	185	1		9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																													
GATES 11-DR															WELL #: 164HR RRCID -> 281067 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8515 - 12696																													
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																						
				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																						
12		7812	X	6948	-0-		-864	-0-				593	1	6067	3	Y	262	287	1			11																						
01		8502	X	8502	-0-		-0-	-0-				288	9																															
02		7565	X	7565	-0-		-0-	-0-				685	1	7475	3	Y	311	299	1			23																						
03		8215	X	7893	-0-		-322	-0-				342	9																															
04		8220	X	7513	-0-		-707	-0-				503	1	6666	3	Y	360	345	1			38																						
05		8494	X	7591	-0-		-903	-0-				396	9																															
												649	1	6838	3	Y	369	378	1			29																						
												406	9																															
												703	1	6487	3	Y	294	297	1			26																						
												323	9																															
												661	1	6735	3	Y	177	193	1			10																						
												195	9																															
GATES 11-DR PSA 'B' WELL #: 207H RRCID -> 283477 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8462 - 12668																																												
12		8029	X	7057	-0-		-972	-0-				603	1	6167	3	Y	261	279	1			9																						
01		7595	X	6463	-0-		-1132	-0-				287	9																															
02		7084	X	5697	-0-		-1387	-0-				520	1	5669	3	Y	249	240	1			18																						
03		7843	X	6750	-0-		-1093	-0-				274	9																															
04		6960	X	6619	-0-		-341	-0-				383	1	5065	3	Y	226	220	1			24																						
05		7068	X	6835	-0-		-233	-0-				249	9																															
												561	1	5913	3	Y	251	255	1			20																						
												276	9																															
												624	1	5756	3	Y	217	217	1			20																						
												239	9																															
												592	1	6032	3	Y	192	201	1			11																						
												211	9																															
GATES 11-DR PSA 'A' WELL #: 206H RRCID -> 283538 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8425 - 13153																																												
12		7719	X	7034	-0-		-685	-0-				603	1	6169	3	Y	238	252	1			7																						
01		6975	X	6741	-0-		-234	-0-				262	9																															
02		7672	X	6112	-0-		-1560	-0-				543	1	5925	3	Y	248	238	1			17																						
03		8494	X	6792	-0-		-1702	-0-				273	9																															
04		6810	X	5947	-0-		-863	-0-				410	1	5431	3	Y	246	238	1			25																						
05		7037	X	5631	-0-		-1406	-0-				271	9																															
												564	1	5941	3	Y	261	267	1			19																						
												287	9																															
												563	1	5197	3	Y	170	174	1			15																						
												187	9																															
												491	1	4996	3	Y	131	139	1			7																						
												144	9																															
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 23H RRCID -> 293042 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 10216 - 15076																																												
12		22258	X	17273	-0-		-4985	-0-				1504	1	15372	3	Y	361	328	1			66																						
01		20367	X	17664	-0-		-2703	-0-				397	9																															
02		18228	X	16627	-0-		-1601	-0-				1617	1	15784	3	Y	239	282	1			23																						
03		18197	X	17170	-0-		-1027	-0-				263	9																															
04		17610	X	16168	-0-		-1442	-0-				1686	1	14740	3	Y	183	191	1			15																						
05		18414	X	15836	-0-		-2578	-0-				201	9																															
												1903	1	15147	3	Y	109	112	1			12																						
												120	9																															
												1368	1	14538	3	Y	238	205	1			45																						
												262	9																															
												822	1	14971	3	Y	39	79	1			5																						
												43	9																															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. LONG, A. G. HEIRS 'A'														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 499978														
WELL #: 24H RRCID -> 293043 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10203 - 15059														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	19561 X	14481	-0-	-5080	-0-	1262 1	12900 3	Y	290	272 1				57
01	16926 X	14840	-0-	-2086	-0-	319 9								
02	15288 X	12235	-0-	-3053	-0-	1356 1	13234 3	Y	227	260 1				24
03	16926 X	14039	-0-	-2887	-0-	250 9								
04	14970 X	12616	-0-	-2354	-0-	1236 1	10800 3	Y	181	186 1				19
05	14849 X	14613	-0-	-236	-0-	199 9								
						1545 1	12297 3	Y	179	175 1				23
						197 9								
						1072 1	11393 3	Y	137	129 1				31
						151 9								
						756 1	13773 3	Y	76	99 1				8
						84 9								
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 25H RRCID -> 293044 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10320 - 15178														
12	23188 X	19268	-0-	-3920	-0-	1701 1	17389 3	Y	162	184 1				38
01	20460 X	19392	-0-	-1068	-0-	178 9								
02	18480 X	15696	-0-	-2784	-0-	1773 1	17308 3	Y	283	295 1				26
03	19964 X	16810	-0-	-3154	-0-	311 9								
04	18780 X	14990	-0-	-3790	-0-	1592 1	13910 3	Y	176	185 1				17
05	19406 X	15071	-0-	-4335	-0-	194 9								
						1863 1	14824 3	Y	112	115 1				14
						123 9								
						1276 1	13554 3	Y	145	130 1				29
						160 9								
						780 1	14210 3	Y	74	96 1				7
						81 9								
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 26H RRCID -> 293045 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9753 PERF.10609 - 15467														
12	20522 X	16263	-0-	-4259	-0-	1425 1	14561 3	Y	252	253 1				47
01	18383 X	17313	-0-	-1070	-0-	277 9								
02	16604 X	13862	-0-	-2742	-0-	1577 1	15395 3	Y	310	333 1				24
03	18352 X	15383	-0-	-2969	-0-	341 9								
04	16740 X	14552	-0-	-2188	-0-	1399 1	12228 3	Y	214	223 1				15
05	17298 X	16271	-0-	-1027	-0-	235 9								
						1694 1	13485 3	Y	185	183 1				17
						204 9								
						1236 1	13137 3	Y	163	150 1				30
						179 9								
						821 1	14956 3	Y	449	454 1				25
						494 9								
LONG, A. G. HEIRS GU C WELL #: 27H RRCID -> 293046 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10179 - 16336														
12	34193 X	28040	-0-	-6153	-0-	2485 1	25395 3	Y	145	144 1				32
01	30194 X	27611	-0-	-2583	-0-	160 9								
02	27272 X	23827	-0-	-3445	-0-	2551 1	24906 3	Y	140	156 1				16
03	29202 X	26170	-0-	-3032	-0-	154 9								
04	27150 X	24994	-0-	-2156	-0-	2435 1	21287 3	Y	95	100 1				11
05	28055 X	25002	-0-	-3053	-0-	105 9								
						2897 1	23056 3	Y	197	185 1				23
						217 9								
						2127 1	22596 3	Y	246	219 1				50
						271 9								
						1296 1	23595 3	Y	101	141 1				10
						111 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LIGHTNING OIL COMPANY CUTLASS WEST A													CNTY: DIMMIT									
//CONT.// 12018 200 500600 NON-ASSOCIATED													CAPACITY									
WELL #: 2 RRCID -> 272949													COMPL. DATE 12/18/2013									
TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790																						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
12	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-				79 1			N	89						173			
01	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-				98 9							1 8			221			
02	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-				79 1			N	49									
03	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-				54 9													
04	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-				74 1			N	34			175 1		1 8	79			
05	4681 X	2617	-0-	-2064	-0-				37 9													
									79 1			N	64			1 8			142			
									70 9													
									76 1			N	95						237			
									105 9													
									79 1			N	-0-			147 1		28 7	62			
CUTLASS WEST A													WELL #: 1 RRCID -> 274656					COMPL. DATE 05/10/2013				
TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833																						
12	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-				79 1			N	100			176 1			33			
01	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-				110 9													
02	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-				79 1			N	48			3 8			78			
03	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-				53 9													
04	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-				74 1			N	73			1 8			150			
05	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-				80 9													
									79 1			N	37						187			
									41 9													
									76 1			N	66			184 1		2 8	67			
									73 9													
									79 1			N	38						105			
									42 9													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC BRISCOE-MCKNIGHT													521544 WELL #: 2401H RRCID -> 265726					COMPL. DATE 05/18/2011				
TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465																						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
BRISCOE-MCKNIGHT													WELL #: 5972XH RRCID -> 272273					COMPL. DATE 04/16/2011				
TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459																						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
ROSEWOOD RESOURCES, INC. TRES RAMAS EF													728874 WELL #: B 2H RRCID -> 295702					COMPL. DATE 10/23/2023				
TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8156 - 19533																						
12	49468 X	49468	-0-	-0-	-0-				766 1			Y	7459			7526 1			92			
01	48385 X	48385	-0-	-0-	-0-				8205 9													
02	45635 X	45635	-0-	-0-	-0-				681 1			Y	6817			6813 1			96			
03	51018 X	51018	-0-	-0-	-0-				7499 9													
04	52727 X	52727	-0-	-0-	-0-				595 1			Y	6102			6113 1			85			
*05	49310 X	49310	-0-	-0-	-0-				6712 9													
									673 1			Y	5893			5895 1			83			
									6482 9													
									707 1			Y	5558			5566 1			75			
									6114 9													
									757 1			Y	5207			5106 1			176			
									5728 9													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) ROSEWOOD RESOURCES, INC. TRES RAMAS EF														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 728874 WELL #: B 3H RRCID -> 295830 COMPL. DATE 10/24/2023 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8396 - 19773														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	58218 X	50779	-0-	-7439	-0-	854 5052	1 9	44873	3	Y	4593	4636	1	56
01	58218 X	49812	-0-	-8406	-0-	755 4747	1 9	44310	3	Y	4315	4310	1	61
02	52584 X	45335	-0-	-7249	-0-	643 4039	1 9	40653	3	Y	3672	3682	1	51
03	58218 X	52930	-0-	-5288	-0-	732 3650	1 9	48548	3	Y	3318	3322	1	47
04	54630 X	53390	-0-	-1240	-0-	774 3201	1 9	49415	3	Y	2910	2918	1	39
05	50778 X	50359	-0-	-419	-0-	807 2902	1 9	46650	3	Y	2638	2588	1	89
TRES RAMAS EF WELL #: B 1H RRCID -> 296166 COMPL. DATE 10/22/2023 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8459 - 19836														
12	47182 X	35351	-0-	-11831	-0-	591 3519	1 9	31241	3	Y	3199	3231	1	39
01	47182 X	35952	-0-	-11230	-0-	541 3440	1 9	31971	3	Y	3127	3122	1	44
02	42616 X	34368	-0-	-8248	-0-	487 2928	1 9	30953	3	Y	2662	2669	1	37
03	42470 X	39426	-0-	-3044	-0-	544 2555	1 9	36327	3	Y	2323	2327	1	33
04	39600 X	38466	-0-	-1134	-0-	559 2275	1 9	35632	3	Y	2068	2073	1	28
05	38037 X	35584	-0-	-2453	-0-	568 2057	1 9	32959	3	Y	1870	1835	1	63
TRES RAMAS EF WELL #: A 3H RRCID -> 296265 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8389 - 19766														
12	58900 X	38731	-0-	-20169	-0-	661 3039	1 9	35031	3	Y	2763	2793	1	34
01	55552 X	35399	-0-	-20153	-0-	543 2773	1 9	32083	3	Y	2521	2520	1	35
02	41552 X	32564	-0-	-8988	-0-	470 2288	1 9	29806	3	Y	2080	2086	1	29
03	46004 X	35708	-0-	-10296	-0-	499 2094	1 9	33115	3	Y	1904	1906	1	27
04	44520 X	37706	-0-	-6814	-0-	552 1957	1 9	35197	3	Y	1779	1782	1	24
05	38719 X	35889	-0-	-2830	-0-	571 1745	1 9	33573	3	Y	1586	1556	1	54
TRES RAMAS EF WELL #: C 2H RRCID -> 296376 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8394 - 19771														
12	70091 X	62170	-0-	-7921	-0-	1025 6789	1 9	54356	3	Y	6172	6227	1	76
01	59548 X	59548	-0-	-0-	-0-	877 6757	1 9	51914	3	Y	6143	6133	1	86
02	61236 X	54303	-0-	-6933	-0-	750 5553	1 9	48000	3	Y	5048	5063	1	71
03	67797 X	65863	-0-	-1934	-0-	901 5345	1 9	59617	3	Y	4859	4861	1	69
04	65610 X	63699	-0-	-1911	-0-	883 4688	1 9	58128	3	Y	4262	4274	1	57
05	62155 X	60789	-0-	-1366	-0-	948 4545	1 9	55296	3	Y	4132	4049	1	140

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) ROSEWOOD RESOURCES, INC. TRES RAMAS EF														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 728874 WELL #: A 1H RRCID -> 296393 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8457 - 19834														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
12	64542 X	47773	-0-	-16769	-0-	817	1	43358	3	Y	3271	3304	1	40
01	42807 X	42807	-0-	-0-	-0-	3598	9	659	1	39006	3	Y	2856	2856
02	51212 X	36225	-0-	-14987	-0-	3142	9	521	1	33155	3	Y	2317	2324
03	56699 X	39218	-0-	-17481	-0-	2549	9	538	1	36077	3	Y	2366	2366
04	51090 X	43642	-0-	-7448	-0-	2603	9	617	1	40450	3	Y	2341	2343
05	47771 X	40534	-0-	-7237	-0-	2575	9	644	1	37692	3	Y	1998	1961
						2198	9							68
TRES RAMAS EF WELL #: A 2H RRCID -> 296401 COMPL. DATE 10/19/2023 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8182 - 19559														
12	46934 X	46934	-0-	-0-	-0-	791	1	41773	3	Y	3973	4011	1	49
01	40961 X	40961	-0-	-0-	-0-	4370	9	617	1	36367	3	Y	3615	3613
02	42840 X	35020	-0-	-7820	-0-	3977	9	489	1	31131	3	Y	3091	3099
03	47430 X	36877	-0-	-10553	-0-	3400	9	498	1	32643	3	Y	3396	3391
04	45900 X	39844	-0-	-6056	-0-	3736	9	564	1	35945	3	Y	3032	3039
05	46934 X	33583	-0-	-13351	-0-	3335	9	514	1	29736	3	Y	3030	2971
						3333	9							100
TRES RAMAS EF WELL #: C 1H RRCID -> 296554 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8388 - 19765														
12	72633 X	46764	-0-	-25869	-0-	770	1	41295	3	Y	4272	4311	1	53
01	45232 X	45232	-0-	-0-	-0-	4699	9	669	1	40083	3	Y	4073	4069
02	51380 X	43305	-0-	-8075	-0-	4480	9	600	1	38772	3	Y	3575	3582
03	55862 X	50025	-0-	-5837	-0-	3933	9	692	1	45758	3	Y	3250	3254
04	50670 X	49131	-0-	-1539	-0-	3575	9	701	1	45353	3	Y	2797	2805
05	47957 X	46455	-0-	-1502	-0-	3077	9	738	1	42814	3	Y	2639	2588
						2903	9							89
TRES RAMAS EF 2 WELL #: F 3H RRCID -> 298279 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8410 - 20813														
12	90490 X	90490	-0-	-0-	-0-	1411	1	77027	3	Y	10956	10871	1	132
01	110972 X	110972	-0-	-0-	-0-	12052	9	1571	1	95892	3	Y	12281	12240
02	101575 X	101575	-0-	-0-	-0-	13509	9	1344	1	88827	3	Y	10367	10395
03	104273 X	104273	-0-	-0-	-0-	11404	9	1342	1	91219	3	Y	10647	10641
04	95594 X	95594	-0-	-0-	-0-	11712	9	1314	1	83562	3	Y	9744	9763
*05	88600 X	88600	-0-	-0-	-0-	10718	9	1397	1	77577	3	Y	8751	8586
						9626	9							296

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
ROSEWOOD RESOURCES, INC.			//CONT.//		728874													
TRES RAMAS EF 1			WELL #:		F 2H	RRCID -> 298280			COMPL. DATE 11/15/2024			TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8602 - 21185						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	121526 X	121526	-0-	-0-	-0-			2014 1	109995 3	Y		8652	8598 1					104
01	128622 X	128622	-0-	-0-	-0-			9517 9										
02	111022 X	111022	-0-	-0-	-0-			1914 1	116959 3	Y		8863	8843 1					124
03	114401 X	114401	-0-	-0-	-0-			9749 9										
04	105773 X	105773	-0-	-0-	-0-			1540 1	101182 3	Y		7545	7563 1					106
								8300 9										
								1536 1	104424 3	Y		7674	7671 1					109
								8441 9										
								1520 1	96639 3	Y		6922	6937 1		1 8			93
								7614 9										
*05	98313 X	98313	-0-	-0-	-0-			1603 1	89922 3	Y		6171	6055 1					209
								6788 9										
TRES RAMAS EF			WELL #:		F 4H	RRCID -> 298281			COMPL. DATE 11/17/2024			TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8697 - 20920						
12	123546 X	123546	-0-	-0-	-0-			2058 1	112366 3	Y		8293	8241 1					100
01	129480 X	129480	-0-	-0-	-0-			9122 9										
02	111155 X	111155	-0-	-0-	-0-			1933 1	117976 3	Y		8701	8679 1					122
03	112966 X	112966	-0-	-0-	-0-			9571 9										
04	102230 X	102230	-0-	-0-	-0-			1547 1	101512 3	Y		7360	7379 1					103
								8096 9										
								1523 1	103392 3	Y		7319	7318 1					104
								8051 9										
								1472 1	93653 3	Y		6459	6475 1		1 8			87
								7105 9										
*05	93483 X	93483	-0-	-0-	-0-			1529 1	85490 3	Y		5876	5764 1					199
								6464 9										
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP			728883															
BRISCOE RANCH EF			WELL #:		1	RRCID -> 263850			COMPL. DATE 09/12/2011			TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562						
12	3100 N	2361	-0-	-739	5108			89 1	2152 3	Y		109	109 1					-0-
01	3100 N	2668	-0-	-432	4676			120 9										
02	2800 N	2289	-0-	-511	4165			173 1	2379 3	Y		105	105 1					-0-
03	3100 N	1286	-0-	-1814	2351			116 9										
04	3000 N	1502	-0-	-1498	853			85 1	2094 3	Y		100	99 1					1
05	2542 N	1453	-0-	-1089	-0-			110 9										
								1208 3	78 9	Y		71	72 1					-0-
								168 1	1246 3	Y		80	80 1					-0-
								88 9										
								210 1	1155 3	Y		80	80 1					-0-
								88 9										
BRISCOE RANCH EF			WELL #:		2	RRCID -> 269334			COMPL. DATE 08/02/2012			TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500						
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-			13 1	326 3	Y		32	32 1					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			35 9										
02	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y		-0-						-0-
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-			943 3	156 9	Y		142	142 1					-0-
								131 1	973 3	Y		160	160 1					-0-
								176 9										
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-			164 1	901 3	Y		159	159 1					-0-
								175 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883														
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		3	RRCID -> 269335		COMPL. DATE 08/02/2012					TOTAL	DEPTH	769	PERF.	8161	-	13469
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	1777 N	850	-0-	-927	-0-		27	1	662	3	Y	146	146	1			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		161	9			Y	-0-					-0-	
02	1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-						Y	-0-					-0-	
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-		828	3	196	9	Y	178	178	1			-0-	
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-		115	1	853	3	Y	200	200	1			-0-	
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-		220	9									-0-	
							144	1	791	3	Y	199	199	1			-0-	
							219	9									-0-	

BRISCOE RANCH EF				WELL #:	4	RRCID -> 270555	COMPL. DATE 08/02/2012					TOTAL	DEPTH	7743	PERF.	8189	-	13510
12	3100 X	1277	-0-	-1823	-0-		41	1	987	3	Y	226	226	1			-0-	
01	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-		249	9			Y	-0-					-0-	
02	2660 X	-0-	-0-	-2660	-0-						Y	-0-					-0-	
03	2945 X	1004	-0-	-1941	-0-		828	3	176	9	Y	160	160	1			-0-	
04	2850 X	1166	-0-	-1684	-0-		115	1	853	3	Y	180	180	1			-0-	
05	1271 X	1132	-0-	-139	-0-		198	9									-0-	
							144	1	791	3	Y	179	179	1			-0-	
							197	9									-0-	

BRISCOE RANCH EF				WELL #:	17	RRCID -> 272388	COMPL. DATE 01/31/2014					TOTAL	DEPTH	7788	PERF.	8625	-	13527
12	3100 N	1772	-0-	-1328	1910		66	1	1610	3	Y	87	87	1			-0-	
01	3100 N	2002	-0-	-1098	812		96	9									-0-	
02	2529 N	1717	-0-	-812	-0-		130	1	1780	3	Y	84	84	1			-0-	
03	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-		92	9									-0-	
04	1950 N	1502	-0-	-448	-0-		63	1	1566	3	Y	80	79	1			-0-	
05	1891 N	1453	-0-	-438	-0-		88	9									-0-	
							1441	3	94	9	Y	85	86	1			-0-	
							168	1	1246	3	Y	80	80	1			-0-	
							88	9									-0-	
							210	1	1155	3	Y	80	80	1			-0-	
							88	9									-0-	

BRISCOE RANCH EF				WELL #:	18	RRCID -> 272395	COMPL. DATE 02/02/2014					TOTAL	DEPTH	7703	PERF.	8519	-	13591
12	3100 N	2192	-0-	-908	2938		79	1	1922	3	Y	174	174	1			-0-	
01	3100 N	2465	-0-	-635	2303		191	9									-0-	
02	2800 N	2121	-0-	-679	1624		155	1	2125	3	Y	168	168	1			-0-	
03	3100 N	2144	-0-	-956	668		185	9									-0-	
04	2764 N	2096	-0-	-668	-0-		76	1	1870	3	Y	159	158	1			-0-	
05	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-		175	9									-0-	
							1934	3	210	9	Y	191	192	1			-0-	
							225	1	1673	3	Y	180	180	1			-0-	
							198	9									-0-	
							283	1	1550	3	Y	179	179	1			-0-	
							197	9									-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1824 N	988	-0-	-836	-0-	33 1	788 3	Y	152	152	1		-0-
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	167 9	872 3	Y	147	147	1		-0-
02	952 N	951	-0-	-1	-0-	64 1	767 3	Y	139	138	1		1
03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	162 9	163 9	Y	148	149	1		-0-
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	31 1	973 3	Y	140	140	1		-0-
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	153 9	901 3	Y	139	139	1		-0-
						153 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987													
12	3100 N	1813	-0-	-1287	5056	62 1	1511 3	Y	218	218	1		-0-
01	3100 N	2023	-0-	-1077	3979	240 9	1671 3	Y	209	209	1		-0-
02	2800 N	1749	-0-	-1051	2928	122 1	1471 3	Y	199	199	1		-0-
03	3100 N	1473	-0-	-1627	1301	230 9	210 9	Y	191	191	1		-0-
04	2739 N	1438	-0-	-1301	-0-	59 1	1093 3	Y	180	180	1		-0-
05	1922 N	1393	-0-	-529	-0-	219 9	1012 3	Y	179	179	1		-0-
						1263 3							
						147 1							
						198 9							
						184 1							
						197 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087													
12	3100 N	1372	-0-	-1728	744	47 1	1134 3	Y	174	174	1		-0-
01	2273 N	1529	-0-	-744	-0-	191 9	1253 3	Y	168	168	1		-0-
02	1372 N	1323	-0-	-49	-0-	91 1	1103 3	Y	159	158	1		1
03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	185 9	163 9	Y	148	149	1		-0-
04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	45 1	1212 3	Y	140	140	1		-0-
05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	175 9	1124 3	Y	139	139	1		-0-
						1402 3							
						163 1							
						154 9							
						205 1							
						153 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112													
12	3100 N	1746	-0-	-1354	1798	60 1	1446 3	Y	218	218	1		-0-
01	3100 N	1945	-0-	-1155	643	240 9	1598 3	Y	210	210	1		-0-
02	2326 N	1683	-0-	-643	-0-	116 1	1407 3	Y	199	199	1		-0-
03	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	231 9	233 9	Y	212	212	1		-0-
04	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	57 1	1433 3	Y	200	200	1		-0-
05	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	219 9	1329 3	Y	199	199	1		-0-
						1658 3							
						193 1							
						220 9							
						242 1							
						219 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																		
BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	726	-0-	-2374		1888		28	1	674	3	Y	22	22	1			-0-
								24	9									
01	2709 N	821	-0-	-1888		-0-		54	1	744	3	Y	21	21	1			-0-
								23	9									
02	1792 N	705	-0-	-1087		-0-		27	1	656	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
03	1089 N	1089	-0-	-0-		-0-		1066	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
04	1068 N	1068	-0-	-0-		-0-		124	1	922	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
05	1032 N	1032	-0-	-0-		-0-		156	1	854	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559																		
12	3100 N	1440	-0-	-1660		3054		54	1	1314	3	Y	65	65	1			-0-
								72	9									
01	3100 N	1628	-0-	-1472		1582		106	1	1453	3	Y	63	63	1			-0-
								69	9									
02	2800 N	1396	-0-	-1404		178		52	1	1278	3	Y	60	59	1			1
								66	9									
03	2924 N	2746	-0-	-178		-0-		2606	3	140	9	Y	127	128	1			-0-
04	2689 N	2689	-0-	-0-		-0-		304	1	2253	3	Y	120	120	1			-0-
								132	9									
05	2600 N	2600	-0-	-0-		-0-		381	1	2088	3	Y	119	119	1			-0-
								131	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113																		
12	2895 N	1464	-0-	-1431		-0-		54	1	1314	3	Y	87	87	1			-0-
								96	9									
01	1651 N	1651	-0-	-0-		-0-		106	1	1453	3	Y	84	84	1			-0-
								92	9									
02	1418 N	1418	-0-	-0-		-0-		52	1	1278	3	Y	80	79	1			1
								88	9									
03	1570 N	1570	-0-	-0-		-0-		1500	3	70	9	Y	64	65	1			-0-
04	1538 N	1538	-0-	-0-		-0-		175	1	1297	3	Y	60	60	1			-0-
								66	9									
05	1488 N	1488	-0-	-0-		-0-		219	1	1203	3	Y	60	60	1			-0-
								66	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571																		
12	3100 N	2858	-0-	-242		8036		109	1	2629	3	Y	109	109	1			-0-
								120	9									
01	11270 X	3234	-0-	-8036		-0-		212	1	2906	3	Y	105	105	1			-0-
								116	9									
02	2770 X	2770	-0-	-0-		-0-		103	1	2557	3	Y	100	99	1			1
								110	9									
03	2232 X	1531	-0-	-701		-0-		1375	3	156	9	Y	142	143	1			-0-
04	2160 X	1783	-0-	-377		-0-		191	1	1416	3	Y	160	160	1			-0-
								176	9									
05	2232 X	1727	-0-	-505		-0-		239	1	1313	3	Y	159	159	1			-0-
								175	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2666 X	2111	-0-	-555	-0-	78 1	1889 3	Y	131	131 1			-0-
						144 9							
01	2511 X	2380	-0-	-131	-0-	152 1	2089 3	Y	126	126 1			-0-
						139 9							
02	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	74 1	1838 3	Y	119	118 1			1
						131 9							
03	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1618 3	94 9	Y	85	86 1			-0-
04	2310 N	1676	-0-	-634	-0-	189 1	1399 3	Y	80	80 1			-0-
						88 9							
05	2263 N	1621	-0-	-642	-0-	236 1	1297 3	Y	80	80 1			-0-
						88 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654													
12	2294 X	1970	-0-	-324	-0-	71 1	1708 3	Y	174	174 1			-0-
						191 9							
01	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	138 1	1888 3	Y	168	168 1			-0-
						185 9							
02	1960 N	1905	-0-	-55	-0-	67 1	1663 3	Y	159	158 1			1
						175 9							
03	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2053 3	187 9	Y	170	171 1			-0-
04	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	239 1	1775 3	Y	160	160 1			-0-
						176 9							
05	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	300 1	1645 3	Y	159	159 1			-0-
						175 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981													
12	2928 N	1451	-0-	-1477	-0-	51 1	1232 3	Y	153	153 1			-0-
						168 9							
01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	99 1	1363 3	Y	147	147 1			-0-
						162 9							
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	48 1	1199 3	Y	139	138 1			1
						153 9							
03	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1638 3	210 9	Y	191	192 1			-0-
04	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	191 1	1416 3	Y	180	180 1			-0-
						198 9							
05	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	239 1	1313 3	Y	179	179 1			-0-
						197 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090													
12	3100 N	1602	-0-	-1498	536	60 1	1446 3	Y	87	87 1			-0-
						96 9							
01	2342 N	1806	-0-	-536	-0-	116 1	1598 3	Y	84	84 1			-0-
						92 9							
02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	57 1	1407 3	Y	80	79 1			1
						88 9							
03	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1500 3	117 9	Y	106	107 1			-0-
04	1740 N	1582	-0-	-158	-0-	175 1	1297 3	Y	100	100 1			-0-
						110 9							
05	1705 N	1531	-0-	-174	-0-	219 1	1203 3	Y	99	99 1			-0-
						109 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	1844	-0-	-1256	3992		66	1	1610	3	Y	153	153	1			-0-
01	3100 N	2072	-0-	-1028	2964		168	9	1780	3	Y	147	147	1			-0-
02	2800 N	1782	-0-	-1018	1946		130	1	1566	3	Y	139	138	1			1
03	3100 N	1739	-0-	-1361	585		162	9	140	9	Y	127	128	1			-0-
04	2285 N	1700	-0-	-585	-0-		63	1	1382	3	Y	120	120	1			-0-
05	1984 N	1645	-0-	-339	-0-		153	9	1281	3	Y	119	119	1			-0-
							1599	3									
							186	1									
							132	9									
							233	1									
							131	9									
BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774																	
12	3100 N	1810	-0-	-1290	2870		65	1	1577	3	Y	153	153	1			-0-
01	3100 N	2033	-0-	-1067	1803		168	9	1744	3	Y	147	147	1			-0-
02	2800 N	1749	-0-	-1051	752		127	1	1534	3	Y	139	138	1			1
03	3083 N	2331	-0-	-752	-0-		162	9	140	9	Y	127	128	1			-0-
04	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-		62	1	1894	3	Y	120	120	1			-0-
05	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-		153	9	1756	3	Y	119	119	1			-0-
							2191	3									
							255	1									
							132	9									
							320	1									
							131	9									
BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814																	
12	3100 N	2347	-0-	-753	2357		81	1	1955	3	Y	283	283	1			-0-
01	3100 N	2618	-0-	-482	1875		311	9	2161	3	Y	272	272	1			-0-
02	2800 N	2264	-0-	-536	1339		158	1	1902	3	Y	259	258	1			1
03	3100 N	2549	-0-	-551	788		299	9	279	9	Y	254	255	1			-0-
04	3000 N	2491	-0-	-509	279		77	1	1962	3	Y	240	240	1			-0-
05	2694 N	2415	-0-	-279	-0-		285	9	1820	3	Y	239	239	1			-0-
							2270	3									
							265	1									
							264	9									
							332	1									
							263	9									
BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860																	
12	3193 X	2155	-0-	-1038	-0-		76	1	1839	3	Y	218	218	1			-0-
01	3038 X	2413	-0-	-625	-0-		240	9	2034	3	Y	210	210	1			-0-
02	2436 X	2081	-0-	-355	-0-		148	1	1790	3	Y	199	199	1			-0-
03	2697 X	2566	-0-	-131	-0-		231	9	256	9	Y	233	233	1			-0-
04	2580 X	2508	-0-	-72	-0-		72	1	1997	3	Y	220	220	1			-0-
05	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-		219	9	1851	3	Y	219	219	1			-0-
							2310	3									
							269	1									
							242	9									
							337	1									
							241	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-		75	1	1823	3	Y	261	261	1			-0-
01	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-		287	9	2016	3	Y	251	251	1			-0-
02	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-		147	1	1774	3	Y	239	238	1			1
03	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-		276	9	256	9	Y	233	234	1			-0-
04	2100 N	1907	-0-	-193	-0-		72	1	1467	3	Y	220	220	1			-0-
05	2170 N	1849	-0-	-321	-0-		263	9	1360	3	Y	219	219	1			-0-
							1697	3									
							198	1									
							242	9									
							248	1									
							241	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558																	
12	3100 N	1738	-0-	-1362	4251		60	1	1462	3	Y	196	196	1			-0-
01	3100 N	1942	-0-	-1158	3093		216	9	1616	3	Y	189	189	1			-0-
02	2800 N	1678	-0-	-1122	1971		118	1	1423	3	Y	179	179	1			-0-
03	3100 N	3059	-0-	-41	1930		208	9	256	9	Y	233	233	1			-0-
04	3000 N	2993	-0-	-7	1923		58	1	2424	3	Y	220	220	1			-0-
05	3100 N	2896	-0-	-204	1719		197	9	2246	3	Y	219	219	1			-0-
							2803	3									
							327	1									
							242	9									
							409	1									
							241	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165																	
12	3100 N	6890	-0-	3790	22212		257	1	6226	3	Y	370	370	1			-0-
01	29989 X	7777	-0-	-22212	-0-		407	9	6883	3	Y	356	356	1			-0-
02	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-		502	1	6057	3	Y	338	337	1			1
03	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-		392	9	350	9	Y	318	319	1			-0-
04	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-		245	1	6263	3	Y	300	300	1			-0-
05	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-		372	9	5805	3	Y	298	298	1			-0-
							7244	3									
							844	1									
							330	9									
							1058	1									
							328	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099																	
12	3100 N	1645	-0-	-1455	7007		62	1	1511	3	Y	65	65	1			-0-
01	8869 X	1862	-0-	-7007	-0-		72	9	1671	3	Y	63	63	1			-0-
02	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-		122	1	1471	3	Y	60	60	1			-0-
03	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-		69	9	94	9	Y	85	85	1			-0-
04	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-		59	1	1501	3	Y	80	80	1			-0-
05	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-		66	9	1392	3	Y	80	80	1			-0-
							1738	3									
							202	1									
							88	9									
							254	1									
							88	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	BALANCE
									M	PROD	CODE	
12	3100 N	1270	-0-	-1830	1377	48 1	1150 3	Y		65	65 1	-0-
01	2810 N	1433	-0-	-1377	-0-	72 9	1271 3	Y		63	63 1	-0-
02	1484 N	1230	-0-	-254	-0-	93 1	1119 3	Y		60	60 1	-0-
03	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	69 9	70 9	Y		64	64 1	-0-
04	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	45 1	1382 3	Y		60	60 1	-0-
05	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	66 9	233 1	Y		60	60 1	-0-
						66 9						
BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 10477 - 13859												
12	3100 N	1137	-0-	-1963	3130	43 1	1035 3	Y		54	54 1	-0-
01	3100 N	1284	-0-	-1816	1314	59 9	1144 3	Y		52	52 1	-0-
02	2417 N	1103	-0-	-1314	-0-	83 1	1007 3	Y		50	50 1	-0-
03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	57 9	46 9	Y		42	42 1	-0-
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	41 1	1127 3	Y		40	40 1	-0-
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	55 9	190 1	Y		40	40 1	-0-
						1302 3	44 9					
						152 1						
						44 9						
						190 1						
						44 9						
BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957												
12	2751 N	1166	-0-	-1585	-0-	43 1	1051 3	Y		65	65 1	-0-
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	72 9	1163 3	Y		63	63 1	-0-
02	1372 N	1130	-0-	-242	-0-	85 1	1023 3	Y		60	59 1	1
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	69 9	163 9	Y		148	149 1	-0-
04	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	41 1	1093 3	Y		140	140 1	-0-
05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	66 9	185 1	Y		139	139 1	-0-
						1263 3	153 9					
						147 1						
						154 9						
						185 1						
						153 9						
BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
BRISCOE RANCH EF WELL #: 37 RRCID -> 276962 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8028 PERF. N/A												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8290 - 12868													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	15376 X	11107	-0-	-4269	-0-	400 1	9689 3	Y	925	925	1		-0-
01	14539 X	10933	-0-	-3606	-0-	1018 9	9549 3	Y	625	625	1		-0-
02	12152 X	11653	-0-	-499	-0-	696 1	10421 3	Y	737	734	1		3
03	13454 X	7481	-0-	-5973	-0-	688 9	528 9	Y	480	483	1		-0-
04	12990 X	8728	-0-	-4262	-0-	421 1	7167 3	Y	541	541	1		-0-
05	12896 X	8444	-0-	-4452	-0-	811 9	6643 3	Y	537	537	1		-0-
						6953 3							
						966 1							
						595 9							
						1210 1							
						591 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832													
12	4309 X	1674	-0-	-2635	-0-	60 1	1446 3	N	153	153	1		-0-
01	4092 X	1876	-0-	-2216	-0-	168 9	1598 3	N	147	147	1		-0-
02	1848 X	1617	-0-	-231	-0-	116 1	1407 3	N	139	138	1		1
03	2046 X	1881	-0-	-165	-0-	162 9	163 9	N	148	149	1		-0-
04	1980 X	1838	-0-	-142	-0-	57 1	1484 3	N	140	140	1		-0-
05	1891 X	1780	-0-	-111	-0-	153 9	1376 3	N	139	139	1		-0-
						1718 3							
						200 1							
						154 9							
						251 1							
						153 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083													
12	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	183 1	4435 3	N	327	327	1		-0-
01	7564 X	5605	-0-	-1959	-0-	360 9	4903 3	N	314	314	1		-0-
02	6832 X	4819	-0-	-2013	-0-	357 1	4316 3	N	299	298	1		1
03	7564 X	5044	-0-	-2520	-0-	345 9	327 9	N	297	298	1		-0-
04	7320 X	4937	-0-	-2383	-0-	174 1	4079 3	N	280	280	1		-0-
05	5611 X	4776	-0-	-835	-0-	329 9	3780 3	N	279	279	1		-0-
						4717 3							
						550 1							
						308 9							
						689 1							
						307 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149													
12	3100 N	3678	-0-	578	23435	138 1	3331 3	Y	190	190	1		-0-
01	26634 X	3199	-0-	-23435	-0-	209 9	2826 3	Y	152	152	1		-0-
02	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	206 1	3085 3	Y	179	179	1		-0-
03	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	167 9	196 9	Y	178	178	1		-0-
04	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	125 1	2611 3	Y	200	200	1		-0-
05	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	197 9	2421 3	Y	199	199	1		-0-
						2533 3							
						352 1							
						220 9							
						441 1							
						219 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	12617 X	8506	-0-	-4111	-0-	311 1	7524 3	Y	610	610	1			-0-
01	11935 X	4580	-0-	-7355	-0-	671 9	4043 3	Y	220	220	1			-0-
02	8372 X	4875	-0-	-3497	-0-	295 1	4412 3	Y	259	258	1			1
03	9269 X	5036	-0-	-4233	-0-	242 9	397 9	Y	361	362	1			-0-
04	8910 X	4925	-0-	-3985	-0-	178 1	4010 3	Y	340	340	1			-0-
05	8494 X	4766	-0-	-3728	-0-	285 9	3717 3	Y	338	338	1			-0-
						4639 3								
						541 1								
						374 9								
						677 1								
						372 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056														
12	7130 X	2253	-0-	-4877	-0-	76 1	1852 3	Y	295	295	1			-0-
01	6727 X	2078	-0-	-4649	-0-	325 9	1816 3	Y	118	118	1			-0-
02	4200 X	2215	-0-	-1985	-0-	132 1	1982 3	Y	139	138	1			1
03	4650 X	2121	-0-	-2529	-0-	130 9	118 9	Y	107	108	1			-0-
04	4500 X	2475	-0-	-2025	-0-	80 1	2065 3	Y	120	120	1			-0-
05	2449 X	2394	-0-	-55	-0-	153 9	1914 3	Y	119	119	1			-0-
						2003 3								
						278 1								
						132 9								
						349 1								
						131 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403														
12	17484 X	7989	-0-	-9495	-0-	290 1	7019 3	N	618	618	1			-0-
01	16523 X	8142	-0-	-8381	-0-	680 9	6913 3	N	659	659	1			-0-
02	11172 X	8704	-0-	-2468	-0-	504 1	7545 3	N	776	772	1			4
03	12369 X	4785	-0-	-7584	-0-	725 9	216 9	N	196	200	1			-0-
04	11940 X	5587	-0-	-6353	-0-	305 1	4710 3	N	220	220	1			-0-
05	9641 X	5403	-0-	-4238	-0-	854 9	4366 3	N	219	219	1			-0-
						4569 3								
						635 1								
						242 9								
						796 1								
						241 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 13076														
12	4340 X	2740	-0-	-1600	-0-	101 1	2448 3	Y	174	174	1			-0-
01	4092 X	2980	-0-	-1112	-0-	191 9	2622 3	Y	152	152	1			-0-
02	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	191 1	2861 3	Y	179	179	1			-0-
03	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	167 9	210 9	Y	191	191	1			-0-
04	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	116 1	4573 3	Y	180	180	1			-0-
05	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	197 9	4239 3	Y	179	179	1			-0-
						5290 3								
						617 1								
						198 9								
						773 1								
						197 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8245 - 18027													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	9269 X	5235	-0-	-4034	-0-	189 1	4570 3	Y	433	433	1		-0-
01	8773 X	8729	-0-	-44	-0-	476 9	7719 3	Y	406	406	1		-0-
02	9291 X	9291	-0-	-0-	-0-	563 1	8424 3	Y	478	476	1		2
03	8091 X	7203	-0-	-888	-0-	447 9	548 9	Y	498	500	1		-0-
04	8460 X	8401	-0-	-59	-0-	341 1	6860 3	Y	560	560	1		-0-
05	8773 X	8131	-0-	-642	-0-	526 9	6359 3	Y	557	557	1		-0-
						6655 3							
						925 1							
						616 9							
						1159 1							
						613 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543													
12	2852 X	1690	-0-	-1162	-0-	65 1	1577 3	Y	44	44	1		-0-
01	3100 N	6054	-0-	2954	2954	48 9	5331 3	Y	304	304	1		-0-
02	2800 N	6447	-0-	3647	6601	389 1	5818 3	Y	358	356	1		2
03	3100 N	1673	-0-	-1427	5174	334 9	94 9	Y	85	87	1		-0-
04	6811 X	1637	-0-	-5174	-0-	235 1	1365 3	Y	80	80	1		-0-
05	2697 X	1585	-0-	-1112	-0-	394 9	1266 3	Y	80	80	1		-0-
						1579 3							
						184 1							
						88 9							
						231 1							
						88 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 101H RRCID -> 296036 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 18041													
12	171709 X	69663	-0-	-102046	-0-	28754 1	33717 3	Y	6538	8097	1		-0-
01	171709 X	44892	-0-	-126817	-0-	7192 9	36264 3	Y	2552	2552	1		-0-
02	155092 X	93349	-0-	-61743	-0-	5821 1	79167 3	Y	4372	4372	1		-0-
03	171709 X	103863	-0-	-67846	-0-	2807 9	88874 3	Y	5428	5428	1		-0-
04	137730 X	107512	-0-	-30218	-0-	9373 1	91985 3	Y	5182	5182	1		-0-
05	107755 X	107755	-0-	-0-	-0-	4809 9	89824 3	Y	5944	5944	1		-0-
						9018 1							
						5971 9							
						9827 1							
						5700 9							
						11393 1							
						6538 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 100H RRCID -> 296413 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8250 - 17974													
12	172980 X	67439	-0-	-105541	-0-	27989 1	32819 3	Y	6028	7505	1		-0-
01	172980 X	107011	-0-	-65969	-0-	6631 9	85728 3	Y	6839	6839	1		-0-
02	156240 X	103497	-0-	-52743	-0-	13760 1	87370 3	Y	5257	5257	1		-0-
03	172980 X	116011	-0-	-56969	-0-	7523 9	99140 3	Y	6192	6192	1		-0-
04	134760 X	123528	-0-	-11232	-0-	10344 1	105919 3	Y	5721	5721	1		-0-
05	123178 X	123178	-0-	-0-	-0-	5783 9	103455 3	Y	6001	6001	1		-0-
						10060 1							
						6811 9							
						11316 1							
						6293 9							
						13122 1							
						6601 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 104H RRCID -> 298904 COMPL. DATE 10/16/2024 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8200 - 18137														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0		64406	-0-	64406	64406	7640	1	47594	3	N	8338	8338	1
							9172	9						-0-
02	0		156967	-0-	156967	221373	14824	1	125205	3	N	15398	15398	1
							16938	9						-0-
03	383081	X	161708	-0-	-221373	-0-	13223	1	130313	3	N	16520	16520	1
							18172	9						-0-
04	151699	X	151699	-0-	-0-	-0-	13206	1	123608	3	N	13532	13532	1
							14885	9						-0-
05	151900	X	140303	-0-	-11597	-0-	14268	1	112487	3	N	12316	12316	1
							13548	9						-0-
BRISCOE RANCH EF WELL #: 102H RRCID -> 299091 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8100 - 12300														
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0		54984	-0-	54984	54984	6601	1	41123	3	N	6600	6600	1
							7260	9						-0-
02	0		98696	-0-	98696	153680	9267	1	78274	3	N	10141	10141	1
							11155	9						-0-
03	250482	X	96802	-0-	-153680	-0-	7820	1	77070	3	N	10829	10829	1
							11912	9						-0-
04	91625	X	91625	-0-	-0-	-0-	7842	1	73397	3	N	9442	9442	1
							10386	9						-0-
05	89187	X	79052	-0-	-10135	-0-	7864	1	62003	3	N	8350	8350	1
							9185	9						-0-
BRISCOE RANCH EF WELL #: 103H RRCID -> 299092 COMPL. DATE 10/08/2024 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8200 - 18137														
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0		71322	-0-	71322	71322	8547	1	53248	3	N	8661	8661	1
							9527	9						-0-
02	0		173048	-0-	173048	244370	16267	1	137387	3	N	17631	17631	1
							19394	9						-0-
03	424471	X	180101	-0-	-244370	-0-	14641	1	144289	3	N	19246	19246	1
							21171	9						-0-
04	171103	X	171103	-0-	-0-	-0-	14756	1	138114	3	N	16575	16575	1
							18233	9						-0-
05	170252	X	162285	-0-	-7967	-0-	16287	1	128405	3	N	15994	15994	1
							17593	9						-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915														
PGE BROWNE WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921														
12	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	454	1	1485	2	N	274	184	1
							301	9						136
01	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	395	1	1295	2	N	69	178	1
							76	9						27
02	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	409	1	1132	2	N	100		127
							110	9						
03	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	394	1	825	2	N	77	159	1
							85	9						45
04	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	424	1	1498	2	N	3		48
							3	9						
05	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	264	1	2678	2	N	361	157	1
							397	9						252

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	155 X	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-				68
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				68
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-				68
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				68
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				68
*05	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				68
PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426															
12	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	3	1		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20	1		-0-
02	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	28	1	2770	2	Y	695	681	1		14
						7	4	765	9						
03	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	31	1	3048	2	Y	503	499	1		18
						26	4	553	9						
04	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	40	1	3884	2	Y	527	533	1		12
						30	4	580	9						
05	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	2	13	1		1
PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700															
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715															
12	2077 X	1363	-0-	-714	-0-	37	1	1159	2	Y	146	148	1		3
						6	4	161	9						
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	39	1	941	2	Y	131	129	1	3 8	2
						2	4	144	9						
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	39	1	904	2	Y	117	111	1	5 8	3
						129	9								
03	1364 N	893	-0-	-471	-0-	26	1	736	2	Y	118	116	1		5
						1	4	130	9						
04	1080 N	1078	-0-	-2	-0-	38	1	917	2	Y	112	113	1		4
						123	9								
05	1178 N	944	-0-	-234	-0-	34	1	808	2	Y	92	91	1	3 8	2
						1	4	101	9						
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745															
12	535 X	535	-0-	-0-	-0-	13	1	412	2	Y	98	100	1		2
						2	4	108	9						
01	293 X	293	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	Y	44	45	1		1
						48	9								
02	616 X	257	-0-	-359	-0-	9	1	220	2	Y	25	25	1		1
						28	9								
03	682 X	479	-0-	-203	-0-	9	1	248	2	Y	202	194	1		9
						222	9								
04	660 X	312	-0-	-348	-0-	11	1	254	2	Y	43	50	1		2
						47	9								
05	743 X	743	-0-	-0-	-0-	29	1	682	2	Y	28	29	1		1
						1	4	31	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
PGE DOS														
WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8356 - 15868														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	3999 X	1753	-0-	-2246	-0-	224	1	1401	2	N	116	184	1	141
01	2511 X	132	-0-	-2379	-0-	22	1	110	2	N	-0-			141
02	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	198	1	1315	2	N	125			266
03	1767 X	893	-0-	-874	-0-	138	9	840	2	N	25	184	1	107
04	1710 X	1124	-0-	-586	-0-	28	9	177	9	N	161			268
05	1829 X	515	-0-	-1314	-0-	947	2	515	2	N	-0-	181	1	87
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895														
12	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	1016	1	6348	2	N	355	331	1	99
01	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	391	9	5934	2	N	310	186	1	223
02	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	1178	1	6110	2	N	341	527	1	37
03	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	341	9	4521	2	N	218	159	1	96
04	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	922	1	418	9	N	380	329	1	147
05	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	375	9	372	9	N	338	316	1	169
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102														
12	4371 X	3158	-0-	-1213	-0-	53	1	2573	2	Y	484	437	1	9
01	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	532	9	2436	2	Y	493	428	1	14
02	3612 X	3036	-0-	-576	-0-	45	1	2486	2	Y	462	395	1	9
03	3999 X	3012	-0-	-987	-0-	542	9	2520	2	Y	404	364	1	8
04	3390 X	3363	-0-	-27	-0-	42	1	2796	2	Y	474	389	1	10
05	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	508	9	2807	2	Y	465	409	1	11
GATES 010 CHK-A TR3														
WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601														
12	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	338	1	6701	2	N	686	590	1	200
01	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	755	9	7485	2	N	719	726	1	193
02	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	336	1	6514	2	N	639	700	1	132
03	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	791	9	5257	2	N	478	536	1	74
04	13092 X	13092	-0-	-0-	-0-	311	1	12359	2	N	636	499	1	211
05	11305 X	11305	-0-	-0-	-0-	703	9	625	9	N	568	677	1	102
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326														
12	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	33	1	218	9	N	198	182	1	89
01	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	700	9	246	9	N	224	172	1	141
02	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	10680	2	222	9	N	202	253	1	90
03	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	4388	2	175	9	N	159	165	1	84
04	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	3296	2	206	9	N	187	169	1	102
05	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	4520	2	188	9	N	171	198	1	75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	80	1	3879	2	Y	838	830	1	18
						922	9							
01	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	69	1	3754	2	Y	786	778	1	26
						865	9							
02	5572 X	4551	-0-	-1021	-0-	62	1	3728	2	Y	692	702	1	16
						761	9							
03	6169 X	4261	-0-	-1908	-0-	68	1	3529	2	Y	604	606	1	14
						664	9							
04	5100 X	5021	-0-	-79	-0-	69	1	4191	2	Y	692	688	1	18
						761	9							
05	5053 X	4910	-0-	-143	-0-	72	1	4065	2	Y	703	702	1	19
						773	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605														
12	10690 X	10690	-0-	-0-	-0-	683	1	9107	2	N	818	691	1	204
						900	9							
01	9734 X	9195	-0-	-539	-0-	792	1	7525	2	N	798	896	1	106
						878	9							
02	10022 X	10022	-0-	-0-	-0-	698	1	8512	2	N	738	686	1	158
						812	9							
03	9734 X	8978	-0-	-756	-0-	560	1	7688	2	N	664	689	1	133
						730	9							
04	11570 X	11570	-0-	-0-	-0-	797	1	9901	2	N	793	892	1	34
						872	9							
05	9734 X	9444	-0-	-290	-0-	636	1	8042	2	N	696	615	1	115
						766	9							
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641														
12	744 X	429	-0-	-315	-0-	329	2	100	9	Y	91	113	1	30
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	315	2	80	9	Y	73	87	1	16
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	662	2	125	9	Y	114	83	1	47
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	438	2	118	9	Y	107	117	1	37
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	527	2	139	9	Y	126	122	1	41
05	868 N	525	-0-	-343	-0-	431	2	94	9	Y	85	86	1	40
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814														
12	2015 X	1972	-0-	-43	-0-	1689	2	283	9	Y	257	263	1	84
01	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1538	2	241	9	Y	219	255	1	48
02	1960 X	1791	-0-	-169	-0-	1495	2	296	9	Y	269	206	1	111
03	2170 X	1719	-0-	-451	-0-	1478	2	241	9	Y	219	254	1	76
04	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	1709	2	296	9	Y	269	257	1	88
05	1984 X	1564	-0-	-420	-0-	1382	2	182	9	Y	165	175	1	78
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	76 1	2627 2	2	Y	123	120 1		8	
						42 4	135 9							
01	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	80 1	2536 2	2	Y	213	212 1		9	
						40 4	234 9							
02	2688 X	2586	-0-	-102	-0-	72 1	2252 2	2	Y	209	214 1		4	
						32 4	230 9							
03	2976 X	2398	-0-	-578	-0-	49 1	2147 2	2	Y	183	179 1		8	
						1 4	201 9							
04	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	5 1	3012 2	2	Y	233	235 1		6	
						256 9								
05	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3195 2	2 4	Y	235	235 1			6	
						259 9								

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394														
12	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-				N	-0-			3	
01	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-			3	
02	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	3951 2	197 9	N	N	179			182	
03	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4266 2	235 9	N	N	214	344 1		52	
04	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3801 2	180 9	N	N	164	178 1		38	
05	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3577 2	165 9	N	N	150	76 1		112	

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402														
12	5115 X	4576	-0-	-539	-0-	4372 2	204 9	N	N	185	170 1		54	
01	5115 X	4405	-0-	-710	-0-	4194 2	211 9	N	N	192	155 1		91	
02	4452 X	4045	-0-	-407	-0-	3858 2	187 9	N	N	170	167 1		94	
03	4836 X	3804	-0-	-1032	-0-	3650 2	154 9	N	N	140	183 1		51	
04	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4548 2	166 9	N	N	151	160 1		42	
05	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5018 2	208 9	N	N	189	96 1		135	

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A														
12	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	82 1	1088 2	2	N	347	351 1		155	
						382 9								
01	1426 N	1221	-0-	-205	-0-	76 1	717 2	2	N	389	384 1		160	
						428 9								
02	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	86 1	1045 2	2	N	352	347 1		165	
						387 9								
03	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-				N	196	204 1		157	
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-				N	305	285 1		177	
05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	86 1	1086 2	2	N	279	339 1		117	
						307 9								

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915												
GATES 010 CHK-A TR3				WELL #:	1H	RRCID -> 261450				COMPL. DATE 05/11/2011				TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	3689 X	2450	-0-	-1239	-0-			96 1	1894 2	N			418	332 1		157	
01	4433 X	2780	-0-	-1653	-0-			460 9									
02	4004 X	2190	-0-	-1814	-0-			98 1	2196 2	N			442	551 1		48	
03	4433 X	1872	-0-	-2561	-0-			486 9									
04	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-			81 1	1702 2	N			370	326 1		92	
05	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-			407 9									
								70 1	1513 2	N			263	337 1		18	
								289 9									
								9 1	3435 2	N			357	289 1		86	
								393 9									
								3230 2	413 9	N			375	434 1		27	

GATES 010 CHK-B TR 1				WELL #:	2H	RRCID -> 261561				COMPL. DATE 02/01/2011				TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-	

GATES 010 CHK-B TR 1				WELL #:	5H	RRCID -> 261826				COMPL. DATE 05/17/2011				TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335			
12	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-			4569 2	212 9	N			193	188 1		35	
01	4867 X	4708	-0-	-159	-0-			4492 2	216 9	N			196	30 1		201	
02	4396 X	4285	-0-	-111	-0-			4090 2	195 9	N			177	297 1		81	
03	4867 X	3483	-0-	-1384	-0-			3352 2	131 9	N			119	157 1		43	
04	4710 X	4176	-0-	-534	-0-			4021 2	155 9	N			141	88 1		96	
05	4774 X	2577	-0-	-2197	-0-			2530 2	47 9	N			43	77 1		62	

PGE BROWNE				WELL #:	E 1H	RRCID -> 263096				COMPL. DATE 07/02/2011				TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086			
12	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-			2830 2	289 9	N			263	324 1		68	
01	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-			2464 2	286 9	N			260	166 1		162	
02	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-			1833 2	100 9	N			91	185 1		68	
03	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-			1586 2	235 9	N			214	184 1		98	
04	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-			2025 2	94 9	N			85	116 1		67	
05	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-			1517 2	130 9	N			118	120 1		65	

PGE BROWNE				WELL #:	C 1H	RRCID -> 263113				COMPL. DATE 07/27/2011				TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250			
12	906 X	906	-0-	-0-	-0-			706 2	200 9	N			182	174 1		60	
01	837 X	703	-0-	-134	-0-			503 2	200 9	N			182	132 1		110	
02	756 X	498	-0-	-258	-0-			311 2	187 9	N			170	159 1		121	
03	837 X	270	-0-	-567	-0-			165 2	105 9	N			95	113 1		103	
04	810 X	388	-0-	-422	-0-			179 2	209 9	N			190	167 1		126	
05	837 X	389	-0-	-448	-0-			268 2	121 9	N			110	69 1		167	

PGE BROWNE				WELL #:	C 2H	RRCID -> 263118				COMPL. DATE 09/01/2011				TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914			
12	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-			4723 2	558 9	N			507	524 1		49	
01	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-			5110 2	543 9	N			494	397 1		146	
02	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-			3711 2	432 9	N			393	395 1		144	
03	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-			894 2	131 9	N			119	178 1		85	
04	327 X	327	-0-	-0-	-0-			270 2	57 9	N			52			137	
05	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-			5629 2	321 9	N			292	173 1		256	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	8215 X	8056	-0-	-159	-0-	203	1	7079	2	Y	601	582	1	37
						113	4	661	9					
01	7300 X	7300	-0-	-0-	-0-	199	1	6340	2	Y	600	606	1	25
						101	4	660	9					
02	8288 X	6544	-0-	-1744	-0-	180	1	5678	2	Y	550	557	1	10
						81	4	605	9					
03	8773 X	8064	-0-	-709	-0-	170	1	7431	2	Y	418	408	1	18
						3	4	460	9					
04	9110 X	9110	-0-	-0-	-0-	13	1	8481	2	Y	559	562	1	15
						1	4	615	9					
05	8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	8067	2	4	4	Y	526	524	1	13
						579	9							
PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272														
12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1085	2	204	9	N	185	225	1	107
01	1457 N	1242	-0-	-215	-0-	1055	2	187	9	N	170	159	1	118
02	1204 N	668	-0-	-536	-0-	579	2	89	9	N	81	159	1	40
03	1302 N	957	-0-	-345	-0-	815	2	142	9	N	129			169
04	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1351	2	197	9	N	179	215	1	133
05	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1478	2	185	9	N	168	155	1	146
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825														
12	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	180	1	1045	2	Y	410	402	0	13
						451	9							
01	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	158	1	905	2	Y	420	420	0	13
						462	9							
02	2660 X	1340	-0-	-1320	-0-	167	1	956	2	Y	197	203	0	7
						217	9							
03	2945 X	1622	-0-	-1323	-0-	164	1	1111	2	Y	315	309	0	13
						347	9							
04	2580 X	2260	-0-	-320	-0-	95	1	1789	2	Y	342	341	0	14
						376	9							
05	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	96	1	1539	2	Y	363	361	0	16
						399	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71	71	1	116

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2542 X	1613	-0-	-929	-0-	169 403	1 9	1041	2	Y	366	359	0 4 1	11
01	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	109 308	1 9	773	2	Y	280	282	0	9
02	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	251 408	1 9	2026	2	Y	371	367	0	13
03	2294 X	1679	-0-	-615	-0-	163 370	1 9	1146	2	Y	336	335	0	14
04	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	216 167	1 9	2010	2	Y	152	160	0	6
05	2976 X	2586	-0-	-390	-0-	229 430	1 9	1927	2	Y	391	380	0	17
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312														
12	5890 X	4517	-0-	-1373	-0-	560 413	1 9	3544	2	Y	375	367	1	39
01	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	588 353	1 9	3159	2	Y	321	338	1	22
02	4788 X	2511	-0-	-2277	-0-	504 311	1 9	1696	2	Y	283	247	1	58
03	4867 X	810	-0-	-4057	-0-	510	1	300	9	Y	273	271	1	60
04	4380 X	936	-0-	-3444	-0-	517	1	419	9	Y	381	397	1	44
05	4526 X	4005	-0-	-521	-0-	835 373	1 9	2797	2	Y	339	305	1	78
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765														
12	3286 X	2916	-0-	-370	-0-	364 245	1 9	2307	2	Y	223	228	1	23
01	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	344 241	1 9	1851	2	Y	219	227	1	15
02	2800 X	1950	-0-	-850	-0-	403 194	1 9	1353	2	Y	176	155	1	36
03	3100 X	460	-0-	-2640	-0-	286	1	174	9	Y	158	159	1	35
04	3000 X	533	-0-	-2467	-0-	313	1	220	9	Y	200	212	1	23
05	2914 X	1402	-0-	-1512	-0-	288 149	1 9	965	2	Y	135	127	1	31
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860														
12	3286 X	2708	-0-	-578	-0-	316 606	1 9	1786	2	N	551	366	1	293
01	2356 X	1860	-0-	-496	-0-	242 475	1 9	1143	2	N	432	521	1 1 8	203
02	2128 X	1426	-0-	-702	-0-	214 345	1 9	867	2	N	314	269	1	248
03	2697 X	1475	-0-	-1222	-0-	166 406	1 9	903	2	N	369	477	1	140
04	2610 X	1814	-0-	-796	-0-	265 387	1 9	1162	2	N	352	278	1	214
05	2697 X	2260	-0-	-437	-0-	427 409	1 9	1424	2	N	372	389	1	197
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				114
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				114
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				114
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				114
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				114
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				114

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	202	1	1141	2	N	186	253	1	143
01	1457 N	1338	-0-	-119	-0-	205	9	918	2	N	205	149	1	199
02	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	194	1	989	2	N	155	159	1	195
03	1457 N	1125	-0-	-332	-0-	226	9	817	2	N	143	239	1	99
04	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	245	1	1379	2	N	171	50	1	220
05	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	171	9	1207	2	N	178	183	1	215
						151	1							
						157	9							
						314	1							
						188	9							
						362	1							
						196	9							
FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315														
12	248 X	234	-0-	-14	-0-	2	2	232	9	Y	211	208	0	7
01	470 X	470	-0-	-0-	-0-	2	2	468	9	Y	425	418	0	14
02	2548 X	-0-	-0-	-2548	-0-					Y	-0-	14	0	-0-
03	2821 X	1041	-0-	-1780	-0-	179	1	812	2	Y	45	43	0	2
						50	9							
04	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	454	1	2252	2	Y	19	20	0	1
						21	9							
05	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	314	1	1618	2	Y	60	58	0	3
						66	9							
FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871														
12	6169 X	5383	-0-	-786	-0-	5097	2	286	9	Y	260	256	0	8
01	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5493	2	330	9	Y	300	298	0	10
02	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	5447	2	314	9	Y	285	285	0	10
03	5921 X	3569	-0-	-2352	-0-	3330	2	239	9	Y	217	218	0	9
04	5640 X	4789	-0-	-851	-0-	4604	2	185	9	Y	168	170	0	7
05	6386 X	5499	-0-	-887	-0-	506	1	4851	2	Y	129	130	0	6
						142	9							
FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-			-0-
03	T. A.	537	-0-	537	749	537	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.	15	-0-	15	764	15	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.	8	-0-	8	772	1	1	7	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2604 X	2304	-0-	-300	-0-	205	1	1855	2	Y	222	320	1	37
01	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	244	9	1325	2	Y	216	167	1	86
02	2016 X	1881	-0-	-135	-0-	193	1	1517	2	Y	164	149	1	101
03	2294 X	1547	-0-	-747	-0-	238	9	1233	2	Y	115	57	1	159
04	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	184	1	1912	2	Y	108	123	1	144
05	2294 X	1845	-0-	-449	-0-	180	9	1462	2	Y	147	186	1	105
						187	1							
						127	9							
						233	1							
						119	9							
						221	1							
						162	9							
FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319														
12	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	2624	2	959	9	Y	872	916	0	27
01	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2500	2	248	9	Y	225	245	0	7
02	4172 X	2460	-0-	-1712	-0-	209	1	2006	2	Y	223	222	0	8
						245	9							
03	4619 X	2806	-0-	-1813	-0-	2530	2	276	9	Y	251	249	0	10
04	4470 X	1012	-0-	-3458	-0-	730	2	282	9	Y	256	255	0	11
05	3596 X	924	-0-	-2672	-0-	667	2	257	9	Y	234	235	0	10
FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518														
12	8773 X	7376	-0-	-1397	-0-	454	1	6143	2	Y	708	695	0	22
						779	9							
01	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	350	1	3438	2	Y	595	598	0	19
						655	9							
02	6160 X	3772	-0-	-2388	-0-	305	1	2976	2	Y	446	450	0	15
						491	9							
03	7378 X	2014	-0-	-5364	-0-	204	1	1562	2	Y	225	231	0	9
						248	9							
04	7140 X	3401	-0-	-3739	-0-	318	1	2826	2	Y	234	233	0	10
						257	9							
05	7378 X	4657	-0-	-2721	-0-	354	1	3853	2	Y	409	401	0	18
						450	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858														
12	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	319	1	1803	2	N	65	114	1	64
						72	9							
01	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	401	1	1897	2	N	65			129
						72	9							
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	266	1	1075	2	N	83	100	1	112
						91	9							
03	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	246	1	1335	2	N	37	100	1	49
						41	9							
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	96	1	423	2	N	26			75
						29	9							
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	01	3131 X	2687	-0-	-444	-0-	2447	2	240	9	N	218	178	55
01	02	3317 X	2053	-0-	-1264	-0-	1783	2	270	9	N	245	160	140
02	03	3080 X	1622	-0-	-1458	-0-	1579	2	43	9	N	39	89	90
03	04	3410 X	2884	-0-	-526	-0-	2669	2	215	9	N	195	252	33
04	05	3300 X	2986	-0-	-314	-0-	2710	2	276	9	N	251	157	127
		2697 X	2481	-0-	-216	-0-	2271	2	210	9	N	191	256	62
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437														
12	01	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3395	2	227	9	N	206	304	83
01	02	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	3914	2	220	9	N	200	184	99
02	03	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1479	2	149	9	N	135		234
03	04	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3199	2	223	9	N	203	316	121
04	05	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3135	2	220	9	N	200	120	201
		2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2548	2	145	9	N	132	219	114
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960														
12	01	3100 X	1047	-0-	-2053	-0-	741	2	306	9	N	278	178	151
01	02	3255 X	1500	-0-	-1755	-0-	1223	2	277	9	N	252	365	38
02	03	2940 X	1911	-0-	-1029	-0-	1854	2	57	9	N	52		90
03	04	2666 X	2580	-0-	-86	-0-	2358	2	222	9	N	202	183	109
04	05	2580 X	2444	-0-	-136	-0-	2154	2	290	9	N	264	241	132
		2108 X	1707	-0-	-401	-0-	1499	2	208	9	N	189	240	81
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006														
12	01	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3604	2	232	9	N	211	228	109
01	02	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2874	2	116	9	N	105	154	60
02	03	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2507	2	120	9	N	109	96	73
03	04	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	4737	2	353	9	N	321	334	60
04	05	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	4663	2	345	9	N	314	204	170
		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	3871	2	244	9	N	222	263	129
FAITH BONITA E UNIT														
WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837														
12	01	804 X	804	-0-	-0-	-0-	4	1	292	2	Y	462	458	14
							508	9						
01	02	1147 X	321	-0-	-826	-0-	2	2	319	9	Y	290	295	9
02	03	700 X	-0-	-0-	-700	-0-					Y	301	300	10
03	04	806 X	349	-0-	-457	-0-	16	2	333	9	Y	303	301	12
04	05	780 X	324	-0-	-456	-0-	10	2	314	9	Y	285	285	12
		363 N	363	-0-	-0-	-0-	18	2	345	9	Y	314	312	14
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495														
12	01	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	184	1	2509	2	N	110	31	142
							121	9						
01	02	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	280	1	2943	2	N	122	178	86
							134	9						
02	03	2520 X	1394	-0-	-1126	-0-	127	1	1241	2	N	24	60	50
							26	9						
03	04	2821 X	2217	-0-	-604	-0-	113	1	2031	2	N	66		116
							73	9						
04	05	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	305	1	4014	2	N	143	150	109
							157	9						
05		4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	349	1	4437	2	N	119	99	129
							131	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842													
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
12	1974 N	1974 -0-	-0-	-0-	-0-	127 1	1728 2	N	108				202
01	2534 N	2534 -0-	-0-	-0-	-0-	119 9							
02	2800 N	3058 -0-	258	258	210 1	2210 2	N	104	167 1				139
03	3046 N	2788 -0-	-258	-0-	114 9	2663 2	N	112	124 1				127
04	2639 N	2639 -0-	-0-	-0-	272 1	2543 2	N	94	67 1				154
05	3498 X	3498 -0-	-0-	-0-	123 9	2336 2	N	114	131 1				137
					142 1	3134 2	N	106	84 1				159
					103 9								
					178 1								
					125 9								
					247 1								
					117 9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053													
12	1581 X	397 -0-	-1184	-0-	19 1	258 2	N	109	3 8				188
01	1581 X	-0-	-1581	-0-	120 9								
02	0 X	-0-	-0-	-0-			N	94	153 1				129
03	1511 X	-0-	-0-	-0-			N	97	125 1				101
					75 1	1351 2	N	77	103 1				75
04	390 X	-0-	-390	-0-	85 9								
05	763 X	-0-	-0-	-0-			N	85					160
					47 1	596 2	N	109	142 1				127
					120 9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354													
12	3564 X	3564 -0-	-0-	-0-	234 1	3197 2	N	121	152 1				40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	133 9								
02	1568 N	585 -0-	-983	-0-	39 1	379 2	N	158	184 1				198
03	2108 X	599 -0-	-1509	-0-	167 9			152					166
04	2040 X	292 -0-	-1748	-0-	25 1	446 2	N	116	243 1				39
05	2108 X	-0-	-2108	-0-	128 9								
					9 1	115 2	N	153	108 1				84
					168 9								
							N	117	102 1				99
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869													
12	3534 X	2654 -0-	-880	-0-	163 1	2220 2	N	246	263 1				124
01	5022 X	3924 -0-	-1098	-0-	271 9								
02	4536 X	3389 -0-	-1147	-0-	317 1	3333 2	N	249	169 1				204
03	4123 X	3369 -0-	-754	-0-	274 9								
04	4017 X	4017 -0-	-0-	-0-	291 1	2850 2	N	225	245 1				184
05	3937 X	2254 -0-	-1683	-0-	248 9								
					167 1	2989 2	N	194	292 1				86
					213 9								
					266 1	3501 2	N	227	163 1				150
					250 9								
					147 1	1872 2	N	214	188 1				176
					235 9								
PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055													
12	3100 N	3099 -0-	-1	862	2777 2	322 9	N	293	360 1				216
01	998 N	136 -0-	-862	-0-	112 2	24 9	N	22					238
02	445 X	445 -0-	-0-	-0-	408 2	37 9	N	34					272
03	403 X	-0-	-403	-0-			N	-0-	95 1				177
04	390 X	5 -0-	-385	-0-	5 2		N	-0-					177
*05	403 X	3 -0-	-400	-0-	3 2		N	-0-					177

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			55
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			55
04	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			55
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			55
PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040														
12	3100 X	3022	-0-	-78	-0-	2694	2	328	9	N	298	186	1	203
01	3100 X	1867	-0-	-1233	-0-	1584	2	283	9	N	257	180	1	280
02	2800 X	1831	-0-	-969	-0-	1582	2	249	9	N	226	184	1	322
03	3100 X	1776	-0-	-1324	-0-	1596	2	180	9	N	164	353	1	133
04	2910 X	1610	-0-	-1300	-0-	1467	2	143	9	N	130	110	1	153
05	3007 X	2722	-0-	-285	-0-	2418	2	304	9	N	276	216	1	213
PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131														
12	2852 N	2557	-0-	-295	-0-	2205	2	352	9	N	320	165	1	236
01	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1377	2	215	9	N	195	345	1	86
02	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1658	2	260	9	N	236	169	1	153
03	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2091	2	216	9	N	196	187	1	162
04	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2088	2	314	9	N	285	327	1	120
05	856 X	856	-0-	-0-	-0-	734	2	122	9	N	111	153	1	78
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178														
12	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2295	2	217	9	N	197	175	1	194
01	2449 X	2314	-0-	-135	-0-	2099	2	215	9	N	195	129	1	260
02	2212 X	2136	-0-	-76	-0-	1959	2	177	9	N	161	254	1	167
03	2511 X	2021	-0-	-490	-0-	1863	2	158	9	N	144	184	1	127
04	2430 X	1867	-0-	-563	-0-	1646	2	221	9	N	201	154	1	174
05	2511 X	1738	-0-	-773	-0-	1562	2	176	9	N	160	156	1	178
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196														
12	2480 X	1256	-0-	-1224	-0-	1162	2	94	9	N	85			186
01	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2065	2	222	9	N	202	186	1	202
02	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	1838	2	189	9	N	172	159	1	215
03	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2087	2	158	9	N	144	240	1	119
04	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2148	2	194	9	N	176	162	1	133
05	2232 N	1827	-0-	-405	-0-	1695	2	132	9	N	120	116	1	137
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848														
12	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3085	2	260	9	N	236	178	1	148
01	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	2842	2	257	9	N	234	357	1	25
02	2800 X	2617	-0-	-183	-0-	2382	2	235	9	N	214	85	1	154
03	3348 X	2589	-0-	-759	-0-	2412	2	177	9	N	161	284	1	31
04	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3002	2	254	9	N	231	199	1	63
05	3348 X	2861	-0-	-487	-0-	2637	2	224	9	N	204	175	1	92

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3937 X	53	-0-	-3884	-0-	2	1	51	2	N	-0-			95
01	1426 X	24	-0-	-1402	-0-	1	1	16	2	N	6			101
						7	9							
02	1288 X	14	-0-	-1274	-0-	12	2	2	9	N	2			103
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			103
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	23			126
05	62 X	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-			126
PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305														
12	12062 X	12062	-0-	-0-	-0-	370	1	11430	2	N	238	302	1	110
						262	9							
01	11036 X	10868	-0-	-168	-0-	371	1	10161	2	N	305	177	1	238
						336	9							
02	10194 X	10194	-0-	-0-	-0-	336	1	9489	2	N	335	524	1	49
						369	9							
03	12059 X	9091	-0-	-2968	-0-	96	1	8657	2	N	307	183	1	173
						338	9							
04	11941 X	11941	-0-	-0-	-0-	11746	2	195	9	N	177	231	1	119
05	12059 X	10821	-0-	-1238	-0-	36	1	10539	2	N	224	146	1	197
						246	9							
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856														
12	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2567	2	256	9	N	233	173	1	315
01	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2530	2	245	9	N	223	161	1	377
02	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	1896	2	160	9	N	145	185	1	337
03	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2276	2	186	9	N	169	363	1	143
04	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	2994	2	259	9	N	235	91	1	287
05	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2618	2	207	9	N	188	159	1	316
PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552														
12	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	535	1	4302	2	Y	286	359	1	71
						51	4	315	9					
01	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	251	1	2506	2	Y	48	112	1	7
						39	4	53	9					
02	4592 X	2396	-0-	-2196	-0-	258	1	2046	2	Y	39	36	1	10
						49	4	43	9					
03	5208 X	2973	-0-	-2235	-0-	293	1	2556	2	Y	44	34	1	20
						76	4	48	9					
04	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	556	1	4692	2	Y	32	23	1	29
						80	4	35	9					
05	5208 X	34	-0-	-5174	-0-	22	1	1	2	Y	9	26	1	12
						1	4	10	9					
PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44			87
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																		
PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3441 X	3362	-0-	-79	-0-			333	1	2679	2	Y	289	351	1			135
01	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-			32	4	318	9							
01	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-			256	1	2552	2	Y	270	162	1	5	8	238
02	3220 X	2259	-0-	-961	-0-			40	4	297	9							
02	3220 X	2259	-0-	-961	-0-			227	1	1802	2	Y	170	183	1	7	8	218
03	3565 X	3213	-0-	-352	-0-			43	4	187	9							
03	3565 X	3213	-0-	-352	-0-			292	1	2553	2	Y	265	341	1	2	8	140
04	3240 X	3147	-0-	-93	-0-			76	4	292	9							
04	3240 X	3147	-0-	-93	-0-			304	1	2570	2	Y	208					348
05	3348 X	24	-0-	-3324	-0-			44	4	229	9							
05	3348 X	24	-0-	-3324	-0-			22	1	1	2	Y	-0-					348
								1	4									
PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093																		
12	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-			163	1	2503	2	N	215	364	1			95
01	3472 X	2519	-0-	-953	-0-			237	9									
01	3472 X	2519	-0-	-953	-0-			134	1	2145	2	N	218	186	1			127
02	3248 X	2515	-0-	-733	-0-			240	9									
02	3248 X	2515	-0-	-733	-0-			2276	2	239	9	N	217	174	1			170
03	3596 X	2031	-0-	-1565	-0-			1846	2	185	9	N	168	227	1			111
04	3480 X	1739	-0-	-1741	-0-			1593	2	146	9	N	133	178	1			66
05	2914 X	681	-0-	-2233	-0-			619	2	62	9	N	56	95	1			27
PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170																		
12	2480 X	2469	-0-	-11	-0-			137	1	2105	2	N	206	184	1			302
01	3069 X	2452	-0-	-617	-0-			227	9									
01	3069 X	2452	-0-	-617	-0-			126	1	2019	2	N	279	369	1			212
02	2772 X	1825	-0-	-947	-0-			307	9									
02	2772 X	1825	-0-	-947	-0-			1642	2	183	9	N	166	134	1			244
03	3069 X	1982	-0-	-1087	-0-			1806	2	176	9	N	160	259	1			145
04	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-			2322	2	253	9	N	230	163	1			212
05	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-			2491	2	275	9	N	250	250	1			212
PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162																		
12	1922 X	1294	-0-	-628	-0-			72	1	1105	2	N	106	164	1			44
01	2666 X	2133	-0-	-533	-0-			117	9									
01	2666 X	2133	-0-	-533	-0-			113	1	1811	2	N	190	122	1			112
02	2408 X	1553	-0-	-855	-0-			209	9									
02	2408 X	1553	-0-	-855	-0-			1397	2	156	9	N	142	213	1			41
03	2666 X	1594	-0-	-1072	-0-			1462	2	132	9	N	120	97	1			64
04	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-			2774	2	233	9	N	212	196	1			80
05	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-			2945	2	256	9	N	233	223	1			90
PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078																		
12	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-							N	9					125
01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-							N	12					137
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-							N	18					155
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-							N	9					164
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-							N	6					170
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	4					174

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																					
GATES 010 CHK-A TR3																					
WELL #: J 1H												RRCID -> 270896		COMPL. DATE 09/12/2012		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 8585 - 17072			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
0								AMT CODE AMT CODE			M				AMT CODE AMT CODE						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3			3 8			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3			3 8			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4			4 8			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
GATES 010 CHK-A TR3												WELL #: J 2H		RRCID -> 270900		COMPL. DATE 09/13/2012		TOTAL DEPTH 8261		PERF. 8319 - 16385	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
PGE BROWNE												WELL #: G 4H		RRCID -> 270932		COMPL. DATE 01/31/2013		TOTAL DEPTH 7827		PERF. 8293 - 14570	
12	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-						Y	203			165 1			50			
01	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	721	1	7186	2		Y	658			608 1			100			
						112	4	724	9												
02	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	352	1	2799	2		Y	428			417 1			111			
						66	4	471	9												
03	611 X	611	-0-	-0-	-0-	33	1	284	2		Y	260			252 1			119			
						8	4	286	9												
04	4650 X	2447	-0-	-2203	-0-	235	1	1987	2		Y	174			133 1			160			
						34	4	191	9												
05	4805 X	21	-0-	-4784	-0-	13	1	1	2		Y	6			144 1			22			
						7	9														
PGE BROWNE												WELL #: F 3H		RRCID -> 271431		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH 7887		PERF. 8291 - 14394	
12	2139 X	435	-0-	-1704	-0-	376	2	59	9		N	54						182			
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	542	2	64	9		N	58	180	1				60			
02	504 N	113	-0-	-391	-0-	26	2	87	9		N	79						139			
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-						N	46	119	1				66			
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1001	2	19	9		N	17						83			
05	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	1962	2	110	9		N	100	100	1				83			
PGE BROWNE												WELL #: F 2H		RRCID -> 271432		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 7865		PERF. 8230 - 14464	
12	3317 X	3162	-0-	-155	-0-	2831	2	331	9		N	301	350	1				107			
01	3317 X	2015	-0-	-1302	-0-	1717	2	298	9		N	271	155	1				223			
02	3108 X	2159	-0-	-949	-0-	1940	2	219	9		N	199	262	1				160			
03	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3610	2	298	9		N	271	354	1				77			
04	3330 X	2872	-0-	-458	-0-	2601	2	271	9		N	246	271	1				52			
05	3162 X	1512	-0-	-1650	-0-	1421	2	91	9		N	83						135			
PGE BROWNE												WELL #: F 1H		RRCID -> 271435		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 7877		PERF. 8334 - 14566	
12	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	1717	2	348	9		N	316	294	1				114			
01	2139 X	1947	-0-	-192	-0-	1661	2	286	9		N	260	179	1				195			
02	1932 X	851	-0-	-1081	-0-	701	2	150	9		N	136	292	1			1 8	38			
03	2077 X	214	-0-	-1863	-0-	81	2	133	9		N	121						159			
04	2010 X	585	-0-	-1425	-0-	244	2	341	9		N	310	306	1				163			
05	2077 X	512	-0-	-1565	-0-	451	2	61	9		N	55	157	1				61			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3063	2	142	9	N	129	169	1	75
01	2449 N	1907	-0-	-542	-0-	1761	2	146	9	N	133	1	8	207
02	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2718	2	114	9	N	104	182	1	129
03	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	2918	2	100	9	N	91	175	1	45
04	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3235	2	108	9	N	98	59	1	84
05	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	16			100
PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448														
12	3658 X	1985	-0-	-1673	-0-	1772	2	213	9	N	194	241	1	104
01	3658 X	1458	-0-	-2200	-0-	1215	2	243	9	N	221	156	1	169
02	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	1579	2	224	9	N	204	184	1	189
03	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	90	233	1	46
04	1920 X	1365	-0-	-555	-0-	1179	2	186	9	N	169	64	1	151
05	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2608	2	154	9	N	140	133	1	158
PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485														
12	4216 X	3292	-0-	-924	-0-	2917	2	375	9	N	341	347	1	170
01	3627 X	2053	-0-	-1574	-0-	1686	2	367	9	N	334	430	1	74
02	3220 X	2630	-0-	-590	-0-	2302	2	328	9	N	298	175	1	197
03	3534 X	2991	-0-	-543	-0-	2717	2	274	9	N	249	182	1	264
04	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3369	2	296	9	N	269	363	1	170
05	3286 X	1170	-0-	-2116	-0-	991	2	179	9	N	163	133	1	200
FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085														
12	738 X	738	-0-	-0-	-0-	144	1	279	2	Y	286	282	0	9
						315	9							
01	984 X	984	-0-	-0-	-0-	330	1	439	2	Y	195	198	0	6
						215	9							
02	1428 X	673	-0-	-755	-0-	99	1	227	2	Y	315	310	0	11
						347	9							
03	1581 X	378	-0-	-1203	-0-	8	1	29	2	Y	310	308	0	13
						341	9							
04	986 X	986	-0-	-0-	-0-	74	1	306	2	Y	551	541	0	23
						606	9							
05	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	180	1	702	2	Y	353	361	0	15
						388	9							
FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734														
12	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	191	1	1285	2	Y	359	345	0	11
						395	9							
01	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	350	1	2009	2	Y	570	563	0	18
						627	9							
02	1876 X	-0-	-0-	-1876	-0-					Y	234	244	0	8
03	1860 X	375	-0-	-1485	-0-	32	1	245	2	Y	89	93	0	4
						98	9							
04	2880 X	494	-0-	-2386	-0-	98	1	286	2	Y	100	100	0	4
						110	9							
05	2976 X	453	-0-	-2523	-0-	84	1	231	2	Y	125	124	0	5
						138	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482														
12	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	663	1	1279	2	Y	319	315	0	10
						351	9							
01	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	567	1	753	2	Y	228	231	0	7
						251	9							
02	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	647	1	1480	2	Y	270	268	0	9
						297	9							
03	2294 X	2011	-0-	-283	-0-	388	1	1306	2	Y	288	285	0	12
						317	9							
04	2220 X	1332	-0-	-888	-0-	170	1	671	2	Y	446	440	0	18
						491	9							
05	2697 X	328	-0-	-2369	-0-	29	1	117	2	Y	165	176	0	7
						182	9							
FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498														
12	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	198	1	1328	2	Y	319	316	0	10
						351	9							
01	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	351	1	2010	2	Y	322	322	0	10
						354	9							
02	3360 X	2475	-0-	-885	-0-	340	1	1912	2	Y	203	206	0	7
						223	9							
03	3720 X	1110	-0-	-2610	-0-	121	1	917	2	Y	65	69	0	3
						72	9							
04	3600 X	1253	-0-	-2347	-0-	307	1	888	2	Y	53	54	0	2
						58	9							
05	2728 X	1043	-0-	-1685	-0-	263	1	706	2	Y	67	66	0	3
						74	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482														
12	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	223	1	4229	2	Y	347	344	1	7
						382	9							
01	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	216	1	3174	2	Y	282	280	1	9
						310	9							
02	3584 X	3252	-0-	-332	-0-	165	1	2188	2	Y	185	190	1	4
						695	4	204	9					
03	10204 X	10204	-0-	-0-	-0-	414	1	6755	2	Y	290	287	1	7
						2716	4	319	9					
04	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	153	1	3941	2	Y	277	277	1	7
						1240	4	305	9					
05	4836 X	4416	-0-	-420	-0-	115	1	3649	2	Y	264	264	1	7
						362	4	290	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
12	3534 X	2980	-0-	-554	-0-	125	1	2378	2	Y	434	430	1	9
01	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	477	9							
02	3192 X	2689	-0-	-503	-0-	137	1	2016	2	Y	306	305	1	10
03	3534 X	3521	-0-	-13	-0-	337	9							
04	3420 X	3205	-0-	-215	-0-	132	1	1756	2	Y	221	226	1	5
05	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	558	4	243	9					
						132	1	2157	2	Y	332	329	1	8
						867	4	365	9					
						81	1	2077	2	Y	358	357	1	9
						653	4	394	9					
						105	1	3355	2	Y	405	403	1	11
						333	4	446	9					
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448														
12	2790 X	1132	-0-	-1658	-0-	47	1	897	2	Y	171	170	1	4
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	188	9							
02	3780 X	894	-0-	-2886	-0-	44	1	582	2	Y	174	172	1	6
03	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-	185	4	83	9		75	79	1	2
04	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	15	17	1	-0-
05	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	4	4	1	-0-
										Y	42	41	1	1
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700														
12	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	250	1	4744	2	Y	292	290	1	6
01	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	321	9							
02	4648 X	4263	-0-	-385	-0-	333	1	4907	2	Y	261	258	1	9
03	5301 X	5084	-0-	-217	-0-	287	9							
04	5340 X	4665	-0-	-675	-0-	214	1	2841	2	Y	277	280	1	6
05	5518 X	5302	-0-	-216	-0-	903	4	305	9					
						197	1	3208	2	Y	354	352	1	8
						1290	4	389	9					
						123	1	3153	2	Y	361	360	1	9
						992	4	397	9					
						136	1	4336	2	Y	364	363	1	10
						430	4	400	9					
FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095														
12	3782 X	3171	-0-	-611	-0-	2604	2	567	9	Y	515	311	0	287
01	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	2581	2	457	9	Y	415	483	0	219
02	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2273	2	525	9	Y	477	496	0	200
03	3162 X	363	-0-	-2799	-0-	12	2	351	9	Y	319	310	0	209
04	3060 X	21	-0-	-3039	-0-	4	2	17	9	Y	15	22	0	202
05	3162 X	6	-0-	-3156	-0-	5	2	1	9	Y	1	65	0	138
FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380														
12	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	1761	2	284	9	Y	258	253	0	8
01	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2220	2	344	9	Y	313	311	0	10
02	2352 X	2346	-0-	-6	-0-	2018	2	328	9	Y	298	298	0	10
03	2604 X	1275	-0-	-1329	-0-	1146	2	129	9	Y	117	122	0	5
04	2490 X	1367	-0-	-1123	-0-	1215	2	152	9	Y	138	137	0	6
05	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	2729	2	325	9	Y	295	288	0	13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	221 1	4198 2	Y	444	440 1			9	
01	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	488 9	3089 2	Y	385	381 1			13	
02	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	210 1	2731 2	Y	332	337 1			8	
03	4898 X	4583	-0-	-315	-0-	424 9	365 9		347	347 1			8	
04	4740 X	3687	-0-	-1053	-0-	205 1	2871 2	Y	409	406 1			11	
05	4898 X	4235	-0-	-663	-0-	868 4	382 9		388	389 1			10	
						176 1	2392 2	Y						
						1154 4	450 9							
						93 1	3368 2	Y						
						752 4	427 9							
						106 1								
						334 4								
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437														
12	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	240 1	4552 2	Y	268	265 1			6	
01	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	295 9	3507 2	Y	264	261 1			9	
02	4368 X	2704	-0-	-1664	-0-	238 1	1815 2	Y	159	164 1			4	
03	5084 X	4216	-0-	-868	-0-	290 9	175 9		169	169 1			4	
04	4920 X	4585	-0-	-335	-0-	137 1	2754 2	Y	286	283 1			7	
05	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	577 4	186 9		268	268 1			7	
						169 1	3155 2	Y						
						1107 4	315 9							
						123 1	4361 2	Y						
						992 4	295 9							
						137 1								
						432 4								
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364														
12	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	241 1	4568 2	Y	276	273 1			6	
01	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	304 9	2714 2	Y	256	254 1			8	
02	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	184 1	2653 2	Y	205	208 1			5	
03	5115 X	3862	-0-	-1253	-0-	282 9	226 9		229	229 1			5	
04	4950 X	4684	-0-	-266	-0-	200 1	2467 2	Y	295	292 1			8	
05	5115 X	4292	-0-	-823	-0-	843 4	252 9		385	383 1			10	
						151 1	3221 2	Y						
						992 4	325 9							
						125 1	3422 2	Y						
						1013 4	424 9							
						107 1								
						339 4								
FAITH-SANDY														
WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214														
12	3968 X	207	-0-	-3761	-0-	39 1	145 2	Y	21	24 0			1	
01	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	23 9	701 2	Y	136	133 0			4	
02	2240 X	-0-	-0-	-2240	-0-	237 1			27	30 0			1	
03	837 X	-0-	-0-	-837	-0-	150 9			26	26 0			1	
04	1050 X	31	-0-	-1019	-0-		30 9	Y	27	27 0			1	
05	1085 X	24	-0-	-1061	-0-	1 2	23 9	Y	21	21 0			1	
						1 2								
FAITH BONITA H UNIT														
WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874														
12	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	1880 2	334 9	Y	304	296 0	4 1		9	
01	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2177 2	380 9	Y	345	343 0			11	
02	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2011 2	340 9	Y	309	309 0			11	
03	2201 X	1178	-0-	-1023	-0-	1040 2	138 9	Y	125	131 0			5	
04	2460 X	1847	-0-	-613	-0-	1714 2	133 9	Y	121	121 0			5	
05	2604 X	2357	-0-	-247	-0-	2124 2	233 9	Y	212	208 0			9	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	7130 X	713	-0-	-6417	-0-	29	1	551	2	Y	121	119	1		3
01	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	133	9	1523	2	Y	134	133	1		4
02	9632 X	1738	-0-	-7894	-0-	147	9	1171	2	Y	97	99	1		2
03	6107 X	1489	-0-	-4618	-0-	88	1	372	4		63	64	1		1
04	3540 X	1535	-0-	-2005	-0-	372	4	107	9		62	61	1		2
05	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	60	1	970	2	Y	89	89	1		2
						390	4	69	9						
						42	1	1084	2	Y					
						341	4	68	9						
						55	1	1745	2	Y					
						173	4	98	9						
FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511															
12	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	1			N	-0-				-0-
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	1			N	-0-				-0-
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	506	1	112	2	N	52	50	0		2
						57	9								
03	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	417	1	975	2	N	430	414	0		18
						473	9								
04	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	511	1	993	2	N	362	365	0		15
						398	9								
05	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	658	1	1351	2	N	317	318	0		14
						349	9								
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971															
12	4371 X	3171	-0-	-1200	-0-	2933	2	238	9	Y	216	217	1		47
01	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2745	2	201	9	Y	183	197	1		33
02	2856 X	2616	-0-	-240	-0-	2450	2	166	9	Y	151	143	1		41
03	3162 X	715	-0-	-2447	-0-	587	2	128	9	Y	116	134	1		23
04	3060 X	1427	-0-	-1633	-0-	1179	2	248	9	Y	225	220	1		28
05	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3505	2	267	9	Y	243	226	1		45
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647															
12	5580 X	5119	-0-	-461	-0-	4759	2	360	9	Y	327	335	1		71
01	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	4999	2	384	9	Y	349	357	1		63
02	4984 X	4862	-0-	-122	-0-	4535	2	327	9	Y	297	280	1		80
03	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5441	2	233	9	Y	212	250	1		42
04	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	6738	2	349	9	Y	317	320	1		39
05	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5131	2	348	9	Y	316	296	1		59
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973															
12	5766 X	5603	-0-	-163	-0-	5232	2	371	9	Y	337	343	1		73
01	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5093	2	349	9	Y	317	333	1		57
02	5236 X	4965	-0-	-271	-0-	4650	2	315	9	Y	286	266	1		77
03	5766 X	3213	-0-	-2553	-0-	3132	2	81	9	Y	74	136	1		15
04	6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	6627	2	275	9	Y	250	234	1		31
05	5611 X	4184	-0-	-1427	-0-	3941	2	243	9	Y	221	211	1		41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2442 X	515	-0-	-1927	-0-	114 398	1 9	3	2	Y	362	347	0	4	1	11
01	265 X	265	-0-	-0-	-0-	77 187	1 9	1	2	Y	170	176	0			5
02	924 X	626	-0-	-298	-0-	65 196	1 9	365	2	Y	178	177	0			6
03	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	119 235	1 9	763	2	Y	214	211	0			9
04	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	324 285	1 9	2140	2	Y	259	257	0			11
05	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	248 264	1 9	1335	2	Y	240	241	0			10
FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169																
12	558 X	136	-0-	-422	-0-	56 2	80 9	Y		Y	73	73	0	1	1	2
01	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	1968 2	97 9	Y		Y	88	87	0			3
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	263 2	55 9	Y		Y	50	51	0			2
03	124 N	60	-0-	-64	-0-	1 2	59 9	Y		Y	54	54	0			2
04	2010 N	71	-0-	-1939	-0-	2 2	69 9	Y		Y	63	62	0			3
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	638 2	84 9	Y		Y	76	76	0			3
FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554																
12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	13 257	1 9	871	2	Y	234	231	0	3	1	7
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	11 185	1 9	668	2	Y	168	170	0			5
02	1064 N	933	-0-	-131	-0-	11 208	1 9	714	2	Y	189	188	0			6
03	1147 N	952	-0-	-195	-0-	11 197	1 9	744	2	Y	179	178	0			7
04	840 N	203	-0-	-637	-0-	2 53	1 9	148	2	Y	48	53	0			2
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
FAITH-BONITA WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992																
12	1271 X	741	-0-	-530	-0-	111 625	1 9	5	2	Y	568	568	0	7	1	17
01	261 X	261	-0-	-0-	-0-	82 178	1 9	1	2	Y	162	174	0			5
02	2884 X	2295	-0-	-589	-0-	292 349	1 9	1654	2	Y	317	311	0			11
03	2697 X	896	-0-	-1801	-0-	86 257	1 9	553	2	Y	234	235	0			10
04	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	224 330	1 9	1483	2	Y	300	298	0			12
05	2542 X	2094	-0-	-448	-0-	279 311	1 9	1504	2	Y	283	283	0			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634														
12	1581 X	257	-0-	-1324	-0-	9	2	248	9	Y	225	223	0	7
01	183 X	183	-0-	-0-	-0-	1	2	182	9	Y	165	167	0	5
02	784 X	-0-	-0-	-784	-0-					Y	159	159	0	5
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	269	263	0	11
						296	9							
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	2	1	121	2	Y	179	183	0	7
						197	9							
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	1	1	70	2	Y	161	161	0	7
						177	9							
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654														
12	2945 X	1514	-0-	-1431	-0-	351	1	880	2	Y	257	254	0	8
						283	9							
01	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	297	1	998	2	Y	276	275	0	9
						304	9							
02	2548 X	1686	-0-	-862	-0-	272	1	1179	2	Y	214	216	0	7
						235	9							
03	2821 X	1126	-0-	-1695	-0-	171	1	777	2	Y	162	162	0	7
						178	9							
04	2730 X	185	-0-	-2545	-0-	6	2	179	9	Y	163	163	0	7
05	1860 X	921	-0-	-939	-0-	122	1	636	2	Y	148	149	0	6
						163	9							
FAITH-YANA WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209														
12	2697 X	977	-0-	-1720	-0-	234	1	489	2	Y	231	228	0	7
						254	9							
01	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	332	1	647	2	Y	277	275	0	9
						305	9							
02	1232 X	658	-0-	-574	-0-	130	1	293	2	Y	214	216	0	7
						235	9							
03	1364 X	281	-0-	-1083	-0-	63	1	117	2	Y	92	95	0	4
						101	9							
04	1230 X	201	-0-	-1029	-0-	114	1	32	2	Y	50	52	0	2
						55	9							
05	1271 X	190	-0-	-1081	-0-	133	1	3	2	Y	49	49	0	2
						54	9							
FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																				
FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554																				
12	4402 X	3849	-0-	-553	-0-	919	1	2302	2	Y	571	564	0	7	1				18	
						628	9													
01	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	1106	1	3710	2	Y	786	779	0						25	
						865	9													
02	6496 X	5874	-0-	-622	-0-	962	1	4169	2	Y	675	677	0						23	
						743	9													
03	7192 X	5606	-0-	-1586	-0-	891	1	4042	2	Y	612	610	0						25	
						673	9													
04	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	844	1	4220	2	Y	870	859	0						36	
						957	9													
05	6510 X	5628	-0-	-882	-0-	841	1	4347	2	Y	400	419	0						17	
						440	9													
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288																				
12	10960 X	10960	-0-	-0-	-0-	10683	2	277	9	Y	252	285	1						42	
01	12538 X	12538	-0-	-0-	-0-	11732	2	806	9	Y	733	653	1						122	
02	11760 X	10296	-0-	-1464	-0-	9714	2	582	9	Y	529	552	1						99	
03	12245 X	10301	-0-	-1944	-0-	9782	2	519	9	Y	472	478	1						93	
04	12870 X	12870	-0-	-0-	-0-	12130	2	740	9	Y	673	650	1						116	
05	12524 X	10938	-0-	-1586	-0-	10395	2	543	9	Y	494	530	1						80	
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933																				
12	14B2 EXT	431	-0-	431	502	1	1	430	2	Y	-0-								-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	502					Y	-0-								-0-	
02	502 X	-0-	-0-	-502	-0-					Y	-0-								-0-	
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-								-0-	
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-								-0-	
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-								-0-	
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090																				
12	13401 X	13401	-0-	-0-	-0-	12574	2	827	9	Y	752	720	1						126	
01	13297 X	13297	-0-	-0-	-0-	12415	2	882	9	Y	802	794	1						134	
02	12781 X	12781	-0-	-0-	-0-	12074	2	707	9	Y	643	657	1						120	
03	13578 X	11087	-0-	-2491	-0-	10513	2	574	9	Y	522	539	1						103	
04	14509 X	14509	-0-	-0-	-0-	13667	2	842	9	Y	765	736	1						132	
05	14136 X	12500	-0-	-1636	-0-	11950	2	550	9	Y	500	551	1						81	
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421																				
12	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			Y	-0-								-0-	
01	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			Y	-0-								-0-	
02	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5145	2	204	9	Y	185	2	1						183	
03	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	3870	2	359	9	Y	326	209	1						300	
04	5310 X	5299	-0-	-11	-0-	5066	2	233	9	Y	212	235	1						277	
05	5921 X	5204	-0-	-717	-0-	4769	2	435	9	Y	395	458	1						214	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC			//CONT.//		781915													
GATES 010 CHK-A TR3			WELL #: H 3H		RRCID -> 275343		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH		8293 PERF. 8284		- 17935					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	10839 X	10839	-0-	-0-	-0-			23 1	10201 2	2	Y		559	553 1				13
01	16709 X	10978	-0-	-5731	-0-			615 9										
02	14308 X	11255	-0-	-3053	-0-			28 1	10363 2	2	Y		534	536 1				11
03	11935 X	10452	-0-	-1483	-0-			587 9										
04	11676 X	11676	-0-	-0-	-0-			23 1	10490 2	2	Y		673	662 1				22
05	13261 X	13261	-0-	-0-	-0-			2 4	740 9									
								22 1	9905 2	2	Y		464	468 1				18
								15 4	510 9									
								12 1	11061 2	2	Y		543	543 1				18
								6 4	597 9									
								12628 2	633 9	9	Y		575	566 1				27

GATES 010 CHK-A TR3			WELL #: I 1H		RRCID -> 275346		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH		8307 PERF. 8330		- 17681					
12	7471 X	6880	-0-	-591	-0-			6506 2	374 9	9	Y		340	334 1		3 8		56
01	9505 X	9505	-0-	-0-	-0-			8999 2	506 9	9	Y		460	435 1		5 8		76
02	9105 X	9105	-0-	-0-	-0-			8610 2	495 9	9	Y		450	439 1		5 8		82
03	9703 X	7426	-0-	-2277	-0-			7049 2	377 9	9	Y		343	356 1		2 8		67
04	10226 X	10226	-0-	-0-	-0-			9604 2	622 9	9	Y		565	531 1		5 8		96
05	10075 X	8378	-0-	-1697	-0-			7861 2	517 9	9	Y		470	488 1		3 8		75

GATES 010 CHK-A TR3			WELL #: I 2H		RRCID -> 275352		COMPL. DATE 09/21/2014		TOTAL DEPTH		8351 PERF. 8369		- 17365					
12	10234 X	10234	-0-	-0-	-0-			9432 2	802 9	9	Y		729	676 1				122
01	9501 X	9501	-0-	-0-	-0-			8958 2	543 9	9	Y		494	534 1				82
02	9884 X	8312	-0-	-1572	-0-			7760 2	552 9	9	Y		502	491 1				93
03	10943 X	7636	-0-	-3307	-0-			7321 2	315 9	9	Y		286	323 1				56
04	9930 X	9659	-0-	-271	-0-			9249 2	410 9	9	Y		373	365 1				64
05	10230 X	9704	-0-	-526	-0-			9120 2	584 9	9	Y		531	509 1				86

GATES 010 CHK-A TR3			WELL #: Q 1H		RRCID -> 275354		COMPL. DATE 10/07/2014		TOTAL DEPTH		8257 PERF. 8330		- 14048					
12	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-			3688 2	611 9	9	Y		555	522 1				359
01	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-			2178 2	714 9	9	Y		649	671 1				337
02	3192 X	1386	-0-	-1806	-0-			1024 2	362 9	9	Y		329	340 1				326
03	4309 X	1567	-0-	-2742	-0-			1399 2	168 9	9	Y		153	338 1				141
04	4170 X	2783	-0-	-1387	-0-			2601 2	182 9	9	Y		165	130 1				176
05	4309 X	2912	-0-	-1397	-0-			2824 2	88 9	9	Y		80	212 1				44

PGE DOS B UNIT CC			WELL #:		1H		RRCID -> 275435		COMPL. DATE 10/27/2014		TOTAL DEPTH		7921 PERF. 8299		- 15050			
12	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-			135 1	7169 2	2	Y		609	602 1				65
01	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-			670 9										
02	9707 X	9707	-0-	-0-	-0-			91 1	4503 2	2	Y		418	406 1				77
03	11631 X	11631	-0-	-0-	-0-			460 9										
04	13936 X	13936	-0-	-0-	-0-			159 1	8770 2	2	Y		707	624 1		1 8		159
05	16225 X	16225	-0-	-0-	-0-			778 9										
								57 1	10901 2	2	Y		612	554 1				217
								673 9										
								13250 2	686 9	9	Y		624	579 1				262
								38 1	15025 2	2	Y		1056	830 1				488
								1162 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	11651 X	11651	-0-	-0-	-0-	25 1	11162 2	Y	422	411 1	9 8		9	
01	11780 X	11181	-0-	-599	-0-	464 9	10749 2	Y	366	359 1	9 8		7	
02	10640 X	189	-0-	-10451	-0-	29 1	12 9	Y	11	7 1	11 8		-0-	
03	11780 X	43	-0-	-11737	-0-	403 9	4 9	Y	4	4 8			-0-	
04	11280 X	-0-	-0-	-11280	-0-	177 2		Y	-0-				-0-	
05	11656 X	-0-	-0-	-11656	-0-	39 2		Y	7	7 8			-0-	
PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082														
12	684 X	684	-0-	-0-	-0-	12 1	632 2	Y	36	32 1			4	
01	4805 X	2468	-0-	-2337	-0-	40 9	2225 2	Y	180	151 1			33	
02	3556 X	679	-0-	-2877	-0-	45 1	646 2	Y	19	48 1			4	
03	1147 X	114	-0-	-1033	-0-	198 9	98 2	Y	14	13 1			5	
04	2400 X	17	-0-	-2383	-0-	12 1		Y	-0-	5 1			-0-	
05	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-	21 9		Y	-0-				-0-	
PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028														
12	6696 X	5725	-0-	-971	-0-	96 1	5093 2	Y	487	482 1			52	
01	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	536 9	6950 2	Y	650	582 1			120	
02	6524 X	3717	-0-	-2807	-0-	141 1	3329 2	Y	298	351 1			67	
03	7006 X	84	-0-	-6922	-0-	715 9		Y	-0-	67 1			-0-	
04	7560 X	13	-0-	-7547	-0-	60 1		Y	-0-				-0-	
05	7812 X	8	-0-	-7804	-0-	328 9		Y	-0-				-0-	
PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998														
12	9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	160 1	8473 2	Y	678	651 1			72	
01	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	746 9	6158 2	Y	485	468 1			89	
02	8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	125 1	7294 2	Y	607	559 1			137	
03	9393 X	6899	-0-	-2494	-0-	534 9	6345 2	Y	474	443 1			168	
04	9090 X	9005	-0-	-85	-0-	133 1	604 9	Y	549	487 1			230	
05	9393 X	370	-0-	-9023	-0-	668 9	336 2	Y	30	246 1			14	
PGE DOS WELL #: A 1H RRCID -> 275494 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266														
12	10044 X	6781	-0-	-3263	-0-	33 9	6149 2	Y	477	484 1			90	
01	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	525 9	6504 2	Y	501	498 1			93	
02	7644 X	6886	-0-	-758	-0-	112 1	6278 2	Y	448	447 1			94	
03	8463 X	7801	-0-	-662	-0-	551 9	7186 2	Y	444	418 1			120	
04	8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	115 1	592 9	Y	538	542 1			116	
05	9272 X	9272	-0-	-0-	-0-	493 9	8555 2	Y	639	625 1			130	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5487 X	4964	-0-	-523	-0-	4578	2	386	9	Y	351	444	1	115
01	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	4770	2	397	9	Y	361	397	1	79
02	4872 X	4556	-0-	-316	-0-	4125	2	431	9	Y	392	309	1	162
03	5394 X	4560	-0-	-834	-0-	4228	2	332	9	Y	302	359	1	105
04	5220 X	4356	-0-	-864	-0-	3974	2	382	9	Y	347	338	1	114
05	5177 X	4297	-0-	-880	-0-	4014	2	283	9	Y	257	249	1	122

PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700														
12	9889 X	8355	-0-	-1534	-0-	83	1	7690	2	Y	509	507	1	14
						22	4	560	9					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	42	1	1
02	11676 X	5421	-0-	-6255	-0-	48	1	4770	2	Y	538	519	1	11
						11	4	592	9					
03	12338 X	8814	-0-	-3524	-0-	79	1	7792	2	Y	796	776	1	28
						67	4	876	9					
04	10530 X	9154	-0-	-1376	-0-	85	1	8332	2	Y	612	627	1	13
						64	4	673	9					
05	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	3	15	1	1

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010														
12	5208 X	5065	-0-	-143	-0-	4707	2	358	9	Y	325	390	1	107
01	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4624	2	318	9	Y	289	333	1	63
02	4648 X	4086	-0-	-562	-0-	3710	2	376	9	Y	342	264	1	141
03	5146 X	4570	-0-	-576	-0-	4283	2	287	9	Y	261	311	1	91
04	4980 X	4784	-0-	-196	-0-	4381	2	403	9	Y	366	337	1	120
05	5053 X	4871	-0-	-182	-0-	4532	2	339	9	Y	308	282	1	146

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046														
12	6541 X	4831	-0-	-1710	-0-	134	1	4223	2	Y	411	416	1	8
						22	4	452	9					
01	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	222	1	5432	2	Y	544	541	1	8
						10	4	598	9					
02	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	216	1	5002	2	Y	369	365	1	11
						1	4	406	9					
03	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	163	1	4687	2	Y	407	398	1	18
						9	4	448	9					
04	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	258	1	6165	2	Y	452	453	1	17
						497	9							
05	6262 X	4479	-0-	-1783	-0-	170	1	4001	2	Y	277	287	1	7
						3	4	305	9					

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067														
12	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	127	1	3988	2	Y	400	409	1	8
						21	4	440	9					
01	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	160	1	3901	2	Y	392	394	1	6
						7	4	431	9					
02	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	165	1	3824	2	Y	323	319	1	10
						1	4	355	9					
03	4588 X	4283	-0-	-305	-0-	130	1	3744	2	Y	365	359	1	16
						7	4	402	9					
04	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	197	1	4692	2	Y	352	355	1	13
						387	9							
05	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	187	1	4409	2	Y	362	366	1	9
						3	4	398	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	112 1	6425 2	Y	482	472 1				91
01	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	530 9								
02	5880 X	5535	-0-	-345	-0-	112 1	6510 2	Y	445	454 1				82
03	7068 X	5002	-0-	-2066	-0-	490 9								
04	7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	90 1	4936 2	Y	463	448 1				97
05	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	509 9								
						80 1	4531 2	Y	355	356 1				96
						391 9								
						6638 2	504 9	Y	458	455 1				99
						11 1	6819 2	Y	505	501 1				103
						556 9								
PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471														
12	11645 X	11645	-0-	-0-	-0-	184 1	10557 2	Y	822	825 1				156
01	11540 X	11540	-0-	-0-	-0-	904 9								
02	10388 X	9539	-0-	-849	-0-	180 1	10455 2	Y	823	827 1				152
03	11656 X	5625	-0-	-6031	-0-	905 9								
04	11280 X	10538	-0-	-742	-0-	159 1	8663 2	Y	652	668 1				136
05	11656 X	9201	-0-	-2455	-0-	717 9								
						92 1	5179 2	Y	322	371 1				87
						354 9								
						9832 2	706 9	Y	642	590 1				139
						14 1	8488 2	Y	635	645 1				129
						699 9								
PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205														
12	10199 X	9805	-0-	-394	-0-	97 1	9023 2	Y	599	598 1				17
01	14815 X	14815	-0-	-0-	-0-	26 4	659 9							
02	10360 X	8341	-0-	-2019	-0-	152 1	13456 2	Y	1058	1052 1				23
03	11470 X	6512	-0-	-4958	-0-	43 4	1164 9							
04	14340 X	9653	-0-	-4687	-0-	75 1	7518 2	Y	664	673 1				14
05	14818 X	11	-0-	-14807	-0-	18 4	730 9							
						60 1	5867 2	Y	486	483 1				17
						50 4	535 9							
						88 1	8648 2	Y	773	773 1				17
						67 4	850 9							
						2 2	1 4	Y	7	21 1				3
						8 9								
FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292														
12	3100 X	1638	-0-	-1462	-0-	189 1	1204 2	Y	223	221 0	3 1			7
01	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	245 9								
02	2212 X	1420	-0-	-792	-0-	228 1	1647 2	Y	318	315 0				10
03	1643 X	949	-0-	-694	-0-	350 9								
04	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-	169 1	1000 2	Y	228	230 0				8
05	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-	251 9								
						136 1	581 2	Y	211	210 0				9
						232 9								
								Y	-0-	9 0				-0-
								Y	-0-					-0-
FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538														
12	4495 X	4017	-0-	-478	-0-	3648 2	369 9	Y	335	312 1				151
01	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3611 2	369 9	Y	335	343 1				143
02	4116 X	3432	-0-	-684	-0-	3111 2	321 9	Y	292	354 1				81
03	4557 X	503	-0-	-4054	-0-	462 2	41 9	Y	37					118
04	4410 X	24	-0-	-4386	-0-	24 2		Y	-0-					118
05	4030 X	20	-0-	-4010	-0-	20 2		Y	-0-					118

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC												//CONT.//		781915											
FAITH-SANDY												WELL #:		A 2H		RRCID -> 275858		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 6088		PERF. 6556 - 13947			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-				

FAITH-SANDY												WELL #:		A 3H		RRCID -> 275859		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 6065		PERF. 6507 - 14055			
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-				

FAITH-SANDY												WELL #:		A 4H		RRCID -> 275860		COMPL. DATE 03/07/2013		TOTAL DEPTH 6042		PERF. 6862 - 14438			
12	4802	X	4802	-0-		-0-		-0-			4338	2	464	9	Y	422	400	1			243				
01	3847	X	3847	-0-		-0-		-0-			3525	2	322	9	Y	293	335	1			201				
02	5208	X	3878	-0-		-1330		-0-			3547	2	331	9	Y	301	356	1			146				
03	5766	X	4016	-0-		-1750		-0-			3739	2	277	9	Y	252	179	1			219				
04	5580	X	2060	-0-		-3520		-0-			2005	2	55	9	Y	50	141	1			128				
05	9394	X	9394	-0-		-0-		-0-			9032	2	362	9	Y	329	356	1			101				

FAITH-YANA B UNIT												WELL #:		C 1H		RRCID -> 275939		COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH 7366		PERF. 7564 - 14194			
12	516	X	516	-0-		-0-		-0-			57	1	185	2	Y	249	245	0	3	1	8				
											274	9													
01	1418	X	1418	-0-		-0-		-0-			255	1	943	2	Y	200	202	0			6				
											220	9													
02	1456	X	759	-0-		-697		-0-			96	1	431	2	Y	211	210	0			7				
											232	9													
03	1612	X	162	-0-		-1450		-0-			9	1	15	2	Y	125	127	0			5				
											138	9													
04	1380	X	610	-0-		-770		-0-			33	1	325	2	Y	229	225	0			9				
											252	9													
05	2508	X	2508	-0-		-0-		-0-			240	1	1822	2	Y	405	396	0			18				
											446	9													

FAITH-SAN PEDRO D UNIT												WELL #:		F 1H		RRCID -> 275948		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 6669		PERF. 6767 - 14272			
12	6200	X	3846	-0-		-2354		-0-			933	1	2338	2	Y	523	519	0	6	1	16				
											575	9													
01	4025	X	4025	-0-		-0-		-0-			780	1	2617	2	Y	571	569	0			18				
											628	9													
02	6524	X	4795	-0-		-1729		-0-			789	1	3419	2	Y	534	534	0			18				
											587	9													
03	7223	X	3124	-0-		-4099		-0-			495	1	2246	2	Y	348	352	0			14				
											383	9													
04	5280	X	4552	-0-		-728		-0-			672	1	3352	2	Y	480	474	0			20				
											528	9													
05	5301	X	4138	-0-		-1163		-0-			598	1	3098	2	Y	402	405	0			17				
											442	9													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH-YANA														
WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	6076 X	4665	-0-	-1411	-0-	691 1	3615 2	Y	326	315 0	4 1			10
01	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	359 9	2625 2	Y	419	416 0				13
02	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	491 1	3872 2	Y	365	366 0				12
03	4650 X	4592	-0-	-58	-0-	461 9	3672 2	Y	230	233 0				9
04	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	741 1	4937 2	Y	133	137 0				5
05	5549 X	3816	-0-	-1733	-0-	402 9	2690 2	Y	96	97 0				4
						667 1								
						253 9								
						727 1								
						146 9								
						1020 1								
						106 9								
FAITH-YANA														
WELL #: N 3H RRCID -> 276047 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932														
12	6231 X	1461	-0-	-4770	-0-	174 1	911 2	Y	342	398 0	5 1			11
01	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	376 9	1171 2	Y	903	885 0				29
02	4536 X	1972	-0-	-2564	-0-	218 1	505 2	Y	1245	1232 0				42
03	5022 X	4441	-0-	-581	-0-	993 9	2545 2	Y	1305	1294 0				53
04	4860 X	3192	-0-	-1668	-0-	97 1	2041 2	Y	776	797 0				32
05	2387 X	984	-0-	-1403	-0-	1370 9	515 2	Y	254	275 0				11
						460 1								
						1436 9								
						297 1								
						854 9								
						190 1								
						279 9								
FAITH-YANA														
WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929														
12	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	626 1	3274 2	Y	509	491 0	6 1			16
01	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	560 9	3671 2	Y	1385	1357 0				44
02	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	685 1	2429 2	Y	825	841 0				28
03	4464 X	2424	-0-	-2040	-0-	1524 9	1373 2	Y	730	728 0				30
04	5700 X	2116	-0-	-3584	-0-	465 1	1414 2	Y	451	462 0				19
05	5890 X	650	-0-	-5240	-0-	908 9	356 2	Y	147	160 0				6
						248 1								
						803 9								
						206 1								
						496 9								
						132 1								
						162 9								
FAITH SAN PEDRO T UNIT														
WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782														
12	6541 X	3541	-0-	-3000	-0-	3079 2	462 9	Y	420	407 0	5 1			13
01	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	2460 2	618 9	Y	562	557 0				18
02	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	3719 2	638 9	Y	580	578 0				20
03	3534 X	2874	-0-	-660	-0-	2239 2	635 9	Y	577	573 0				24
04	3420 X	3022	-0-	-398	-0-	2378 2	644 9	Y	585	585 0				24
05	4836 X	3563	-0-	-1273	-0-	2957 2	606 9	Y	551	551 0				24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1240 X	381	-0-	-859	-0-	359	1	22	9	Y	20				280
01	494 X	494	-0-	-0-	-0-	272	1	1	2	Y	201	148	0		333
						221	9								
02	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	245	1	1364	2	Y	195	241	0		287
						215	9								
03	1457 X	807	-0-	-650	-0-	260	1	6	2	Y	492	442	0		337
						541	9								
04	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-	145	0		192
05	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	2	5	0		189
FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871															
12	5084 X	2089	-0-	-2995	-0-	185	1	1529	2	Y	341	340	0	4 1	11
						375	9								
01	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	195	1	1540	2	Y	271	273	0		9
						298	9								
02	3024 X	1332	-0-	-1692	-0-	150	1	878	2	Y	276	276	0		9
						304	9								
03	3348 X	2258	-0-	-1090	-0-	172	1	1753	2	Y	303	300	0		12
						333	9								
04	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	175	1	2148	2	Y	360	357	0		15
						396	9								
05	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	172	1	1951	2	Y	406	403	0		18
						447	9								
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923															
12	2697 X	2043	-0-	-654	-0-	1707	2	336	9	Y	305	297	0	4 1	9
01	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	1767	2	278	9	Y	253	254	0		8
02	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1428	2	316	9	Y	287	285	0		10
03	2046 X	1155	-0-	-891	-0-	844	2	311	9	Y	283	281	0		12
04	1980 X	1273	-0-	-707	-0-	943	2	330	9	Y	300	300	0		12
05	2046 X	1487	-0-	-559	-0-	1198	2	289	9	Y	263	264	0		11
FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527															
12	3627 X	3191	-0-	-436	-0-	249	1	2518	2	Y	385	379	0	5 1	12
						424	9								
01	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	200	1	1743	2	Y	338	339	0		11
						372	9								
02	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	314	1	4242	2	Y	269	271	0		9
						296	9								
03	3534 X	2536	-0-	-998	-0-	214	1	2003	2	Y	290	287	0		12
						319	9								
04	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	279	1	4497	2	Y	305	304	0		13
						336	9								
05	5363 X	3091	-0-	-2272	-0-	261	1	2515	2	Y	286	287	0		12
						315	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	8742 X	2378	-0-	-6364	-0-	207 1	1834 2	Y	306	300 0	4 1			9
01	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	337 9	223 1	Y	282	282 0				9
02	2744 X	1822	-0-	-922	-0-	310 9	187 1	Y	227	228 0				8
03	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	250 9	238 1	Y	229	228 0				9
04	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	252 9	262 1	Y	253	252 0				10
05	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	262 1	278 9	Y	190	192 0				8
						261 1	209 9							
PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483														
12	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	164 1	7252 2	Y	452	447 1				56
01	8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	497 9	168 1	Y	574	537 1				93
02	8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	631 9	7969 2	Y	587	572 1				108
03	8463 X	6957	-0-	-1506	-0-	164 1	7465 2	Y	462	495 1				75
04	9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	646 9	6411 2	Y	703	662 1				116
05	9176 X	7423	-0-	-1753	-0-	38 1	773 9	Y	568	570 1				114
						508 9	625 9	Y						
PGE DOS WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473														
12	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	95 1	4206 2	Y	394	377 1				49
01	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	433 9	4289 2	Y	370	359 1				60
02	6048 X	3526	-0-	-2522	-0-	90 1	3199 2	Y	234	251 1				43
03	6696 X	3570	-0-	-3126	-0-	407 9	70 1	Y	240	244 1				39
04	4620 X	4368	-0-	-252	-0-	257 9	3287 2	Y	229	230 1				38
05	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	19 1	252 9	Y	329	301 1				66
						264 9	362 9	Y						
PGE DOS WELL #: B 4H RRCID -> 276417 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
PGE DOS WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	144	1	6391	2	Y	442	437	1		55
						486	9								
01	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	145	1	6895	2	Y	552	517	1		90
						607	9								
02	6748 X	6560	-0-	-188	-0-	130	1	5923	2	Y	461	466	1		85
						507	9								
03	7471 X	6131	-0-	-1340	-0-	34	1	5702	2	Y	359	386	1		58
						395	9								
04	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	7730	2	550	9	Y	500	476	1		82
05	7657 X	7487	-0-	-170	-0-	6974	2	513	9	Y	466	454	1		94
PGE BROWNE WELL #: H 3H RRCID -> 276431 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8270 - 14865															
12	9238 X	1459	-0-	-7779	-0-	14	1	1316	2	Y	114	113	1		3
						4	4	125	9						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	26	1		1
02	11032 X	3118	-0-	-7914	-0-	28	1	2811	2	Y	247	243	1		5
						7	4	272	9						
03	12214 X	3507	-0-	-8707	-0-	32	1	3108	2	Y	309	303	1		11
						27	4	340	9						
04	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	47	1	4619	2	Y	673	669	1		15
						36	4	740	9						
05	3441 X	10	-0-	-3431	-0-	1	2	1	4	Y	7	19	1		3
						8	9								
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407															
12	4433 X	3213	-0-	-1220	-0-	2935	2	278	9	Y	253	257	0	3 1	8
01	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2560	2	216	9	Y	196	198	0		6
02	2156 X	514	-0-	-1642	-0-	405	2	109	9	Y	99	102	0		3
03	3224 X	1117	-0-	-2107	-0-	874	2	243	9	Y	221	215	0		9
04	3120 X	2056	-0-	-1064	-0-	1794	2	262	9	Y	238	237	0		10
05	3224 X	2105	-0-	-1119	-0-	1863	2	242	9	Y	220	220	0		10
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241															
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	18	0		1
04	T. A.	1291	-0-	1291	1291	1283	2	8	9	Y	7	8	0		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1291					Y	-0-				-0-
FAITH-TORO DIM WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439															
12	4495 X	1194	-0-	-3301	-0-	126	1	319	2	Y	681	670	0	8 1	21
						749	9								
01	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	192	1	1360	2	Y	509	514	0		16
						560	9								
02	2380 X	1260	-0-	-1120	-0-	150	1	655	2	Y	414	416	0		14
						455	9								
03	2108 X	1805	-0-	-303	-0-	157	1	1149	2	Y	454	449	0		19
						499	9								
04	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	205	1	2322	2	Y	549	545	0		23
						604	9								
05	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	220	1	3653	2	Y	453	456	0		20
						498	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6750 - 14398															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
12	12087 X	12087	-0-	-0-	-0-	558	1	11361	2	Y	153	151	0	2	1
						168	9								5
01	10971 X	10971	-0-	-0-	-0-	473	1	10340	2	Y	144	144	0		5
						158	9								
02	9912 X	6902	-0-	-3010	-0-	370	1	6460	2	Y	65	68	0		2
						72	9								
03	12090 X	6371	-0-	-5719	-0-	265	1	5821	2	Y	259	250	0		11
						285	9								
04	11700 X	2644	-0-	-9056	-0-	150	1	2132	2	Y	329	326	0		14
						362	9								
05	12090 X	3352	-0-	-8738	-0-	173	1	2860	2	Y	290	291	0		13
						319	9								
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694															
12	1519 X	1504	-0-	-15	-0-	1187	2	317	9	Y	288	286	0	3	1
						590	2	175	9	Y	159	163	0		9
01	765 X	765	-0-	-0-	-0-	85	2	81	9	Y	74	76	0		5
						166	2								3
02	952 X	166	-0-	-786	-0-	182	2	131	9	Y	119	117	0		5
						204	2	139	9	Y	126	126	0		5
03	1519 X	313	-0-	-1206	-0-	924	2	277	9	Y	252	246	0		11
04	1470 X	343	-0-	-1127	-0-										
05	1519 X	1201	-0-	-318	-0-										
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877															
12	1801 X	1767	-0-	-34	-0-	1547	2	220	9	Y	200	203	0	2	1
						2138	2	319	9	Y	290	287	0		6
01	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	1956	2	402	9	Y	365	362	0		9
						1166	2	451	9	Y	410	405	0		12
02	2828 X	2358	-0-	-470	-0-	1302	2	480	9	Y	436	435	0		17
						1694	2	372	9	Y	338	341	0		18
03	3131 X	1617	-0-	-1514	-0-										15
04	3030 X	1782	-0-	-1248	-0-										
05	2604 X	2066	-0-	-538	-0-										
FAITH-SANDY WELL #: F 1H RRCID -> 276724 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054															
12	2666 X	2497	-0-	-169	-0-	229	1	2064	2	Y	185	214	1		85
						204	9								
01	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	241	1	1648	2	Y	188	155	1		118
						207	9								
02	2380 X	1928	-0-	-452	-0-	194	1	1594	2	Y	127	157	1		88
						140	9								
03	2635 X	1241	-0-	-1394	-0-	147	1	970	2	Y	113	129	1		72
						124	9								
04	2550 X	1724	-0-	-826	-0-	173	1	1417	2	Y	122	101	1		93
						134	9								
05	2511 X	1770	-0-	-741	-0-	213	1	1414	2	Y	130	157	1		66
						143	9								
FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420															
12	4681 X	2726	-0-	-1955	-0-	829	1	1597	2	Y	273	267	0	3	1
						300	9								8
01	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	555	1	737	2	Y	276	275	0		9
						304	9								
02	4732 X	1032	-0-	-3700	-0-	297	1	679	2	Y	51	58	0		2
						56	9								
03	5239 X	2005	-0-	-3234	-0-	449	1	1509	2	Y	43	43	0		2
						47	9								
04	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	899	1	3467	2	Y	32	33	0		1
						35	9								
05	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	819	1	3097	2	Y	24	24	0		1
						26	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915															
FAITH-SANDY		WELL #:		J 2H	RRCID ->	276843	COMPL.	DATE 07/14/2013	TOTAL	DEPTH	6248	PERF.	6677	-	13987				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12 01	3410 X 634 X	-0- 634	-0- -	-3410 -0-	-0- -	-0- -	-0- -	-0- -	199	1	264	2	Y Y	52 155	49 152	0 0	1	1	2 5
02	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	171 457	9 1	1044	2	Y	149	149	0			5
03	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	164 432	9 1	1452	2	Y	100	101	0			4
04	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110 294	9 1	1142	2	Y	191	187	0			8
05	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	210 546	9 1	2092	2	Y	504	490	0			22
									554	9									
FAITH SAN PEDRO P UNIT				WELL #:	E 1H	RRCID ->	277004	COMPL.	DATE 05/24/2013	TOTAL	DEPTH	6583	PERF.	6697	-	13420			
12 01	2263 X 1162 X	1715 1162	-0- -	-548 -	-0- -	-0- -	-0- -	-0- -	1337 829	2	378 333	9 9	Y Y	344 303	337 304	0 0	4	1	11 10
02	1736 X	1100	-0-	-636	-0-	-0-	-0-	-0-	819	2	281	9	Y	255	256	0			9
03	1767 X	1009	-0-	-758	-0-	-0-	-0-	-0-	688	2	321	9	Y	292	289	0			12
04	1650 X	722	-0-	-928	-0-	-0-	-0-	-0-	454	2	268	9	Y	244	246	0			10
05	1705 X	1224	-0-	-481	-0-	-0-	-0-	-0-	956	2	268	9	Y	244	243	0			11
FAITH BONITA V UNIT				WELL #:	R 1H	RRCID ->	277897	COMPL.	DATE 05/13/2015	TOTAL	DEPTH	6723	PERF.	6848	-	11791			
12 01	14B2 EXT 14B2 EXT	-0- -	-0- -	-0- -	-0- -	-0- -	-0- -	-0- -					Y Y	-0- -					-0- -
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FAITH-SAN PEDRO				WELL #:	R 3H	RRCID ->	277898	COMPL.	DATE 05/13/2015	TOTAL	DEPTH	6429	PERF.	6804	-	12504			
12 01	6696 X 4514 X	5029 4514	-0- -	-1667 -	-0- -	-0- -	-0- -	-0- -	349 475	1 1	4205	2	Y Y	432 265	427 270	0 0	5	1	13 8
02	6356 X	4139	-0-	-2217	-0-	-0-	-0-	-0-	292 395	9 1	3868	2	Y	207	208	0			7
03	7037 X	5125	-0-	-1912	-0-	-0-	-0-	-0-	228 345	9 1	4553	2	Y	206	205	0			8
04	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	227 411	9 1	5457	2	Y	394	386	0			16
05	5022 X	4978	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	-0-	433 387	9 1	4397	2	Y	176	184	0			8
									194	9									
FAITH-SAN PEDRO				WELL #:	R 2H	RRCID ->	277907	COMPL.	DATE 05/13/2015	TOTAL	DEPTH	6461	PERF.	6859	-	11451			
12 01	4062 X 2882 X	4062 2882	-0- -	-0- -	-0- -	-0- -	-0- -	-0- -	285 340	1 9	3437	2	Y Y	309	306	0	4	1	10 15
02	4928 X	1656	-0-	-3272	-0-	-0-	-0-	-0-	199 503	1 9	2180	2	Y	457	452	0			
03	5456 X	2927	-0-	-2529	-0-	-0-	-0-	-0-	145 218	1 9	1293	2	Y	198	206	0			7
04	5280 X	3954	-0-	-1326	-0-	-0-	-0-	-0-	185 297	1 9	2445	2	Y	270	266	0			11
05	4061 X	3253	-0-	-808	-0-	-0-	-0-	-0-	255 317	1 9	3382	2	Y	288	287	0			12
									240 272	1 9	2741	2	Y	247	248	0			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																		
FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2294 X	1692	-0-		-602		-0-	137	1	1183	2	Y	338	333	0	4	1	10
01	1432 X	1432	-0-		-0-		-0-	372	9	1090	2	Y	200	204	0			6
02	2156 X	239	-0-		-1917		-0-	122	1	104	2	Y	111	113	0			4
03	2387 X	496	-0-		-1891		-0-	220	9	198	2	Y	252	246	0			10
04	2938 X	2938	-0-		-0-		-0-	13	1	2339	2	Y	350	346	0			14
05	1705 X	809	-0-		-896		-0-	21	1	603	2	Y	138	146	0			6
								277	9									
								214	1									
								385	9									
								54	1									
								152	9									
FAITH BONITA W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278317 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744																		
12	2914 X	2562	-0-		-352		-0-	2264	2	298	9	Y	271	270	0	3	1	8
01	2911 X	2911	-0-		-0-		-0-	2526	2	385	9	Y	350	347	0			11
02	2725 X	2725	-0-		-0-		-0-	2407	2	318	9	Y	289	290	0			10
03	2573 X	1274	-0-		-1299		-0-	1166	2	108	9	Y	98	104	0			4
04	2820 X	1347	-0-		-1473		-0-	1223	2	124	9	Y	113	112	0			5
05	3007 X	2554	-0-		-453		-0-	2244	2	310	9	Y	282	275	0			12
FAITH SAN PEDRO W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278324 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6650 - 12448																		
12	4743 X	2896	-0-		-1847		-0-	270	1	2331	2	Y	268	268	0	3	1	8
01	4170 X	4170	-0-		-0-		-0-	295	9	3372	2	Y	382	378	0			12
02	4267 X	4267	-0-		-0-		-0-	378	1	3488	2	Y	326	327	0			11
03	5799 X	5799	-0-		-0-		-0-	420	1	4930	2	Y	311	309	0			13
04	5410 X	5410	-0-		-0-		-0-	359	9	4640	2	Y	313	313	0			13
05	5603 X	5603	-0-		-0-		-0-	527	1	4817	2	Y	319	318	0			14
								342	9									
								426	1									
								344	9									
								435	1									
								351	9									
FAITH-SAN PEDRO GG UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278353 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6780 - 13645																		
12	4340 X	3142	-0-		-1198		-0-	279	1	2388	2	Y	432	429	0	5	1	13
01	3044 X	3044	-0-		-0-		-0-	475	9	2247	2	Y	435	434	0			14
02	3696 X	1282	-0-		-2414		-0-	318	1	798	2	Y	341	343	0			12
03	4092 X	112	-0-		-3980		-0-	479	9	111	9	Y	101	109	0			4
04	3810 X	3068	-0-		-742		-0-	109	1	2680	2	Y	118	117	0			5
05	3131 X	2366	-0-		-765		-0-	375	9	1972	2	Y	159	157	0			7
								1	2									
								258	1									
								130	9									
								219	1									
								175	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-SAN PEDRO HH UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278356 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6743 - 13672														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
12	5177 X	2948 -0-	-2229 -0-	246 1	2112 2	Y	536	529 0	6 1	17				
01	2937 X	2937 -0-	-0- -0-	590 9	289 1	2040 2	Y	553	552 0	18				
02	4116 X	3410 -0-	-706 -0-	608 9	355 1	2591 2	Y	422	426 0	14				
03	4557 X	3110 -0-	-1447 -0-	464 9	389 1	2315 2	Y	369	368 0	15				
04	3870 X	3790 -0-	-80 -0-	406 9	279 1	2917 2	Y	540	533 0	22				
05	4136 X	4136 -0-	-0- -0-	594 9	348 1	3147 2	Y	583	580 0	25				
				641 9										
FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522														
12	1798 X	676 -0-	-1122 -0-	434 2	242 9	Y	220	215 0	3 1	7				
01	781 N	781 -0-	-0- -0-	647 2	134 9	Y	122	125 0		4				
02	1524 N	1524 -0-	-0- -0-	1392 2	132 9	Y	120	120 0		4				
03	682 N	535 -0-	-147 -0-	386 2	149 9	Y	135	133 0		6				
04	750 N	602 -0-	-148 -0-	455 2	147 9	Y	134	134 0		6				
05	1674 N	1104 -0-	-570 -0-	881 2	223 9	Y	203	200 0		9				
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 2H RRCID -> 278567 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8350 - 12551														
12	1116 X	496 -0-	-620 -0-	478 2	12 4	Y	5	5 0		-0-				
01	0 X	-0- -0-	-0- -0-	6 9		Y	-0-			-0-				
02	952 X	-0- -0-	-952 -0-			Y	-0-			-0-				
03	496 X	120 -0-	-376 -0-	120 2		Y	-0-			-0-				
04	480 X	73 -0-	-407 -0-	63 2	10 9	Y	9	9 0		-0-				
05	1608 X	1608 -0-	-0- -0-	1439 2	3 4	Y	151	149 0		2				
				166 9										
PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441														
12	4402 X	3102 -0-	-1300 -0-	113 1	2833 2	Y	142	141 0		1				
01	2911 X	2911 -0-	-0- -0-	156 9	110 1	2646 2	Y	141	141 0	1				
02	3164 X	2958 -0-	-206 -0-	110 1	155 9	2221 2	Y	109	109 0	1				
03	3100 X	2766 -0-	-334 -0-	101 1	516 4	120 9	74	74 0		1				
04	3000 X	2354 -0-	-646 -0-	58 1	2605 2	Y	46	47 0		-0-				
05	3286 X	2635 -0-	-651 -0-	22 4	81 9	35 4	Y	105	102 0	2 1	1			
				2518 2	1 4	Y								
				116 9										
PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850														
12	4526 X	3863 -0-	-663 -0-	139 1	3487 2	Y	215	215 0		1				
01	3661 X	3661 -0-	-0- -0-	237 9	137 1	3286 2	Y	216	216 0	1				
02	4788 X	3547 -0-	-1241 -0-	137 1	238 9	2613 2	Y	189	188 0	2				
03	5301 X	3062 -0-	-2239 -0-	119 1	607 4	208 9	155	156 0		1				
04	4950 X	2366 -0-	-2584 -0-	62 1	2805 2	Y	140	140 0		1				
05	3937 X	3105 -0-	-832 -0-	24 4	171 9	33 4	Y	209	204 0	4 1	2			
				2179 2	1 4	Y								
				154 9										
				2874 2										
				230 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915											
PGE BROWNE				WELL #:	A 3H	RRCID -> 278584		COMPL. DATE 09/18/2015		TOTAL	DEPTH	8006	PERF.	8403	-	14372
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	7223 X	4287	-0-	-2936	-0-	151 353	1 9	3783	2	Y	321	320	0			2
01	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	156 384	1 9	3739	2	Y	349	349	0			2
02	5684 X	4449	-0-	-1235	-0-	145 739	1 4	3184	2	Y	346	345	0			3
03	6169 X	4192	-0-	-1977	-0-	82 739	1 4	3704	2	Y	341	341	0			3
04	5040 X	3530	-0-	-1510	-0-	31 3150	4 2	375 48	9 4	Y	302	303	0			2
05	4929 X	3862	-0-	-1067	-0-	332 3519	9 2	342 1	9 4	Y	311	304	0	7	1	2
GATES 010 CHK-B TR 1				WELL #:	G 2H	RRCID -> 278604		COMPL. DATE 09/21/2015		TOTAL	DEPTH	8029	PERF.	8407	-	14502
12	8897 X	5187	-0-	-3710	-0-	87 289	1 9	4811	2	Y	263	263	0			3
01	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	70 142	1 9	3347	2	Y	129	130	0			2
02	6048 X	692	-0-	-5356	-0-	12 103	1 9	577	2	Y	94	95	0			1
03	6696 X	4370	-0-	-2326	-0-	94 7	1 4	3952	2	Y	288	282	0			7
04	6210 X	1635	-0-	-4575	-0-	27 1	1 4	1177	2	Y	391	393	0			5
05	5177 X	2933	-0-	-2244	-0-	1 69	4 4	430 2650	9 2	Y	191	194	0			2
GATES 010 CHK-B TR 1				WELL #:	G 1H	RRCID -> 278614		COMPL. DATE 09/21/2015		TOTAL	DEPTH	8015	PERF.	8489	-	14554
12	8959 X	5331	-0-	-3628	-0-	87 402	1 9	4842	2	Y	365	363	0			4
01	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	95 385	1 9	4545	2	Y	350	350	0			4
02	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	135 402	1 9	6277	2	Y	365	365	0			4
03	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	167 13	1 4	6985	2	Y	314	311	0			7
04	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	139 5	1 4	6053	2	Y	300	303	0			4
05	7533 X	1184	-0-	-6349	-0-	28 2	1 4	1075 79	2 9	Y	72	75	0			1
GATES 010 CHK-B TR 1				WELL #:	L 1H	RRCID -> 278615		COMPL. DATE 09/21/2015		TOTAL	DEPTH	8015	PERF.	8522	-	13635
12	8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	7890 376	2 9	204	4	Y	342	340	0			4
01	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	8035 362	2 9	263	4	Y	329	329	0			4
02	9716 X	7923	-0-	-1793	-0-	7146 437	2 9	340	4	Y	397	396	0			5
03	8990 X	6859	-0-	-2131	-0-	6537 310	2 9	12	4	Y	282	280	0			7
04	12528 X	12528	-0-	-0-	-0-	11938 580	2 9	10	4	Y	527	527	0			7
05	8773 X	6836	-0-	-1937	-0-	6494 330	2 9	12	4	Y	300	303	0			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															//CONT.// 781915																																																																										
FAITH-TORO DIM															WELL #: C 5H															RRCID -> 279264															COMPL. DATE 06/29/2014															TOTAL DEPTH 6621															PERF. 6796 - 13335														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																													
12	10292	X	6382	-0-	-3910	-0-	603 1	399 9	5380	2	Y	363	360	0	4	1	11																																																																								
01	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	611 1	361 9	5457	2	Y	328	329	0			10																																																																								
02	9912	X	5366	-0-	-4546	-0-	513 1	334 9	4519	2	Y	304	304	0			10																																																																								
03	9641	X	6249	-0-	-3392	-0-	563 1	341 9	5345	2	Y	310	307	0			13																																																																								
04	6810	X	5748	-0-	-1062	-0-	530 1	336 9	4882	2	Y	305	305	0			13																																																																								
05	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	530 1	345 9	5863	2	Y	314	313	0			14																																																																								
FAITH-SAN PEDRO S UNIT															WELL #: M 1H															RRCID -> 279538															COMPL. DATE 03/04/2015															TOTAL DEPTH 6576															PERF. 6684 - 12461														
12	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	351 1	362 9	3037	2	Y	329	325	0	4	1	10																																																																								
01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	342 1	342 9	3052	2	Y	311	311	0			10																																																																								
02	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	476 1	431 9	3948	2	Y	392	389	0			13																																																																								
03	4805	X	259	-0-	-4546	-0-	3 1	224 9	32	2	Y	204	209	0			8																																																																								
04	4650	X	1762	-0-	-2888	-0-	127 1	244 9	1391	2	Y	222	221	0			9																																																																								
05	5363	X	316	-0-	-5047	-0-	18 1	99 9	199	2	Y	90	95	0			4																																																																								
FAITH-TORO DIM															WELL #: C 8H															RRCID -> 279554															COMPL. DATE 06/30/2014															TOTAL DEPTH 6616															PERF. 6648 - 13593														
12	11408	X	9380	-0-	-2028	-0-	893 1	523 9	7964	2	Y	475	470	0	6	1	15																																																																								
01	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	913 1	488 9	8149	2	Y	444	445	0			14																																																																								
02	10080	X	6054	-0-	-4026	-0-	576 1	398 9	5080	2	Y	362	364	0			12																																																																								
03	11160	X	6943	-0-	-4217	-0-	624 1	388 9	5931	2	Y	353	351	0			14																																																																								
04	9660	X	6744	-0-	-2916	-0-	618 1	429 9	5697	2	Y	390	388	0			16																																																																								
05	9548	X	7102	-0-	-2446	-0-	558 1	370 9	6174	2	Y	336	337	0			15																																																																								
FAITH-TORO DIM															WELL #: C 7H															RRCID -> 279555															COMPL. DATE 06/29/2014															TOTAL DEPTH 6609															PERF. 6724 - 13457														
12	3162	X	2100	-0-	-1062	-0-	143 1	680 9	1277	2	Y	618	618	0	7	1	19																																																																								
01	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	227 1	745 9	2027	2	Y	677	674	0			22																																																																								
02	2800	X	2156	-0-	-644	-0-	146 1	725 9	1285	2	Y	659	659	0			22																																																																								
03	3100	X	1853	-0-	-1247	-0-	123 1	558 9	1172	2	Y	507	508	0			21																																																																								
04	2910	X	446	-0-	-2464	-0-	22 1	216 9	208	2	Y	196	209	0			8																																																																								
05	3007	X	312	-0-	-2695	-0-	10 1	184 9	118	2	Y	167	168	0			7																																																																								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH-TORO DIM														
WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	317	1	2824	2	Y	337	328	0	10
01	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	371	9	3193	2	Y	246	248	0	8
02	1372 X	1138	-0-	-234	-0-	358	1	935	2	Y	88	93	0	3
03	3503 X	1350	-0-	-2153	-0-	271	9	1108	2	Y	114	112	0	5
04	3690 X	1140	-0-	-2550	-0-	106	1	924	2	Y	105	106	0	4
05	3813 X	878	-0-	-2935	-0-	97	9	708	2	Y	96	96	0	4
						117	1							
						125	9							
						100	1							
						116	9							
						64	1							
						106	9							
FAITH-TORO F UNIT														
WELL #: C 1H RRCID -> 279583 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 11779														
12	4712 X	3889	-0-	-823	-0-	364	1	3250	2	Y	250	247	0	8
01	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	275	9	4337	2	Y	255	255	0	8
02	14732 X	14732	-0-	-0-	-0-	486	1	12894	2	Y	341	337	0	12
03	8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	281	9	7508	2	Y	254	256	0	10
04	10555 X	10555	-0-	-0-	-0-	1463	1	9294	2	Y	229	230	0	9
05	10943 X	2152	-0-	-8791	-0-	375	9	1849	2	Y	124	128	0	5
						790	1							
						279	9							
						1009	1							
						252	9							
						167	1							
						136	9							
FAITH-TORO E UNIT														
WELL #: C 1H RRCID -> 279584 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6758 - 12122														
12	10757 X	9881	-0-	-876	-0-	943	1	8410	2	Y	480	474	0	15
01	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	528	9	5696	2	Y	261	268	0	8
02	9240 X	2414	-0-	-6826	-0-	638	1	2007	2	Y	163	165	0	6
03	10230 X	7529	-0-	-2701	-0-	287	9	6481	2	Y	333	325	0	14
04	9900 X	9354	-0-	-546	-0-	228	1	8049	2	Y	393	391	0	16
05	11487 X	11487	-0-	-0-	-0-	179	9	10129	2	Y	401	400	0	17
						682	1							
						366	9							
						873	1							
						432	9							
						917	1							
						441	9							
FAITH-TORO DIM														
WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418														
12	2015 X	104	-0-	-1911	-0-	1	2	103	9	Y	94	91	0	3
01	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	183	1	1636	2	Y	166	164	0	5
02	2156 X	1863	-0-	-293	-0-	183	9	1502	2	Y	174	173	0	6
03	1426 X	934	-0-	-492	-0-	170	1	732	2	Y	114	115	0	5
04	1950 X	268	-0-	-1682	-0-	191	9	152	2	Y	91	92	0	4
05	2077 X	95	-0-	-1982	-0-	77	1	90	9	Y	82	82	0	4
						125	9							
						16	1							
						100	9							
						5	2							

MISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915															
FAITH-TORO DIM				WELL #:	C 4H	RRCID ->	279586	COMPL.	DATE	06/29/2014	TOTAL	DEPTH	6408	PERF.	6713	-	11693			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1302 X	-0-	-0-		-1302		-0-							Y	11		13	0		-0-
01	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	48		46	0		2
02	1512 X	273	-0-		-1239		-0-			24	1	215	2	Y	31		32	0		1
										34	9									
03	1674 X	698	-0-		-976		-0-			63	1	600	2	Y	32		32	0		1
										35	9									
04	1683 X	1683	-0-		-0-		-0-			156	1	1437	2	Y	82		80	0		3
										90	9									
05	2351 X	2351	-0-		-0-		-0-			187	1	2065	2	Y	90		89	0		4
										99	9									

FAITH-SAN PEDRO				WELL #:	F 4H	RRCID ->	279859	COMPL.	DATE	10/09/2015	TOTAL	DEPTH	6225	PERF.	6770	-	19921			
12	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	37		37	0			1
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	26		26	0			1
02	28 N	-0-	-0-		-28		-0-						Y	12		13	0			-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	20		19	0			1
04	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	3		4	0			-0-
05	49 N	49	-0-		-0-		-0-			2	2	47	9	Y	43		41	0		2

GATES 010 CHK-B TR 1				WELL #:	N 2H	RRCID ->	280487	COMPL.	DATE	04/22/2016	TOTAL	DEPTH	7772	PERF.	8800	-	19700			
12	6231 X	6044	-0-		-187		-0-			592	1	4883	2	Y	517		514	1		93
										569	9									
01	6991 X	6991	-0-		-0-		-0-			731	1	5604	2	Y	596		622	1		67
										656	9									
02	7364 X	5955	-0-		-1409		-0-			563	1	4941	2	Y	410		378	1		99
										451	9									
03	8153 X	1569	-0-		-6584		-0-			114	1	1100	2	Y	323		346	1		76
										355	9									
04	6780 X	3185	-0-		-3595		-0-			252	1	2465	2	Y	425		424	1		77
										468	9									
05	7006 X	3791	-0-		-3215		-0-			333	1	3032	2	Y	387		380	1		84
										426	9									

GATES 010 CHK-B TR 1				WELL #:	N 1H	RRCID ->	280488	COMPL.	DATE	04/22/2016	TOTAL	DEPTH	7738	PERF.	8308	-	21297			
12	6851 X	5460	-0-		-1391		-0-			551	1	4551	2	Y	325		332	1		58
										358	9									
01	4232 X	4232	-0-		-0-		-0-			436	1	3341	2	Y	414		423	1		46
										455	9									
02	7168 X	6173	-0-		-995		-0-			585	1	5127	2	Y	419		363	1		101
										461	9									
03	8926 X	8926	-0-		-0-		-0-			780	1	7548	2	Y	544		515	1		128
										598	9									
04	10621 X	10621	-0-		-0-		-0-			920	1	8998	2	Y	639		651	1		116
										703	9									
05	10059 X	10059	-0-		-0-		-0-			929	1	8458	2	Y	611		593	1		132
										672	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	401	423	1		72
01	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	104	1	794	2	Y	375	405	1		42
						413	9								
02	3808 X	-0-	-0-	-3808	-0-					Y	365	319	1		88
03	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	298	316	1		70
04	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	388	388	1		70
05	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	350	344	1		76
FAITH-BONITA WELL #: F 2H RRCID -> 280514 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7464 - 11780															
12	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	330	1	1234	2	N	261	259	0	3 1	8
						287	9								
01	3999 X	2642	-0-	-1357	-0-	582	1	1770	2	N	264	264	0		8
						290	9								
02	3612 X	2043	-0-	-1569	-0-	369	1	1412	2	N	238	238	0		8
						262	9								
03	3999 X	1379	-0-	-2620	-0-	234	1	910	2	N	214	213	0		9
						235	9								
04	2550 X	1864	-0-	-686	-0-	310	1	1324	2	N	209	209	0		9
						230	9								
05	2635 X	1700	-0-	-935	-0-	158	1	1283	2	N	235	234	0		10
						259	9								
FAITH-BONITA WELL #: F 4H RRCID -> 280529 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7524 - 14435															
12	3751 X	3110	-0-	-641	-0-	527	1	1974	2	Y	554	546	0	7 1	17
						609	9								
01	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	396	1	1206	2	Y	473	475	0		15
						520	9								
02	2576 X	2196	-0-	-380	-0-	346	1	1326	2	Y	476	475	0		16
						524	9								
03	3100 X	2822	-0-	-278	-0-	506	1	1969	2	Y	315	318	0		13
						347	9								
04	3000 X	2683	-0-	-317	-0-	427	1	1826	2	Y	391	388	0		16
						430	9								
05	3100 X	2120	-0-	-980	-0-	175	1	1432	2	Y	466	462	0		20
						513	9								
FAITH-BONITA WELL #: F 3H RRCID -> 280530 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7504 - 13040															
12	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	526	1	1966	2	Y	221	220	0	3 1	7
						243	9								
01	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	396	1	1207	2	Y	260	259	0		8
						286	9								
02	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	333	1	1275	2	Y	192	193	0		7
						211	9								
03	2728 X	1821	-0-	-907	-0-	311	1	1213	2	Y	270	266	0		11
						297	9								
04	2640 X	2022	-0-	-618	-0-	319	1	1366	2	Y	306	304	0		13
						337	9								
05	2728 X	1752	-0-	-976	-0-	158	1	1286	2	Y	280	281	0		12
						308	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH-BONITA														
WELL #: F 5H RRCID -> 280531 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7569 - 11976														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5425 X	5304	-0-	-121	-0-	939	1	3514	2	Y	774	759	0	24
01	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	851	9	2710	2	Y	522	529	0	17
02	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	890	1	3505	2	Y	516	515	0	18
03	5301 X	3857	-0-	-1444	-0-	574	9	2644	2	Y	485	483	0	20
04	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	916	1	3727	2	Y	602	597	0	25
05	5518 X	4987	-0-	-531	-0-	568	9	3789	2	Y	664	660	0	29
						679	1							
						534	9							
						873	1							
						662	9							
						468	1							
						730	9							
FAITH-BONITA														
WELL #: N 1H RRCID -> 280754 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7217 - 11990														
12	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	1944	2	393	9	Y	357	354	0	11
01	322 X	322	-0-	-0-	-0-	21	2	301	9	Y	274	276	0	9
02	3248 X	-0-	-0-	-3248	-0-					Y	143	147	0	5
03	3596 X	240	-0-	-3356	-0-	3	2	237	9	Y	215	211	0	9
04	3480 X	2747	-0-	-733	-0-	2453	2	294	9	Y	267	265	0	11
05	2325 X	300	-0-	-2025	-0-	15	2	285	9	Y	259	259	0	11
FAITH-BONITA														
WELL #: F 1H RRCID -> 280760 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7524 - 10480														
12	1271 X	676	-0-	-595	-0-	96	1	362	2	Y	198	197	0	6
01	701 X	701	-0-	-0-	-0-	218	9	344	2	Y	222	221	0	7
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	113	1	686	2	Y	178	179	0	6
03	682 N	654	-0-	-28	-0-	244	9	373	2	Y	169	168	0	7
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	179	1	681	2	Y	161	161	0	7
05	1178 N	1011	-0-	-167	-0-	196	9	692	2	Y	213	211	0	9
						95	1							
						186	9							
						159	1							
						177	9							
						85	1							
						234	9							
FAITH-BONITA														
WELL #: G 3H RRCID -> 280871 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7571 - 14246														
12	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	228	1	2909	2	Y	394	387	0	12
01	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	433	9	3460	2	Y	328	330	0	10
02	2520 X	2291	-0-	-229	-0-	269	1	1438	2	Y	436	431	0	15
03	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	361	9	2907	2	Y	419	417	0	17
04	3960 X	1032	-0-	-2928	-0-	373	1	532	2	Y	321	325	0	13
05	4092 X	2088	-0-	-2004	-0-	480	9	1362	2	Y	416	411	0	18
						270	1							
						461	9							
						147	1							
						353	9							
						268	1							
						458	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH BONITA X UNIT WELL #: 0 1H RRCID -> 280917 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6989 - 15016														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	9765 X	8666	-0-	-1099	-0-	298 1	8005 2	Y	330	329 0	4 1			10
01	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	363 9	6295 2	Y	352	351 0				11
02	9100 X	5989	-0-	-3111	-0-	252 1	5210 2	Y	521	514 0				18
03	10075 X	8426	-0-	-1649	-0-	387 9	7511 2	Y	580	574 0				24
04	8400 X	8203	-0-	-197	-0-	206 1	7273 2	Y	591	591 0				24
05	8680 X	6744	-0-	-1936	-0-	573 9	5799 2	Y	657	653 0				28
						277 1								
						638 9								
						280 1								
						650 9								
						222 1								
						723 9								
FAITH-BONITA WELL #: P 1H RRCID -> 280918 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7229 - 13512														
12	3038 X	2503	-0-	-535	-0-	2044 2	459 9	Y	417	412 0	5 1			13
01	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	2667 2	492 9	Y	447	446 0				14
02	3416 X	2417	-0-	-999	-0-	1975 2	442 9	Y	402	402 0				14
03	3782 X	1161	-0-	-2621	-0-	810 2	351 9	Y	319	320 0				13
04	3060 X	762	-0-	-2298	-0-	346 2	416 9	Y	378	375 0				16
05	3162 X	1064	-0-	-2098	-0-	653 2	411 9	Y	374	374 0				16
FAITH-BONITA WELL #: B 7H RRCID -> 280919 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7011 - 13764														
12	6448 X	4056	-0-	-2392	-0-	282 1	3165 2	Y	554	545 0	7 1			17
01	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	609 9	3454 2	Y	686	681 0				22
02	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	264 1	4433 2	Y	483	489 0				16
03	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	755 9	5970 2	Y	490	486 0				20
04	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	349 1	5693 2	Y	605	600 0				25
05	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	531 9	5481 2	Y	655	652 0				28
						338 1								
						539 9								
						455 1								
						666 9								
						452 1								
						721 9								
FAITH-BONITA WELL #: B 5H RRCID -> 280920 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689														
12	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	369 1	4137 2	Y	1030	1018 0	12 1			32
01	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	1133 9	5306 2	Y	806	812 0				26
02	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	406 1	5709 2	Y	595	601 0				20
03	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	887 9	5892 2	Y	683	675 0				28
04	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	450 1	5331 2	Y	854	847 0				35
05	7533 X	5685	-0-	-1848	-0-	655 9	4437 2	Y	804	804 0				35
						333 1								
						751 9								
						425 1								
						939 9								
						364 1								
						884 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH-BONITA														
WELL #: G 4H RRCID -> 280921 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7901 - 14370														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	220 1	2802 2	Y	317	306 0	4 1			10
01	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	349 9	3062 2	Y	256	258 0				8
02	1232 X	376	-0-	-856	-0-	238 1	163 2	Y	155	158 0				5
03	3379 X	648	-0-	-2731	-0-	282 9	383 2	Y	209	205 0				9
04	3480 X	1963	-0-	-1517	-0-	42 1	1168 2	Y	426	417 0				18
05	3596 X	330	-0-	-3266	-0-	171 9	200 2	Y	83	97 0				4
						35 1								
						230 9								
						326 1								
						469 9								
						39 1								
						91 9								
FAITH-BONITA														
WELL #: O 1H RRCID -> 280953 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7029 - 14812														
12	16957 X	11754	-0-	-5203	-0-	408 1	10959 2	Y	352	351 0	4 1			11
01	8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	387 9	7759 2	Y	373	372 0				12
02	9660 X	8223	-0-	-1437	-0-	311 1	7353 2	Y	527	521 0				18
03	11749 X	8673	-0-	-3076	-0-	410 9	7789 2	Y	543	539 0				22
04	11370 X	9621	-0-	-1749	-0-	290 1	8573 2	Y	653	648 0				27
05	13456 X	13456	-0-	-0-	-0-	580 9	12105 2	Y	805	797 0				35
						287 1								
						597 9								
						330 1								
						718 9								
						465 1								
						886 9								
FAITH-BONITA														
WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891														
12	5270 X	722	-0-	-4548	-0-	389 1	2 2	Y	301	293 0	4 1			9
01	692 X	692	-0-	-0-	-0-	331 9	2 2	Y	283	283 0				9
02	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	379 1	1444 2	Y	262	262 0				9
03	1953 X	1817	-0-	-136	-0-	311 9	1299 2	Y	286	283 0				12
04	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	255 1	2225 2	Y	494	486 0				20
05	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	288 9	2282 2	Y	544	540 0				24
						203 1								
						315 9								
						335 1								
						543 9								
						422 1								
						598 9								
FAITH-BONITA														
WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646														
12	4495 X	2494	-0-	-2001	-0-	2124 2	370 9	Y	336	329 0	4 1			10
01	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	3704 2	354 9	Y	322	322 0				10
02	3444 X	3055	-0-	-389	-0-	2763 2	292 9	Y	265	266 0				9
03	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	2975 2	295 9	Y	268	266 0				11
04	3930 X	1592	-0-	-2338	-0-	1263 2	329 9	Y	299	298 0				12
05	4061 X	3587	-0-	-474	-0-	3179 2	408 9	Y	371	367 0				16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FAITH-BONITA WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 13143															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	5642 X	4017	-0-	-1625	-0-	481 1	568 9	2968	2	Y	516	519	0	6 1	16
01	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	551 1	593 9	3899	2	Y	539	538	0		17
02	4424 X	3840	-0-	-584	-0-	369 1	495 9	2976	2	Y	450	452	0		15
03	4898 X	3652	-0-	-1246	-0-	401 1	432 9	2819	2	Y	393	392	0		16
04	4890 X	3486	-0-	-1404	-0-	315 1	242 9	2929	2	Y	220	227	0		9
05	5053 X	4577	-0-	-476	-0-	432 1	525 9	3620	2	Y	477	465	0		21
FAITH-BONITA WELL #: D 4H RRCID -> 280978 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7498 - 13232															
12	1922 X	1871	-0-	-51	-0-	190 1	507 9	1174	2	Y	461	451	0	5 1	14
01	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	116 1	466 9	824	2	Y	424	424	0		14
02	2436 X	1692	-0-	-744	-0-	138 1	440 9	1114	2	Y	400	400	0		14
03	2697 X	1222	-0-	-1475	-0-	95 1	452 9	675	2	Y	411	408	0		17
04	2100 X	1869	-0-	-231	-0-	155 1	270 9	1444	2	Y	245	252	0		10
05	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	166 1	459 9	1404	2	Y	417	409	0		18
FAITH-BONITA WELL #: A 2H RRCID -> 280979 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7520 - 17075															
12	7781 X	7520	-0-	-261	-0-	989 1	790 9	5741	2	Y	718	703	0	8 1	22
01	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	1210 1	637 9	6896	2	Y	579	583	0		18
02	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	860 1	477 9	4913	2	Y	434	437	0		15
03	7533 X	5698	-0-	-1835	-0-	663 1	557 9	4478	2	Y	506	500	0		21
04	8460 X	5778	-0-	-2682	-0-	257 1	688 9	4833	2	Y	625	620	0		26
05	8742 X	4754	-0-	-3988	-0-	238 1	711 9	3805	2	Y	646	644	0		28
FAITH-BONITA WELL #: A 3H RRCID -> 280980 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461															
12	5022 X	2034	-0-	-2988	-0-	248 1	348 9	1438	2	Y	316	314	0	4 1	10
01	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	220 1	387 9	1254	2	Y	352	351	0		11
02	3388 X	2320	-0-	-1068	-0-	306 1	263 9	1751	2	Y	239	242	0		8
03	3751 X	1707	-0-	-2044	-0-	177 1	334 9	1196	2	Y	304	300	0		12
04	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	193 1	417 9	3626	2	Y	379	375	0		16
05	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	220 1	410 9	3503	2	Y	373	373	0		16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH-BONITA														
WELL #: A 4H RRCID -> 280981 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
12	2511 X	1873	-0-	-638	-0-	237	1	1375	2	Y	237	238	0	7
01	547 X	547	-0-	-0-	-0-	261	9	262	2	Y	217	217	0	7
02	2604 X	1377	-0-	-1227	-0-	46	1	839	2	Y	355	350	0	12
03	2883 X	1886	-0-	-997	-0-	239	9	1389	2	Y	265	266	0	11
04	2790 X	1412	-0-	-1378	-0-	147	1	1058	2	Y	271	271	0	11
05	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	391	9	2446	2	Y	368	363	0	16
						205	1							
						292	9							
						56	1							
						298	9							
						153	1							
						405	9							
PGE DOS														
WELL #: G 4H RRCID -> 281066 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8276 - 16687														
12	15265 X	15265	-0-	-0-	-0-	192	1	14512	2	Y	510	468	1	49
01	11341 X	11341	-0-	-0-	-0-	561	9	10718	2	Y	436	445	1	40
02	14504 X	11354	-0-	-3150	-0-	143	1	10793	2	Y	381	390	1	31
03	16058 X	12241	-0-	-3817	-0-	480	9	11779	2	Y	366	391	1	6
04	14760 X	7453	-0-	-7307	-0-	142	1	7252	2	Y	181	165	1	22
05	15252 X	8398	-0-	-6854	-0-	419	9	8148	2	Y	217	230	1	9
						59	1							
						403	9							
						2	1							
						199	9							
						11	1							
						239	9							
FAITH-BONITA														
WELL #: C 3H RRCID -> 281108 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7048 - 14085														
12	4464 X	1767	-0-	-2697	-0-	145	1	1275	2	Y	315	319	0	10
01	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	347	9	1900	2	Y	317	317	0	10
02	11872 X	2243	-0-	-9629	-0-	195	1	1763	2	Y	288	288	0	10
03	13144 X	4727	-0-	-8417	-0-	349	9	4114	2	Y	282	280	0	12
04	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	163	1	2776	2	Y	393	389	0	16
05	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	317	9	2126	2	Y	323	325	0	14
						303	1							
						310	9							
						269	1							
						432	9							
						211	1							
						355	9							
FAITH-BONITA														
WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175														
12	4557 X	4400	-0-	-157	-0-	360	1	3169	2	Y	792	779	0	24
01	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	871	9	2618	2	Y	507	515	0	16
02	4256 X	2577	-0-	-1679	-0-	269	1	1944	2	Y	412	414	0	14
03	4712 X	2526	-0-	-2186	-0-	558	9	1882	2	Y	460	455	0	19
04	4560 X	2761	-0-	-1799	-0-	180	1	1815	2	Y	701	691	0	29
05	4402 X	1351	-0-	-3051	-0-	453	9	921	2	Y	308	324	0	13
						138	1							
						506	9							
						175	1							
						771	9							
						91	1							
						339	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC FAITH-BONITA															CITY: DIMMIT														
WELL #: P 2H RRCID -> 281112 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 13949																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE											
12	3720 X	3618	-0-	-102	-0-	-0-		3023	2	595	9	Y	541	534	0	6	1	17											
01	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	-0-		2568	2	521	9	Y	474	476	0			15											
02	3864 X	2209	-0-	-1655	-0-	-0-		1769	2	440	9	Y	400	401	0			14											
03	4278 X	3821	-0-	-457	-0-	-0-		3369	2	452	9	Y	411	408	0			17											
04	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	-0-		5135	2	471	9	Y	428	427	0			18											
05	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	-0-		4164	2	504	9	Y	458	456	0			20											
FAITH BONITA Y UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281114 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7582 - 14392																													
12	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	-0-		631	1	2027	2	Y	595	583	0	7	1	18											
								655	9																				
01	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	-0-		361	1	1341	2	Y	529	530	0			17											
								582	9																				
02	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	-0-		421	1	1900	2	Y	566	564	0			19											
								623	9																				
03	3317 X	1509	-0-	-1808	-0-	-0-		426	1	644	2	Y	399	402	0			16											
								439	9																				
04	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	-0-		342	1	3354	2	Y	637	627	0			26											
								701	9																				
05	3317 X	3048	-0-	-269	-0-	-0-		281	1	2143	2	Y	567	568	0			25											
								624	9																				
FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335																													
12	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	-0-		393	1	4408	2	Y	928	911	0	11	1	29											
								1021	9																				
01	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	-0-		403	1	5266	2	Y	886	887	0			28											
								975	9																				
02	4648 X	4535	-0-	-113	-0-	-0-		280	1	3554	2	Y	637	643	0			22											
								701	9																				
03	5828 X	5427	-0-	-401	-0-	-0-		250	1	4426	2	Y	683	677	0			28											
								751	9																				
04	6420 X	5438	-0-	-982	-0-	-0-		342	1	4295	2	Y	728	726	0			30											
								801	9																				
05	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	-0-		440	1	5346	2	Y	800	795	0			35											
								880	9																				
FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816																													
12	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	-0-		230	1	2578	2	Y	264	262	0	3	1	8											
								290	9																				
01	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	-0-		151	1	1969	2	Y	381	377	0			12											
								419	9																				
02	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	-0-		101	1	1286	2	Y	374	373	0			13											
								411	9																				
03	3100 X	1843	-0-	-1257	-0-	-0-		75	1	1320	2	Y	407	403	0			17											
								448	9																				
04	3000 X	1992	-0-	-1008	-0-	-0-		103	1	1306	2	Y	530	525	0			22											
								583	9																				
05	3100 X	1483	-0-	-1617	-0-	-0-		84	1	1037	2	Y	329	337	0			14											
								362	9																				
PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783																													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
04	14B2 EXT	1157	-0-	1157	-0-	1157		1157	2			Y	-0-					-0-											
05	14B2 EXT	60	-0-	60	-0-	1217		60	2			Y	-0-					-0-											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
PGE DOS														
WELL #: G 2H RRCID -> 281152 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8410 - 16679														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	18346 X	18346	-0-	-0-	-0-	226	1	17072	2	Y	953	874	1	91
01	17130 X	17130	-0-	-0-	-0-	1048	9	16033	2	Y	803	820	1	74
02	16121 X	16121	-0-	-0-	-0-	214	1	15156	2	Y	695	713	1	56
03	18352 X	13934	-0-	-4418	-0-	883	9	13248	2	Y	563	609	1	10
04	17760 X	4032	-0-	-13728	-0-	200	1	3882	2	Y	135	128	1	17
05	18352 X	-0-	-0-	-18352	-0-	765	9			Y	-0-	17	1	-0-
						67	1							
						619	9							
						1	1							
						149	9							
PGE DOS														
WELL #: G 3H RRCID -> 281161 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8268 - 16640														
12	9424 X	9393	-0-	-31	-0-	118	1	8909	2	Y	333	304	1	32
01	9670 X	9670	-0-	-0-	-0-	366	9	9171	2	Y	343	343	1	32
02	11312 X	9813	-0-	-1499	-0-	122	1	9298	2	Y	356	359	1	29
03	9393 X	9023	-0-	-370	-0-	377	9	8662	2	Y	288	312	1	5
04	20077 X	20077	-0-	-0-	-0-	123	1	19413	2	Y	599	531	1	73
05	22783 X	22783	-0-	-0-	-0-	392	9	22038	2	Y	649	694	1	28
						44	1							
						317	9							
						5	1							
						659	9							
						31	1							
						714	9							
PGE DOS														
WELL #: G 5H RRCID -> 281162 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8283 - 16780														
12	13516 X	7894	-0-	-5622	-0-	99	1	7517	2	Y	253	235	1	24
01	12374 X	12374	-0-	-0-	-0-	278	9	11717	2	Y	455	437	1	42
02	13468 X	7502	-0-	-5966	-0-	156	1	7133	2	Y	250	272	1	20
03	14911 X	6948	-0-	-7963	-0-	501	9	6680	2	Y	213	229	1	4
04	13800 X	13653	-0-	-147	-0-	94	1	13262	2	Y	352	313	1	43
05	12369 X	8804	-0-	-3565	-0-	275	9	8557	2	Y	214	248	1	9
						34	1							
						234	9							
						4	1							
						387	9							
						12	1							
						235	9							
FAITH-BONITA														
WELL #: G 1H RRCID -> 281166 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7668 - 14506														
12	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	325	1	4141	2	Y	498	496	0	15
01	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	548	9	2336	2	Y	352	356	0	11
02	6972 X	1507	-0-	-5465	-0-	182	1	915	2	Y	323	323	0	11
03	7719 X	3849	-0-	-3870	-0-	387	9	3067	2	Y	452	445	0	18
04	7470 X	1580	-0-	-5890	-0-	237	1	822	2	Y	482	480	0	20
05	5022 X	3360	-0-	-1662	-0-	355	9	2126	2	Y	742	730	0	32
						285	1							
						497	9							
						228	1							
						530	9							
						418	1							
						816	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
PGE DOS WELL #: G 6H RRCID -> 281171 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8356 - 17018															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	16226 X	16226	-0-	-0-	-0-	203 1	15341 2	Y			620	569 1			59
01	16145 X	16145	-0-	-0-	-0-	682 9	15203 2	Y			673	670 1			62
02	15799 X	15799	-0-	-0-	-0-	202 1	14907 2	Y			632	643 1			51
03	16213 X	13972	-0-	-2241	-0-	740 9	13365 2	Y			491	534 1			8
04	16551 X	16551	-0-	-0-	-0-	197 1	15972 2	Y			523	467 1			64
05	20346 X	20346	-0-	-0-	-0-	695 9	19587 2	Y			665	700 1			29
						67 1									
						540 9									
						4 1									
						575 9									
						27 1									
						732 9									
FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368															
12	2263 X	1572	-0-	-691	-0-	141 1	947 2	N			440	433 0	5 1		14
01	3503 X	363	-0-	-3140	-0-	484 9	361 9	N			328	332 0			10
02	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	2 2	3447 2	N			287	287 0			10
03	3472 X	548	-0-	-2924	-0-	614 1	362 2	N			125	130 0			5
04	2820 X	92	-0-	-2728	-0-	316 9	89 9	N			81	83 0			3
05	4836 X	91	-0-	-4745	-0-	48 1	87 9	N			79	79 0			3
						138 9									
						3 2									
						4 2									
FAITH-TORO DIM WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441															
12	5115 X	957	-0-	-4158	-0-	83 1	738 2	N			124	128 0	2 1		4
01	4836 X	4374	-0-	-462	-0-	136 9	3452 2	N			487	475 0			16
02	4144 X	2392	-0-	-1752	-0-	386 1	1882 2	N			270	277 0			9
03	4588 X	3030	-0-	-1558	-0-	536 9	2353 2	N			391	384 0			16
04	4230 X	1665	-0-	-2565	-0-	213 1	1234 2	N			271	276 0			11
05	4371 X	2469	-0-	-1902	-0-	297 9	2145 2	N			118	124 0			5
						247 1									
						430 9									
						133 1									
						298 9									
						194 1									
						130 9									
FAITH-TORO DIM WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548															
12	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	203 1	1808 2	N			142	141 0	2 1		4
01	1302 N	101	-0-	-1201	-0-	156 9	100 9	N			91	92 0			3
02	1932 N	989	-0-	-943	-0-	1 2	776 2	N			114	113 0			4
03	2170 N	1431	-0-	-739	-0-	88 1	1100 2	N			195	191 0			8
04	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	125 9	1723 2	N			158	159 0			7
05	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	116 1	1613 2	N			79	83 0			3
						215 9									
						187 1									
						174 9									
						146 1									
						87 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																																											
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															//CONT.// 781915																																																																										
FAITH-BONITA															WELL #: C 4H															RRCID -> 281204															COMPL. DATE 06/23/2016															TOTAL DEPTH 7085															PERF. 6975 - 14317														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																		
				GAS		GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																		
12		4867	X	3391		-0-		-1476		-0-			297	1	2611	2	Y	439		429	0	5	1	14																																																																	
													483	9																																																																											
01		3478	X	3478		-0-		-0-		-0-			236	1	2305	2	Y	852		839	0			27																																																																	
													937	9																																																																											
02		2429	X	2429		-0-		-0-		-0-			150	1	1621	2	Y	598		605	0			20																																																																	
													658	9																																																																											
03		3379	X	1324		-0-		-2055		-0-			66	1	900	2	Y	325		332	0			13																																																																	
													358	9																																																																											
04		3360	X	3088		-0-		-272		-0-			218	1	2254	2	Y	560		550	0			23																																																																	
													616	9																																																																											
05		3472	X	3461		-0-		-11		-0-			249	1	2516	2	Y	633		629	0			27																																																																	
													696	9																																																																											
FAITH-BONITA															WELL #: E 5H															RRCID -> 281220															COMPL. DATE 06/04/2016															TOTAL DEPTH 7081															PERF. 7568 - 14335														
12		4898	X	948		-0-		-3950		-0-			495	1	3	2	Y	409		398	0	5	1	13																																																																	
													450	9																																																																											
01		832	X	832		-0-		-0-		-0-			575	1	1	2	Y	233		239	0			7																																																																	
													256	9																																																																											
02		3612	X	2844		-0-		-768		-0-			366	1	2072	2	Y	369		363	0			13																																																																	
													406	9																																																																											
03		3999	X	3497		-0-		-502		-0-			406	1	2593	2	Y	453		447	0			19																																																																	
													498	9																																																																											
04		3870	X	1687		-0-		-2183		-0-			175	1	1161	2	Y	319		325	0			13																																																																	
													351	9																																																																											
05		3162	X	1349		-0-		-1813		-0-			168	1	907	2	Y	249		251	0			11																																																																	
													274	9																																																																											
FAITH BONITA K UNIT															WELL #: C 1H															RRCID -> 281221															COMPL. DATE 06/14/2016															TOTAL DEPTH 7108															PERF. 7703 - 14552														
12		4247	X	3220		-0-		-1027		-0-			643	1	2063	2	Y	467		464	0	6	1	14																																																																	
													514	9																																																																											
01		2270	X	2270		-0-		-0-		-0-			394	1	1459	2	Y	379		381	0			12																																																																	
													417	9																																																																											
02		4536	X	3449		-0-		-1087		-0-			523	1	2359	2	Y	515		509	0			18																																																																	
													567	9																																																																											
03		5022	X	1691		-0-		-3331		-0-			524	1	791	2	Y	342		346	0			14																																																																	
													376	9																																																																											
04		4860	X	4027		-0-		-833		-0-			318	1	3117	2	Y	538		530	0			22																																																																	
													592	9																																																																											
05		3813	X	2250		-0-		-1563		-0-			207	1	1578	2	Y	423		427	0			18																																																																	
													465	9																																																																											
FAITH YANA F UNIT															WELL #: D 1H															RRCID -> 281222															COMPL. DATE 06/24/2016															TOTAL DEPTH 7026															PERF. 7572 - 14327														
12		261	N	261		-0-		-0-		-0-			78	1	1	2	Y	165		163	0	2	1	5																																																																	
													182	9																																																																											
01		172	N	172		-0-		-0-		-0-			32	1	43	2	Y	88		90	0			3																																																																	
													97	9																																																																											
02		392	N	342		-0-		-50		-0-			89	1	137	2	Y	105		104	0			4																																																																	
													116	9																																																																											
03		526	N	526		-0-		-0-		-0-			134	1	320	2	Y	65		66	0			3																																																																	
													72	9																																																																											
04		554	N	554		-0-		-0-		-0-			64	1	404	2	Y	78		78	0			3																																																																	
													86	9																																																																											
05		372	N	128		-0-		-244		-0-			1	1	10	2	Y	106		104	0			5																																																																	
													117	9																																																																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
FAITH YANA G UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281311 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7511 - 14277																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2201 X	1177	-0-	-1024	-0-		598	1	4	2	Y	523	516	0	6	1	16
01	777 X	777	-0-	-0-	-0-		575	9									
02	1512 X	1189	-0-	-323	-0-		221	1	293	2	Y	239	247	0			8
03	1674 X	1559	-0-	-115	-0-		263	9									
04	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-		323	1	497	2	Y	335	332	0			11
05	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-		369	9									
							356	1	853	2	Y	318	316	0			13
							350	9									
							187	1	1179	2	Y	343	342	0			14
							377	9									
							310	1	2074	2	Y	466	460	0			20
							513	9									
FAITH YANA M UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281312 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 14379																	
12	5518 X	3132	-0-	-2386	-0-		622	1	1996	2	Y	467	469	0	6	1	14
01	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-		514	9									
02	4900 X	4763	-0-	-137	-0-		803	1	2977	2	Y	752	742	0			24
03	5425 X	1940	-0-	-3485	-0-		827	9									
04	5190 X	4763	-0-	-427	-0-		708	1	3193	2	Y	784	781	0			27
05	5270 X	3925	-0-	-1345	-0-		862	9									
							538	1	815	2	Y	534	539	0			22
							587	9									
							362	1	3559	2	Y	765	755	0			32
							842	9									
							365	1	2778	2	Y	711	712	0			31
							782	9									
FAITH-BONITA WELL #: B 3H RRCID -> 281314 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7106 - 13447																	
12	5611 X	5574	-0-	-37	-0-		411	1	4611	2	Y	502	503	0	6	1	15
01	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-		552	9									
02	5852 X	4635	-0-	-1217	-0-		412	1	5378	2	Y	715	707	0			23
03	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-		787	9									
04	6360 X	5706	-0-	-654	-0-		301	1	3821	2	Y	466	473	0			16
05	6572 X	6374	-0-	-198	-0-		513	9									
							437	1	7725	2	Y	592	584	0			24
							651	9									
							363	1	4558	2	Y	714	709	0			29
							785	9									
							415	1	5053	2	Y	824	817	0			36
							906	9									
FAITH-YANA WELL #: G 6HU RRCID -> 281326 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7404 - 15598																	
12	11284 X	7578	-0-	-3706	-0-		918	1	6163	2	N	452	446	0	5	1	14
01	11284 X	5818	-0-	-5466	-0-		497	9									
02	4984 X	3631	-0-	-1353	-0-		812	1	4651	2	N	323	327	0			10
03	7564 X	2505	-0-	-5059	-0-		355	9									
04	7320 X	3731	-0-	-3589	-0-		489	1	2746	2	N	360	358	0			12
05	7564 X	4574	-0-	-2990	-0-		396	9									
							273	1	2067	2	N	150	156	0			6
							165	9									
							880	1	2553	2	N	271	266	0			11
							298	9									
							1113	1	2991	2	N	427	419	0			19
							470	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															//CONT.// 781915																			
FAITH-BONITA															WELL #: C 8H RRCID -> 281333 COMPL. DATE 06/23/2016															TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7001 - 14501				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																	
12	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-		202 1	1780 2	Y			594	590 0	7 1			18																	
							653 9																											
01	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-		200 1	1947 2	Y			366	372 0				12																	
							403 9																											
02	3724 X	2829	-0-	-895	-0-		194 1	2095 2	Y			491	486 0				17																	
							540 9																											
03	4123 X	2295	-0-	-1828	-0-		128 1	1746 2	Y			383	384 0				16																	
							421 9																											
04	3990 X	2839	-0-	-1151	-0-		196 1	2030 2	Y			557	550 0				23																	
							613 9																											
05	3131 X	2480	-0-	-651	-0-		180 1	1821 2	Y			435	439 0				19																	
							479 9																											

FAITH-BONITA															WELL #: O 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016															TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 14006				
12	465 X	302	-0-	-163	-0-		14 2	288 9	Y			262	259 0	3 1			8																	
							11 2	292 9	Y			265	265 0				8																	
01	303 X	303	-0-	-0-	-0-		9 2	366 9	Y			333	330 0				11																	
							12 2	363 9	Y			330	328 0				13																	
02	784 X	375	-0-	-409	-0-		22 2	424 9	Y			385	382 0				16																	
							16 2	226 9	Y			205	212 0				9																	
03	375 X	375	-0-	-0-	-0-																													
04	446 X	446	-0-	-0-	-0-																													
05	403 X	242	-0-	-161	-0-																													

FAITH-BONITA															WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016															TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889				
12	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-		277 1	3278 2	Y			516	520 0	6 1			16																	
							568 9																											
01	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-		41 1	517 2	Y			641	637 0				20																	
							705 9																											
02	8344 X	5630	-0-	-2714	-0-		342 1	4525 2	Y			694	690 0				24																	
							763 9																											
03	9238 X	7841	-0-	-1397	-0-		503 1	6703 2	Y			577	577 0				24																	
							635 9																											
04	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-		463 1	6450 2	Y			587	587 0				24																	
							646 9																											
05	8919 X	8919	-0-	-0-	-0-		545 1	7569 2	Y			732	724 0				32																	
							805 9																											

FAITH-BONITA															WELL #: H 2H RRCID -> 281365 COMPL. DATE 07/14/2016															TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7080 - 14091				
12	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-		385 1	4567 2	Y			1166	1144 0	14 1			36																	
							1283 9																											
01	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-		34 1	423 2	Y			810	820 0				26																	
							891 9																											
02	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-		299 1	3954 2	Y			823	821 0				28																	
							905 9																											
03	6231 X	3649	-0-	-2582	-0-		212 1	2825 2	Y			556	561 0				23																	
							612 9																											
04	6030 X	5232	-0-	-798	-0-		304 1	4244 2	Y			622	619 0				26																	
							684 9																											
05	6231 X	5099	-0-	-1132	-0-		290 1	4043 2	Y			696	692 0				30																	
							766 9																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
FAITH-BONITA WELL #: H 5H RRCID -> 281366 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7110 - 13925																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE	
12	7719 X	5222	-0-	-2497	-0-	340	1	4029	2	Y	775	761	0	9	1	24	
						853	9										
01	332 X	332	-0-	-0-	-0-	2	2	330	9	Y	300	314	0			10	
02	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	357	1	4727	2	Y	557	548	0			19	
						613	9										
03	5208 X	3224	-0-	-1984	-0-	189	1	2528	2	Y	461	461	0			19	
						507	9										
04	5040 X	4990	-0-	-50	-0-	290	1	4043	2	Y	597	591	0			25	
						657	9										
05	6293 X	4498	-0-	-1795	-0-	263	1	3665	2	Y	518	521	0			22	
						570	9										

FAITH-BONITA WELL #: H 7H RRCID -> 281376 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7003 - 13981																	
12	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	234	1	2773	2	Y	459	466	0	6	1	14	
						505	9										
01	20837 X	20837	-0-	-0-	-0-	1495	1	18495	2	Y	770	759	0			25	
						847	9										
02	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	183	1	2425	2	Y	865	861	0			29	
						952	9										
03	3503 X	3280	-0-	-223	-0-	166	1	2224	2	Y	809	805	0			33	
						890	9										
04	9540 X	3749	-0-	-5791	-0-	188	1	2645	2	Y	833	832	0			34	
						916	9										
05	9858 X	5750	-0-	-4108	-0-	325	1	4530	2	Y	814	813	0			35	
						895	9										

FAITH-BONITA WELL #: H 8H RRCID -> 281377 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7010 - 14011																	
12	2201 X	837	-0-	-1364	-0-	42	1	505	2	Y	264	257	0	3	1	8	
						290	9										
01	308 X	308	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	248	248	0			8	
						273	9										
02	1036 X	948	-0-	-88	-0-	45	1	597	2	Y	278	277	0			9	
						306	9										
03	1023 X	974	-0-	-49	-0-	55	1	728	2	Y	174	176	0			7	
						191	9										
04	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	72	1	1005	2	Y	225	223	0			9	
						248	9										
05	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	73	1	1022	2	Y	224	223	0			10	
						246	9										

FAITH-BONITA WELL #: C 6H RRCID -> 281450 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7067 - 13523																	
12	5177 X	4823	-0-	-354	-0-	431	1	3794	2	Y	544	529	0	6	1	17	
						598	9										
01	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	353	1	3433	2	Y	444	447	0			14	
						488	9										
02	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	328	1	3546	2	Y	451	450	0			15	
						496	9										
03	4836 X	2045	-0-	-2791	-0-	118	1	1608	2	Y	290	293	0			12	
						319	9										
04	4680 X	4136	-0-	-544	-0-	324	1	3341	2	Y	428	422	0			18	
						471	9										
05	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	413	1	4150	2	Y	443	442	0			19	
						487	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FAITH-BONITA WELL #: H 6H RRCID -> 281451 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7096 - 13941															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
FAITH-BONITA WELL #: 0 3H RRCID -> 281453 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7012 - 14046															
12	3844 X	3801	-0-	-43	-0-	124	1	3341	2	N	305	303	0	4 1	9
						336	9								
01	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	214	1	5348	2	N	493	486	0		16
						542	9								
02	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	234	1	5921	2	N	680	673	0		23
						748	9								
03	5022 X	3680	-0-	-1342	-0-	111	1	3012	2	N	506	508	0		21
						557	9								
04	5880 X	5831	-0-	-49	-0-	188	1	4902	2	N	674	667	0		28
						741	9								
05	6076 X	4211	-0-	-1865	-0-	119	1	3145	2	N	861	852	0		37
						947	9								
FAITH-BONITA WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7034 - 13378															
12	126 X	126	-0-	-0-	-0-	1	2	125	9	Y	114	111	0	1 1	4
01	402 X	402	-0-	-0-	-0-	2	2	400	9	Y	364	356	0		12
02	1232 X	-0-	-0-	-1232	-0-					Y	206	211	0		7
03	1364 X	392	-0-	-972	-0-	10	1	132	2	Y	227	225	0		9
						250	9								
04	733 X	733	-0-	-0-	-0-	27	1	293	2	Y	375	369	0		15
						413	9								
05	438 X	438	-0-	-0-	-0-	14	1	156	2	Y	244	248	0		11
						268	9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 4H RRCID -> 282149 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8200 - 21152															
12	16616 X	14468	-0-	-2148	-0-	278	1	13500	2	Y	627	618	1		13
						690	9								
01	19260 X	19260	-0-	-0-	-0-	333	1	18036	2	Y	810	796	1		27
						891	9								
02	18927 X	18927	-0-	-0-	-0-	298	1	17831	2	Y	725	735	1		17
						798	9								
03	19061 X	19061	-0-	-0-	-0-	345	1	18023	2	Y	630	633	1		14
						693	9								
04	20851 X	20851	-0-	-0-	-0-	327	1	19739	2	Y	714	709	1		19
						785	9								
05	20956 X	19902	-0-	-1054	-0-	332	1	18760	2	Y	736	735	1		20
						810	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 3H RRCID -> 282150 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8202 - 20308														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14043 X	2054	-0-	-11989	-0-	40	1	1925	2	Y	81	85	1	2
						89	9							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1	-0-
02	13272 X	-0-	-0-	-13272	-0-					Y	25	23	1	-1
03	13950 X	-0-	-0-	-13950	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
04	13500 X	-0-	-0-	-13500	-0-					Y	-0-			-0-
05	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-			-0-
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 5H RRCID -> 282176 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441														
12	15345 X	5852	-0-	-9493	-0-	115	1	5557	2	Y	164	165	1	3
						180	9							
01	9405 X	9405	-0-	-0-	-0-	164	1	8864	2	Y	343	335	1	11
						377	9							
02	10128 X	10128	-0-	-0-	-0-	159	1	9527	2	Y	402	404	1	9
						442	9							
03	8903 X	8903	-0-	-0-	-0-	160	1	8361	2	Y	347	348	1	8
						382	9							
04	9149 X	9149	-0-	-0-	-0-	143	1	8609	2	Y	361	360	1	9
						397	9							
05	11222 X	9920	-0-	-1302	-0-	165	1	9307	2	Y	407	405	1	11
						448	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 6H RRCID -> 282177 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8316 - 20959														
12	15868 X	15868	-0-	-0-	-0-	303	1	14681	2	Y	804	795	1	17
						884	9							
01	14941 X	14941	-0-	-0-	-0-	257	1	13888	2	Y	724	717	1	24
						796	9							
02	14319 X	14319	-0-	-0-	-0-	223	1	13355	2	Y	674	683	1	15
						741	9							
03	15872 X	13709	-0-	-2163	-0-	247	1	12883	2	Y	526	529	1	12
						579	9							
04	16288 X	16288	-0-	-0-	-0-	254	1	15333	2	Y	637	632	1	17
						701	9							
05	15872 X	15053	-0-	-819	-0-	250	1	14102	2	Y	637	637	1	17
						701	9							
FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 282875 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7199 - 15093														
12	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	368	1	1871	2	N	675	659	0	21
						743	9							
01	3968 X	2795	-0-	-1173	-0-	288	1	1983	2	N	476	482	0	15
						524	9							
02	3584 X	1948	-0-	-1636	-0-	170	1	1400	2	N	344	347	0	12
						378	9							
03	3968 X	2375	-0-	-1593	-0-	205	1	1616	2	N	504	495	0	21
						554	9							
04	3330 X	1742	-0-	-1588	-0-	1026	2	716	9	N	651	645	0	27
						54	1	948	2	N	621	621	0	27
05	2976 X	1685	-0-	-1291	-0-	683	9							
FAITH-YANA N UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283008 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7394 - 21564														
12	7161 X	146	-0-	-7015	-0-	1	2	145	9	N	132	131	0	4
01	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	70	72	0	2
										N	181	177	0	6
02	952 X	-0-	-0-	-952	-0-					N	98	100	0	4
										N	74	75	0	3
03	434 X	109	-0-	-325	-0-	1	2	108	9	N	98	100	0	4
						3	2	81	9	N	74	75	0	3
04	180 X	84	-0-	-96	-0-									
05	155 X	83	-0-	-72	-0-	4	2	79	9	N	72	72	0	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-YANA O UNIT WELL #: 0 1H RRCID -> 283009 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7385 - 22281														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	13733 X	13543	-0-	-190	-0-	4	1	12065	2	N	1340	1329	0	41
						1474	9						16	
01	12378 X	12378	-0-	-0-	-0-	10785	2	1593	9	N	1448	1443	0	46
02	12404 X	10828	-0-	-1576	-0-	9375	2	1453	9	N	1321	1322	0	45
03	13733 X	7492	-0-	-6241	-0-	6498	2	994	9	N	904	912	0	37
04	13290 X	11396	-0-	-1894	-0-	10179	2	1217	9	N	1106	1097	0	46
05	13547 X	7866	-0-	-5681	-0-	6852	2	1014	9	N	922	928	0	40
FAITH-YANA P UNIT WELL #: 0 1H RRCID -> 283010 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7296 - 21280														
12	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	1	1	2499	2	N	405	400	0	12
						446	9						5	
01	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	5528	2	931	9	N	846	831	0	27
02	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	4952	2	757	9	N	688	692	0	23
03	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	4624	2	663	9	N	603	601	0	25
04	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	6400	2	857	9	N	779	772	0	32
05	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3390	2	520	9	N	473	484	0	21
PGE BROWNE WELL #: Q 1H RRCID -> 283059 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8363 - 17782														
12	13416 X	13416	-0-	-0-	-0-	439	1	12079	2	Y	816	832	1	74
						898	9							
01	12912 X	12912	-0-	-0-	-0-	515	1	11494	2	Y	821	817	1	78
						903	9							
02	12628 X	8916	-0-	-3712	-0-	345	1	8086	2	Y	441	447	1	72
						485	9							
03	13981 X	7420	-0-	-6561	-0-	219	1	6741	2	Y	418	444	1	46
						460	9							
04	13530 X	8467	-0-	-5063	-0-	235	1	7862	2	Y	336	353	1	29
						370	9							
05	13423 X	8	-0-	-13415	-0-	6	2	2	9	Y	2	31	1	-0-
PGE BROWNE WELL #: Q 2H RRCID -> 283070 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8305 - 19076														
12	T. A.	8	-0-	8	25	8	2			Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	25					Y	-0-			-0-
02	25 X	-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-			-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PGE BROWNE WELL #: Q 3H RRCID -> 283072 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8294 - 20134														
12	21855 X	16979	-0-	-4876	-0-	559	1	15396	2	Y	931	939	1	84
						1024	9							
01	18346 X	18346	-0-	-0-	-0-	735	1	16409	2	Y	1093	1073	1	104
						1202	9							
02	19124 X	17024	-0-	-2100	-0-	650	1	15230	2	Y	1040	975	1	169
						1144	9							
03	18972 X	15207	-0-	-3765	-0-	450	1	13856	2	Y	819	899	1	89
						901	9							
04	17850 X	17672	-0-	-178	-0-	488	1	16326	2	Y	780	802	1	67
						858	9							
05	25157 X	25157	-0-	-0-	-0-	739	1	22811	2	Y	1461	1393	1	135
						1607	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
PGE BROWNE														
WELL #: P 1H RRCID -> 283086 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8111 - 21091														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	13372 X	13372	-0-	-0-	-0-	642 1	11557 2	Y	1066	1052	0			143
01	16129 X	16129	-0-	-0-	-0-	1173 9								
02	12813 X	12813	-0-	-0-	-0-	814 1	13919 2	Y	1269	1116	0			296
03	13361 X	11630	-0-	-1731	-0-	1396 9								
04	15529 X	15529	-0-	-0-	-0-	615 1	11179 2	Y	926	965	0			257
05	15097 X	13663	-0-	-1434	-0-	1019 9								
						307 1	10408 2	Y	832	799	0			290
						915 9								
						213 1	14063 2	Y	1139	1342	0			87
						1253 9								
						317 1	12185 2	Y	1055	971	0	79	1	92
						1161 9								
PGE BROWNE WELL #: P 2H RRCID -> 283087 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7974 - 15780														
12	8091 X	6249	-0-	-1842	-0-	286 1	5148 2	Y	741	732	0			99
01	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	815 9								
02	6832 X	5471	-0-	-1361	-0-	137 1	2349 2	Y	300	329	0			70
03	6758 X	5286	-0-	-1472	-0-	330 9								
04	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	246 1	4481 2	Y	676	558	0			188
05	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	744 9								
						130 1	4429 2	Y	661	618	0			231
						727 9								
						87 1	5734 2	Y	914	1075	0			70
						1005 9								
						144 1	5536 2	Y	860	791	0	64	1	75
						946 9								
PGE BROWNE WELL #: P 3H RRCID -> 283089 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8014 - 23097														
12	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	224 1	4028 2	Y	546	539	0			73
01	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	601 9								
02	4424 X	3897	-0-	-527	-0-	155 1	2651 2	Y	522	473	0			122
03	4898 X	3833	-0-	-1065	-0-	574 9								
04	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	177 1	3228 2	Y	447	445	0			124
05	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	492 9								
						97 1	3286 2	Y	409	390	0			143
						450 9								
						71 1	4676 2	Y	589	687	0			45
						648 9								
						114 1	4396 2	Y	525	485	0	39	1	46
						578 9								
FAITH-YANA Q UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7617 - 19616														
12	7440 X	3520	-0-	-3920	-0-	2944 2	576 9	Y	524	525	0	6	1	16
01	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	6797 2	994 9	Y	904	891	0			29
02	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	6688 2	958 9	Y	871	870	0			30
03	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	7130 2	747 9	Y	679	681	0			28
04	7530 X	6863	-0-	-667	-0-	5955 2	908 9	Y	825	819	0			34
05	8463 X	6104	-0-	-2359	-0-	5339 2	765 9	Y	695	699	0			30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-YANA AA UNIT WELL #: K 7H RRCID -> 283709 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7356 - 19667														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	5084 X	4459	-0-	-625	-0-	397 1	3630 2	N	393	389 0	5 1	12		
01	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	432 9	6548 2	N	623	615 0		20		
02	8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	698 1	7399 2	N	652	650 0		22		
03	5084 X	2832	-0-	-2252	-0-	685 9	2075 2	N	323	332 0		13		
04	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	726 1			566	556 0		23		
05	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	717 9			845	831 0		37		
						402 1								
						355 9								
						5655 2	623 9	N						
						7649 2	930 9	N						
FAITH-YANA R UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283758 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7468 - 19635														
12	5270 X	4865	-0-	-405	-0-	3823 2	1042 9	Y	947	929 0	11 1	29		
01	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	5886 2	1400 9	Y	1273	1261 0		41		
02	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	3720 2	1210 9	Y	1100	1104 0		37		
03	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4471 2	415 9	Y	377	399 0		15		
04	7050 X	6852	-0-	-198	-0-	6197 2	655 9	Y	595	585 0		25		
05	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	6962 2	889 9	Y	808	798 0		35		
FAITH-YANA Y UNIT WELL #: K 5H RRCID -> 283759 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7272 - 19309														
12	6572 X	1056	-0-	-5516	-0-	49 1	450 2	N	506	487 0	6 1	16		
01	6572 X	2632	-0-	-3940	-0-	557 9	1767 2	N	615	611 0		20		
02	3556 X	-0-	-0-	-3556	-0-	188 1		N	468	472 0		16		
03	1054 X	300	-0-	-754	-0-	677 9		N	270	275 0		11		
04	2550 X	395	-0-	-2155	-0-	3 2	297 9	N	348	345 0		14		
05	2635 X	2564	-0-	-71	-0-	12 2	383 9	N	645	631 0		28		
						1854 2	710 9	N						
FAITH-YANA W UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 283775 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7356 - 20146														
12	8122 X	6670	-0-	-1452	-0-	687 1	5477 2	N	460	452 0	5 1	14		
01	8122 X	5377	-0-	-2745	-0-	506 9	4497 2	N	359	362 0		11		
02	7336 X	3799	-0-	-3537	-0-	485 1	2788 2	N	337	337 0		11		
03	7285 X	2760	-0-	-4525	-0-	395 9	2137 2	N	344	341 0		14		
04	6450 X	3235	-0-	-3215	-0-	640 1	2411 2	N	365	364 0		15		
05	6665 X	473	-0-	-6192	-0-	371 9	266 2	N	158	166 0		7		
						245 1								
						378 9								
						422 1								
						402 9								
						33 1								
						174 9								
FAITH-YANA X UNIT WELL #: L 8H RRCID -> 283777 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7431 - 20082														
12	10097 X	10097	-0-	-0-	-0-	1007 1	8038 2	N	956	957 0	11 1	29		
01	7006 X	4937	-0-	-2069	-0-	1052 9	3776 2	N	685	692 0		22		
02	10556 X	5008	-0-	-5548	-0-	407 1	3356 2	N	801	796 0		27		
03	11687 X	4541	-0-	-7146	-0-	754 9	3315 2	N	770	766 0		31		
04	11310 X	4821	-0-	-6489	-0-	771 1	3112 2	N	1063	1050 0		44		
05	10676 X	10676	-0-	-0-	-0-	881 9	8123 2	N	1368	1353 0		59		
						379 1								
						847 9								
						540 1								
						1169 9								
						1048 1								
						1505 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC FAITH-YANA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 781915 WELL #: M 2H RRCID -> 284153 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7111 - 15290														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	815 1394	1 9	4146	2	N	1267	1260	0	39
01	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	567 1286	1 9	3910	2	N	1169	1171	0	37
02	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	629 1397	1 9	5168	2	N	1270	1264	0	43
03	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	548 1400	1 9	4318	2	N	1273	1264	0	52
04	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	3219 323	2 1	1279	9	N	1163	1167	0	48
05	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	1158	9	5542	2	N	1053	1055	0	46

PGE DOS WELL #: U 1H RRCID -> 286108 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8370 - 23072														
12	63023 X	60393	-0-	-2630	-0-	3 11	1 4	57497	2	Y	2620	2551	1	146
01	60114 X	60114	-0-	-0-	-0-	57166 2818	2 9	130	4	Y	2562	2592	1	106
02	56504 X	52398	-0-	-4106	-0-	12 13	1 4	49796	2	Y	2343	2340	1	98
03	62031 X	6727	-0-	-55304	-0-	2 2	1 4	6370	2	Y	321	402	1	14
04	58800 X	15002	-0-	-43798	-0-	14137 55997	2 2	865	9	Y	786	769	1	31
05	60388 X	59642	-0-	-746	-0-	3581	9	64	4	Y	3255	3179	1	100

PGE DOS WELL #: U 2H RRCID -> 286109 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8286 - 23382														
12	61783 X	59630	-0-	-2153	-0-	3 11	1 4	57591	2	Y	1841	1793	1	103
01	58158 X	58158	-0-	-0-	-0-	55982 2049	2 9	127	4	Y	1863	1889	1	77
02	55188 X	51493	-0-	-3695	-0-	12 13	1 4	49808	2	Y	1509	1523	1	63
03	60667 X	50757	-0-	-9910	-0-	18 12	1 4	49530	2	Y	1088	1102	1	49
04	75197 X	75197	-0-	-0-	-0-	73432 1763	2 9	2	4	Y	1603	1589	1	63
05	59644 X	56712	-0-	-2932	-0-	54864 1785	2 9	63	4	Y	1623	1636	1	50

PGE DOS WELL #: U 5H RRCID -> 286137 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8201 - 23336														
12	34658 X	30877	-0-	-3781	-0-	1 5	1 4	28866	2	Y	1823	1775	1	102
01	34412 X	34412	-0-	-0-	-0-	31988 2351	2 9	73	4	Y	2137	2150	1	89
02	30492 X	29855	-0-	-637	-0-	7 7	1 4	27910	2	Y	1755	1770	1	74
03	42875 X	42875	-0-	-0-	-0-	15 10	1 4	41328	2	Y	1384	1396	1	62
04	44552 X	44552	-0-	-0-	-0-	42283 2268	2 9	1	4	Y	2062	2043	1	81
05	34410 X	33971	-0-	-439	-0-	31774 2160	2 9	37	4	Y	1964	1985	1	60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: R 2H RRCID -> 286215 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8097 - 14054														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
12	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3389	2	397	9	Y	361	360	0	4
01	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3344	2	380	9	Y	345	345	0	4
02	3668 X	3214	-0-	-454	-0-	2880	2	334	9	Y	304	304	0	4
03	4061 X	3488	-0-	-573	-0-	3132	2	6	4	Y	318	315	0	7
						350	9							
04	3930 X	3106	-0-	-824	-0-	2697	2	3	4	Y	369	371	0	5
						406	9							
05	3782 X	3529	-0-	-253	-0-	3136	2	5	4	Y	353	354	0	4
						388	9							
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: P 2H RRCID -> 286295 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8352 - 18881														
12	26691 X	24032	-0-	-2659	-0-	363	1	21916	2	Y	1594	1588	0	19
						1753	9							
01	22809 X	22809	-0-	-0-	-0-	353	1	21239	2	Y	1106	1111	0	14
						1217	9							
02	22708 X	19949	-0-	-2759	-0-	317	1	17992	2	Y	1491	1487	0	18
						1640	9							
03	25141 X	22362	-0-	-2779	-0-	294	1	20667	2	Y	1240	1229	0	29
						37	4	1364	9					
04	24287 X	24287	-0-	-0-	-0-	378	1	22106	2	Y	1621	1629	0	21
						20	4	1783	9					
05	24025 X	21730	-0-	-2295	-0-	361	1	20170	2	Y	1059	1067	0	13
						34	4	1165	9					
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: Q 2H RRCID -> 286376 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8257 - 19488														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	70	-0-	70	70	70	2			Y	-0-			-0-
03	T. A.	2	-0-	2	72	2	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.	56	-0-	56	128	56	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	128					Y	-0-			-0-
FAITH-TORO DIM														
WELL #: F 2H RRCID -> 286390 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6754 - 13015														
12	12927 X	12526	-0-	-401	-0-	671	1	10782	2	N	975	959	0	30
						1073	9							
01	12510 X	12510	-0-	-0-	-0-	665	1	10884	2	N	874	876	0	28
						961	9							
02	11228 X	10811	-0-	-417	-0-	599	1	9414	2	N	725	728	0	25
						798	9							
03	12524 X	10155	-0-	-2369	-0-	551	1	8943	2	N	601	601	0	25
						661	9							
04	12567 X	12567	-0-	-0-	-0-	664	1	10995	2	N	825	816	0	34
						908	9							
05	12524 X	12005	-0-	-519	-0-	630	1	10404	2	N	883	879	0	38
						971	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															//CONT.// 781915																								
GATES 010 CHK-B TR 1															WELL #: R 3H					RRCID -> 286433					COMPL. DATE 09/07/2018					TOTAL DEPTH 7684					PERF. 8163 - 20201				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																						
12	24273 X	21487	-0-	-2786	-0-		20006	2	1481	9	Y	1346	1338	0			16																						
01	20756 X	20756	-0-	-0-	-0-		19159	2	1597	9	Y	1452	1450	0			18																						
02	19768 X	18617	-0-	-1151	-0-		17285	2	1332	9	Y	1211	1215	0			14																						
03	21483 X	18670	-0-	-2813	-0-		17431	2	34	4	Y	1095	1084	0			25																						
							1205	9																															
04	20790 X	20558	-0-	-232	-0-		19131	2	18	4	Y	1281	1290	0			16																						
							1409	9																															
05	21483 X	20641	-0-	-842	-0-		19208	2	33	4	Y	1273	1273	0			16																						
							1400	9																															

PGE DOS															WELL #: U 3H					RRCID -> 286535					COMPL. DATE 10/16/2018					TOTAL DEPTH 7621					PERF. 8286 - 23555				
12	47399 X	43157	-0-	-4242	-0-		2	1	41288	2	Y	1690	1644	1			95																						
							8	4	1859	9																													
01	41867 X	41867	-0-	-0-	-0-		39924	2	91	4	Y	1684	1709	1			70																						
							1852	9																															
02	41244 X	37940	-0-	-3304	-0-		9	1	36329	2	Y	1448	1457	1			61																						
							9	4	1593	9																													
03	44919 X	37003	-0-	-7916	-0-		13	1	35873	2	Y	1007	1023	1			45																						
							9	4	1108	9																													
04	48551 X	48551	-0-	-0-	-0-		46966	2	1	4	Y	1440	1428	1			57																						
							1584	9																															
05	43152 X	42076	-0-	-1076	-0-		40501	2	47	4	Y	1389	1403	1			43																						
							1528	9																															

FAITH-SAN PEDRO EE UNIT															WELL #: K 1H					RRCID -> 286536					COMPL. DATE 09/17/2018					TOTAL DEPTH 6459					PERF. 6622 - 12415				
12	11532 X	9899	-0-	-1633	-0-		9383	2	516	9	N	469	464	0		6 1	14																						
01	11532 X	8865	-0-	-2667	-0-		8381	2	484	9	N	440	440	0			14																						
02	9436 X	4634	-0-	-4802	-0-		4426	2	208	9	N	189	197	0			6																						
03	9982 X	7954	-0-	-2028	-0-		7656	2	298	9	N	271	266	0			11																						
04	9660 X	8969	-0-	-691	-0-		8663	2	306	9	N	278	278	0			11																						
05	9889 X	9110	-0-	-779	-0-		8690	2	420	9	N	382	376	0			17																						

FAITH-SAN PEDRO R UNIT															WELL #: K 1H					RRCID -> 286538					COMPL. DATE 09/20/2018					TOTAL DEPTH 6479					PERF. 6856 - 12166				
12	15965 X	13995	-0-	-1970	-0-		13466	2	529	9	N	481	470	0		6 1	15																						
01	16430 X	10414	-0-	-6016	-0-		9956	2	458	9	N	416	418	0			13																						
02	14840 X	11354	-0-	-3486	-0-		10908	2	446	9	N	405	404	0			14																						
03	16430 X	10945	-0-	-5485	-0-		10505	2	440	9	N	400	398	0			16																						
04	13530 X	7325	-0-	-6205	-0-		7169	2	156	9	N	142	152	0			6																						
05	13981 X	9956	-0-	-4025	-0-		9607	2	349	9	N	317	309	0			14																						

FAITH-SAN PEDRO															WELL #: A 2H					RRCID -> 286539					COMPL. DATE 08/28/2018					TOTAL DEPTH 6455					PERF. 6751 - 12349				
12	12400 X	3925	-0-	-8475	-0-		3705	2	220	9	N	200	199	0		2 1	6																						
01	12400 X	7859	-0-	-4541	-0-		7433	2	426	9	N	387	381	0			12																						
02	11200 X	6793	-0-	-4407	-0-		6191	2	602	9	N	547	540	0			19																						
03	12400 X	4497	-0-	-7903	-0-		4203	2	294	9	N	267	275	0			11																						
04	7620 X	5629	-0-	-1991	-0-		5355	2	274	9	N	249	250	0			10																						
05	7874 X	4183	-0-	-3691	-0-		3942	2	241	9	N	219	220	0			9																						

FAITH-SAN PEDRO															WELL #: A 5H					RRCID -> 286540					COMPL. DATE 08/28/2018					TOTAL DEPTH 6427					PERF. 6580 - 12306				
12	15066 X	14643	-0-	-423	-0-		13729	2	914	9	N	831	827	0		10 1	26																						
01	16371 X	16371	-0-	-0-	-0-		15180	2	1191	9	N	1083	1074	0			35																						
02	13608 X	13466	-0-	-142	-0-		12789	2	677	9	N	615	629	0			21																						
03	15066 X	8106	-0-	-6960	-0-		7568	2	538	9	N	489	490	0			20																						
04	14580 X	10942	-0-	-3638	-0-		10472	2	470	9	N	427	429	0			18																						
05	15066 X	11283	-0-	-3783	-0-		10774	2	509	9	N	463	461	0			20																						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 3H RRCID -> 286796 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6600 - 12373														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
12	8370 X	5701	-0-	-2669	-0-	5290	2	411	9	N	374	368 0	4 1	12
01	8370 X	1135	-0-	-7235	-0-	1001	2	134	9	N	122	130 0		4
02	4452 X	2780	-0-	-1672	-0-	2545	2	235	9	N	214	211 0		7
03	5704 X	3732	-0-	-1972	-0-	3427	2	305	9	N	277	273 0		11
04	5520 X	4968	-0-	-552	-0-	4652	2	316	9	N	287	286 0		12
05	5704 X	4470	-0-	-1234	-0-	4184	2	286	9	N	260	261 0		11
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 4H RRCID -> 286803 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6751 - 12170														
12	5859 X	324	-0-	-5535	-0-	2	2	322	9	N	293	290 0	3 1	9
01	5859 X	349	-0-	-5510	-0-	2	2	347	9	N	315	314 0		10
02	308 X	-0-	-0-	-308	-0-					N	237	239 0		8
03	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	2866	2	384	9	N	349	343 0		14
04	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	3817	2	380	9	N	345	345 0		14
05	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3391	2	356	9	N	324	324 0		14
PGE DOS WELL #: U 4H RRCID -> 286804 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 11096 - 23837														
12	54653 X	51865	-0-	-2788	-0-	2	1	49028	2	Y	2569	2501 1		144
						9	4	2826	9					
01	51209 X	51209	-0-	-0-	-0-	48240	2	110	4	Y	2599	2635 1		108
						2859	9							
02	47880 X	45657	-0-	-2223	-0-	11	1	43200	2	Y	2214	2229 1		93
						11	4	2435	9					
03	52886 X	28605	-0-	-24281	-0-	10	1	27214	2	Y	1249	1286 1		56
						7	4	1374	9					
04	52637 X	52637	-0-	-0-	-0-	50143	2	2	4	Y	2265	2232 1		89
						2492	9							
05	51863 X	49138	-0-	-2725	-0-	46699	2	54	4	Y	2168	2190 1		67
						2385	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 1H RRCID -> 286910 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8518 - 21360														
12	23219 X	22530	-0-	-689	-0-	344	1	20765	2	Y	1292	1286 0		16
						1421	9							
01	23742 X	23742	-0-	-0-	-0-	362	1	21782	2	Y	1453	1451 0		18
						1598	9							
02	21420 X	19716	-0-	-1704	-0-	319	1	18059	2	Y	1216	1220 0		14
						1338	9							
03	23715 X	21687	-0-	-2028	-0-	285	1	20080	2	Y	1169	1156 0		27
						36	4	1286	9					
04	22980 X	21975	-0-	-1005	-0-	345	1	20151	2	Y	1328	1338 0		17
						18	4	1461	9					
05	23746 X	23020	-0-	-726	-0-	378	1	21117	2	Y	1354	1354 0		17
						36	4	1489	9					
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 1H RRCID -> 287115 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8450 - 20407														
12	28520 X	22543	-0-	-5977	-0-	20636	2	1907	9	Y	1734	1725 0		21
01	22434 X	22434	-0-	-0-	-0-	20535	2	1899	9	Y	1726	1726 0		21
02	21161 X	21161	-0-	-0-	-0-	19404	2	1757	9	Y	1597	1599 0		19
03	22537 X	20881	-0-	-1656	-0-	19253	2	38	4	Y	1445	1431 0		33
						1590	9							
04	22387 X	22387	-0-	-0-	-0-	20495	2	19	4	Y	1703	1714 0		22
						1873	9							
05	23436 X	21906	-0-	-1530	-0-	19976	2	34	4	Y	1724	1724 0		22
						1896	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC PGE BROWNE														//CONT.// 12018 200 //CONT.// 781915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
														WELL #: R 6H		RRCID -> 287454		COMPL. DATE 08/15/2019		TOTAL DEPTH 7845		PERF. 7719 - 21411	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE							EOM BALANCE	
12	11067 X	10863	-0-	-204	-0-	94	1	9537	2	Y	1120	1121	0									5	
01	9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	1232	9	8535	2	Y	1094	1094	0									5	
02	10320 X	10320	-0-	-0-	-0-	80	1	8971	2	Y	1145	1144	0									6	
03	11408 X	10114	-0-	-1294	-0-	1203	9	8959	2	Y	1033	1031	0									8	
04	11583 X	11583	-0-	-0-	-0-	89	1	1136	9		1209	1211	0									6	
05	11439 X	10557	-0-	-882	-0-	1260	9	1	4	Y	1024	1020	0									10	
						12	1																
						7	4																
						10252	2																
						1330	9																
						9430	2																
						1126	9																
PGE BROWNE														WELL #: 0 3H		RRCID -> 287455		COMPL. DATE 08/06/2019		TOTAL DEPTH 8066		PERF. 7887 - 22613	
12	34178 X	34178	-0-	-0-	-0-	1796	1	29621	2	Y	2509	2507	0									12	
01	32988 X	32988	-0-	-0-	-0-	1	4	2760	9		2367	2368	0									11	
02	32984 X	29649	-0-	-3335	-0-	1736	1	28362	2	Y	2165	2164	0									12	
03	35960 X	31201	-0-	-4759	-0-	286	4	2604	9		1830	1828	0									14	
04	33257 X	33257	-0-	-0-	-0-	1565	1	25669	2	Y	2297	2300	0									11	
05	34193 X	30206	-0-	-3987	-0-	33	4	2382	9		2331	2318	0									24	
						1838	1	27333	2	Y													
						17	4	2013	9														
						1697	1	29031	2	Y													
						2	4	2527	9														
						1354	1	26286	2	Y													
						2	4	2564	9														
PGE BROWNE														WELL #: 0 6H		RRCID -> 287459		COMPL. DATE 08/06/2019		TOTAL DEPTH 7919		PERF. 7813 - 22880	
12	18063 X	18063	-0-	-0-	-0-	933	1	15384	2	Y	1586	1585	0									7	
01	17863 X	17863	-0-	-0-	-0-	1	4	1745	9		1558	1558	0									7	
02	17360 X	16070	-0-	-1290	-0-	923	1	15074	2	Y	1425	1424	0									8	
03	19220 X	15227	-0-	-3993	-0-	152	4	1714	9		1222	1221	0									9	
04	19484 X	19484	-0-	-0-	-0-	832	1	13652	2	Y	1769	1770	0									8	
05	18073 X	17311	-0-	-762	-0-	18	4	1568	9		1568	1560	0									16	
						874	1	13001	2	Y													
						8	4	1344	9														
						969	1	16568	2	Y													
						1	4	1946	9														
						763	1	14822	2	Y													
						1	4	1725	9														
PGE BROWNE														WELL #: R 3H		RRCID -> 287469		COMPL. DATE 08/14/2019		TOTAL DEPTH 8001		PERF. 7819 - 21504	
12	33604 X	28969	-0-	-4635	-0-	258	1	26288	2	Y	2203	2202	0									10	
01	29157 X	29157	-0-	-0-	-0-	2423	9	26027	2	Y	2623	2621	0									12	
02	28504 X	26090	-0-	-2414	-0-	245	1	22976	2	Y	2624	2622	0									14	
03	30256 X	25315	-0-	-4941	-0-	2885	9	22922	2	Y	2133	2131	0									16	
04	29190 X	28409	-0-	-781	-0-	228	1	2346	9		2843	2846	0									13	
05	29171 X	28849	-0-	-322	-0-	2886	9	3	4	Y	2818	2802	0									29	
						29	1																
						18	4																
						25279	2																
						3127	9																
						25746	2																
						3100	9																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC			//CONT.//		781915												
PGE BROWNE			WELL #: R 5H		RRCID -> 287470		COMPL. DATE 08/15/2019		TOTAL DEPTH		7864 PERF. 7752 - 22099						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14322 X	12846	-0-	-1476	-0-		108	1	11014	2	Y	1567	1566	0			7
01	12282 X	12282	-0-	-0-	-0-		1724	9									
02	11592 X	11510	-0-	-82	-0-		101	1	10660	2	Y	1383	1383	0			7
03	12834 X	11423	-0-	-1411	-0-		1521	9									
04	12420 X	12257	-0-	-163	-0-		99	1	9923	2	Y	1353	1353	0			7
05	12834 X	12454	-0-	-380	-0-		1488	9									
							13	1	10229	2	Y	1066	1065	0			8
							8	4	1173	9							
							10657	2	1	4	Y	1454	1455	0			7
							1599	9									
							10940	2	1	4	Y	1375	1368	0			14
							1513	9									

PGE BROWNE			WELL #: 0 2H		RRCID -> 287473		COMPL. DATE 08/06/2019		TOTAL DEPTH		8071 PERF. 8196 - 20533						
12	34711 X	34711	-0-	-0-	-0-		1852	1	30550	2	Y	2097	2095	0			10
01	34335 X	34335	-0-	-0-	-0-		2	4	2307	9							
02	31864 X	31365	-0-	-499	-0-		1836	1	29995	2	Y	2001	2002	0			9
03	35278 X	32705	-0-	-2573	-0-		303	4	2201	9							
04	34443 X	34443	-0-	-0-	-0-		1685	1	27629	2	Y	1832	1831	0			10
05	34720 X	30630	-0-	-4090	-0-		36	4	2015	9							
							1954	1	29065	2	Y	1515	1513	0			12
							19	4	1667	9							
							1784	1	30515	2	Y	1946	1949	0			9
							3	4	2141	9							
							1402	1	27211	2	Y	1832	1822	0			19
							2	4	2015	9							

PGE BROWNE			WELL #: R 2H		RRCID -> 287474		COMPL. DATE 08/15/2019		TOTAL DEPTH		8023 PERF. 7919 - 22077						
12	29729 X	26514	-0-	-3215	-0-		235	1	23959	2	Y	2109	2108	0			10
01	26620 X	26620	-0-	-0-	-0-		2320	9									
02	24444 X	23892	-0-	-552	-0-		225	1	23910	2	Y	2259	2258	0			11
03	27063 X	23457	-0-	-3606	-0-		2485	9									
04	26460 X	26460	-0-	-0-	-0-		212	1	21327	2	Y	2139	2138	0			12
05	26629 X	25774	-0-	-855	-0-		2353	9									
							28	1	21644	2	Y	1607	1607	0			12
							17	4	1768	9							
							24239	2	3	4	Y	2016	2018	0			10
							2218	9									
							23667	2	2	4	Y	1914	1904	0			20
							2105	9									

PGE BROWNE			WELL #: 0 1H		RRCID -> 287482		COMPL. DATE 08/06/2019		TOTAL DEPTH		8051 PERF. 8425 - 19275						
12	41083 X	41083	-0-	-0-	-0-		2202	1	36321	2	Y	2325	2325	0			11
01	41096 X	41096	-0-	-0-	-0-		2	4	2558	9							
02	37884 X	36850	-0-	-1034	-0-		2205	1	36023	2	Y	2277	2277	0			11
03	41943 X	33679	-0-	-8264	-0-		363	4	2505	9							
04	40004 X	40004	-0-	-0-	-0-		1985	1	32555	2	Y	2062	2062	0			11
05	41106 X	36561	-0-	-4545	-0-		42	4	2268	9							
							2032	1	30214	2	Y	1285	1286	0			10
							19	4	1414	9							
							2075	1	35489	2	Y	2215	2215	0			10
							3	4	2437	9							
							1680	1	32615	2	Y	2057	2046	0			21
							3	4	2263	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC PGE BROWNE														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 781915															
WELL #: R 1H RRCID -> 287491 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7975 - 22405															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	
12	31868 X	31589	-0-	-279	-0-	286	1	29071	2	Y	2029	2028	0		9
						2232	9								
01	28222 X	28222	-0-	-0-	-0-	244	1	25854	2	Y	1931	1931	0		9
						2124	9								
02	28644 X	26698	-0-	-1946	-0-	244	1	24533	2	Y	1746	1745	0		10
						1921	9								
03	31713 X	25332	-0-	-6381	-0-	30	1	23654	2	Y	1481	1480	0		11
						19	4	1629	9						
04	31604 X	31604	-0-	-0-	-0-	29367	2	3	4	Y	2031	2032	0		10
						2234	9								
05	31589 X	26711	-0-	-4878	-0-	24622	2	3	4	Y	1896	1887	0		19
						2086	9								

PGE BROWNE														WELL #: 0 4H RRCID -> 287510 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8041 - 23135	
12	24053 X	24053	-0-	-0-	-0-	1267	1	20902	2	Y	1712	1711	0		8
						1	4	1883	9						
01	23674 X	23674	-0-	-0-	-0-	1241	1	20279	2	Y	1772	1772	0		8
						205	4	1949	9						
02	22568 X	21174	-0-	-1394	-0-	1113	1	18247	2	Y	1627	1626	0		9
						24	4	1790	9						
03	24893 X	2949	-0-	-21944	-0-	171	1	2538	2	Y	216	223	0		2
						2	4	238	9						
04	23280 X	16442	-0-	-6838	-0-	858	1	14677	2	Y	824	822	0		4
						1	4	906	9						
05	25790 X	25790	-0-	-0-	-0-	1158	1	22482	2	Y	1953	1937	0		20
						2	4	2148	9						

PGE BROWNE														WELL #: R 4H RRCID -> 287512 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7912 - 21640	
12	22429 X	22429	-0-	-0-	-0-	197	1	20004	2	Y	2025	2025	0		9
						2228	9								
01	19119 X	19119	-0-	-0-	-0-	158	1	16728	2	Y	2030	2029	0		10
						2233	9								
02	19460 X	18962	-0-	-498	-0-	168	1	16893	2	Y	1728	1729	0		9
						1901	9								
03	22444 X	18009	-0-	-4435	-0-	21	1	16491	2	Y	1349	1348	0		10
						13	4	1484	9						
04	21720 X	19207	-0-	-2513	-0-	17809	2	2	4	Y	1269	1273	0		6
						1396	9								
05	22444 X	20036	-0-	-2408	-0-	17517	2	2	4	Y	2288	2271	0		23
						2517	9								

FAITH-YANA GG UNIT														WELL #: 0 1H RRCID -> 287573 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
PGE BROWNE														
WELL #: 0 5H RRCID -> 288395 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8001 - 19924														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	12871 X	12871	-0-	-0-	-0-	646 1	10660 2	Y	1422	1421 0				7
						1 4	1564 9							
01	12384 X	12384	-0-	-0-	-0-	628 1	10256 2	Y	1270	1271 0				6
						103 4	1397 9							
02	11592 X	11346	-0-	-246	-0-	578 1	9476 2	Y	1164	1164 0				6
						12 4	1280 9							
03	12865 X	4000	-0-	-8865	-0-	225 1	3353 2	Y	382	385 0				3
						2 4	420 9							
04	13432 X	13432	-0-	-0-	-0-	657 1	11235 2	Y	1399	1395 0				7
						1 4	1539 9							
05	12865 X	11247	-0-	-1618	-0-	500 1	9716 2	Y	936	933 0				10
						1 4	1030 9							
FAITH-SANDY														
WELL #: S 1H RRCID -> 288886 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 6642 - 16682														
12	13578 X	13076	-0-	-502	-0-	11884 2	1192 9	N	1084	1072 0	13 1			33
01	13578 X	12453	-0-	-1125	-0-	10834 2	1619 9	N	1472	1458 0				47
02	12012 X	9965	-0-	-2047	-0-	9005 2	960 9	N	873	890 0				30
03	13299 X	10296	-0-	-3003	-0-	9885 2	411 9	N	374	389 0				15
04	12660 X	12657	-0-	-3	-0-	12061 2	596 9	N	542	535 0				22
05	13159 X	13159	-0-	-0-	-0-	262 1	11912 2	N	895	878 0				39
						985 9								
FAITH-SANDY														
WELL #: S 2H RRCID -> 288915 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6584 - 17431														
12	15841 X	15477	-0-	-364	-0-	14126 2	1351 9	N	1228	1216 0	15 1			38
01	15438 X	14704	-0-	-734	-0-	12841 2	1863 9	N	1694	1678 0				54
02	14217 X	14217	-0-	-0-	-0-	13164 2	1053 9	N	957	978 0				33
03	15686 X	13122	-0-	-2564	-0-	12370 2	752 9	N	684	689 0				28
04	15180 X	13492	-0-	-1688	-0-	12944 2	548 9	N	498	505 0				21
05	15748 X	13812	-0-	-1936	-0-	288 1	13071 2	N	412	415 0				18
						453 9								
FAITH-SANDY D UNIT														
WELL #: S 3H RRCID -> 288916 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6659 - 16561														
12	19375 X	18822	-0-	-553	-0-	15970 2	2852 9	N	2593	2561 0	31 1			80
01	18972 X	17265	-0-	-1707	-0-	14402 2	2863 9	N	2603	2600 0				83
02	17136 X	15963	-0-	-1173	-0-	13506 2	2457 9	N	2234	2241 0				76
03	18972 X	14669	-0-	-4303	-0-	13367 2	1302 9	N	1184	1212 0				48
04	18210 X	16187	-0-	-2023	-0-	14107 2	2080 9	N	1891	1861 0				78
05	18817 X	16835	-0-	-1982	-0-	322 1	14701 2	N	1647	1654 0				71
						1812 9								
FAITH-SANDY														
WELL #: M 4H RRCID -> 288936 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6728 - 19009														
12	13981 X	12985	-0-	-996	-0-	12036 2	949 9	N	863	868 0	10 1			27
01	14415 X	12866	-0-	-1549	-0-	12100 2	766 9	N	696	701 0				22
02	13020 X	11169	-0-	-1851	-0-	10224 2	945 9	N	859	852 0				29
03	14415 X	11273	-0-	-3142	-0-	10347 2	926 9	N	842	837 0				34
04	13080 X	12667	-0-	-413	-0-	11585 2	1082 9	N	984	977 0				41
05	13205 X	13205	-0-	-0-	-0-	12038 2	1167 9	N	1061	1056 0				46
FAITH-SANDY														
WELL #: M 3H RRCID -> 288938 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6807 - 19694														
12	15779 X	14049	-0-	-1730	-0-	12617 2	1432 9	N	1302	1291 0	15 1			40
01	17422 X	11018	-0-	-6404	-0-	9954 2	1064 9	N	967	976 0				31
02	15736 X	12637	-0-	-3099	-0-	11649 2	988 9	N	898	898 0				31
03	17422 X	11596	-0-	-5826	-0-	10819 2	777 9	N	706	708 0				29
04	13770 X	13114	-0-	-656	-0-	11995 2	1119 9	N	1017	1004 0				42
05	14043 X	12255	-0-	-1788	-0-	11237 2	1018 9	N	925	927 0				40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC FAITH-SAN PEDRO G UNIT															12018 200 WELL #: I 1H					NON-ASSOCIATED RRCID -> 289142					CAPACITY COMPL. DATE 12/17/2019					CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6711 - 14745				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
12	23839 X	19595	-0-	-4244	-0-			244 1635	1 9	17716	2	N	1486	1456	0	17	1	46																
01	23839 X	17926	-0-	-5913	-0-			231 1383	1 9	16312	2	N	1257	1263	0			40																
02	19992 X	15980	-0-	-4012	-0-			219 1221	1 9	14540	2	N	1110	1112	0			38																
03	22134 X	18816	-0-	-3318	-0-			239 1410	1 9	17167	2	N	1282	1268	0			52																
04	19970 X	19970	-0-	-0-	-0-			270 1602	1 9	18098	2	N	1456	1448	0			60																
05	19992 X	19992	-0-	-0-	-0-			251 1207	1 9	18534	2	N	1097	1109	0			48																
FAITH-SAN PEDRO BB UNIT																																		
WELL #: I 1H RRCID -> 289144 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 14916																																		
12	17329 X	16281	-0-	-1048	-0-			202 1386	1 9	14693	2	N	1260	1234	0	15	1	39																
01	18290 X	14661	-0-	-3629	-0-			189 1114	1 9	13358	2	N	1013	1020	0			32																
02	16520 X	12562	-0-	-3958	-0-			172 1010	1 9	11380	2	N	918	919	0			31																
03	18290 X	12235	-0-	-6055	-0-			153 1057	1 9	11025	2	N	961	953	0			39																
04	15750 X	13893	-0-	-1857	-0-			188 1095	1 9	12610	2	N	995	993	0			41																
05	16275 X	10994	-0-	-5281	-0-			131 1162	1 9	9701	2	N	1056	1051	0			46																
FAITH-SANDY E UNIT																																		
WELL #: S 4H RRCID -> 289200 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6528 - 15388																																		
12	16136 X	16136	-0-	-0-	-0-			12441	2	3695	9	N	3359	3308	0	40	1	103																
01	16189 X	16189	-0-	-0-	-0-			12579	2	3610	9	N	3282	3280	0			105																
02	14224 X	13671	-0-	-553	-0-			11281	2	2390	9	N	2173	2204	0			74																
03	16151 X	11987	-0-	-4164	-0-			11244	2	743	9	N	675	721	0			28																
04	15660 X	13718	-0-	-1942	-0-			12709	2	1009	9	N	917	907	0			38																
05	16182 X	14017	-0-	-2165	-0-			276 1176	1 9	12565	2	N	1069	1061	0			46																
FAITH-SANDY																																		
WELL #: M 5H RRCID -> 289289 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7614 - 18404																																		
12	14586 X	14586	-0-	-0-	-0-			13281	2	1305	9	N	1186	1167	0	14	1	37																
01	13144 X	12036	-0-	-1108	-0-			10753	2	1283	9	N	1166	1166	0			37																
02	10542 X	10542	-0-	-0-	-0-			9529	2	1013	9	N	921	927	0			31																
03	14601 X	10334	-0-	-4267	-0-			9535	2	799	9	N	726	727	0			30																
04	14130 X	10775	-0-	-3355	-0-			9947	2	828	9	N	753	752	0			31																
05	14601 X	11268	-0-	-3333	-0-			10287	2	981	9	N	892	884	0			39																
GATES 010 CHK-B 1286																																		
WELL #: G 1H RRCID -> 289699 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8337 - 14902																																		
12	23963 X	23041	-0-	-922	-0-			140 1155	1 9	21746	2	Y	1050	1018	1			87																
01	22703 X	22703	-0-	-0-	-0-			139 1015	1 9	21549	2	Y	923	975	1	2	8	33																
02	20860 X	18890	-0-	-1970	-0-			134 836	1 9	17920	2	Y	760	761	1	2	8	30																
03	23095 X	19076	-0-	-4019	-0-			96 704	1 9	18276	2	Y	640	614	1			56																
04	22350 X	19033	-0-	-3317	-0-			18 869	1 9	18146	2	Y	790	783	1	3	8	60																
05	23033 X	20033	-0-	-3000	-0-			19175	2	858	9	Y	780	785	1	3	8	52																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 2H RRCID -> 289734 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8336 - 15603														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	29481 X	27319	-0-	-2162	-0-	169 930 9	1	26220 2	Y	845	827 1		70	
01	27449 X	27449	-0-	-0-	-0-	169 1113 9	1	26167 2	Y	1012	1046 1		36	
02	25536 X	22422	-0-	-3114	-0-	159 974 9	1	21289 2	Y	885	886 1		35	
03	27962 X	22489	-0-	-5473	-0-	113 836 9	1	21540 2	Y	760	729 1		66	
04	26730 X	23018	-0-	-3712	-0-	22 1054 9	1	21942 2	Y	958	951 1		73	
05	27435 X	24137	-0-	-3298	-0-	23090 2	2	1047 9	Y	952	962 1		63	
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 3H RRCID -> 289805 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8330 - 13999														
12	16337 X	15705	-0-	-632	-0-	95 905 9	1	14705 2	Y	823	799 1		68	
01	15510 X	15510	-0-	-0-	-0-	95 794 9	1	14621 2	Y	722	764 1		26	
02	14420 X	10102	-0-	-4318	-0-	71 470 9	1	9561 2	Y	427	436 1		17	
03	16127 X	16127	-0-	-0-	-0-	81 663 9	1	15383 2	Y	603	567 1		53	
04	15300 X	13319	-0-	-1981	-0-	12 761 9	1	12546 2	Y	692	692 1		53	
05	15717 X	13948	-0-	-1769	-0-	13198 2	2	750 9	Y	682	690 1		45	
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 3H RRCID -> 289837 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8375 - 16664														
12	47802 X	44964	-0-	-2838	-0-	403 2188 9	1	42373 2	N	1989	1817 1		285	
01	46500 X	44222	-0-	-2278	-0-	403 2157 9	1	41662 2	N	1961	1966 1		280	
02	42000 X	39329	-0-	-2671	-0-	364 1929 9	1	37036 2	N	1754	1795 1		239	
03	45942 X	34794	-0-	-11148	-0-	303 1342 9	1	33149 2	N	1220	1330 1		129	
04	44467 X	44467	-0-	-0-	-0-	390 1958 9	1	42119 2	N	1780	1798 1		111	
05	44950 X	42053	-0-	-2897	-0-	40109 2	2	1944 9	N	1767	1643 1		235	
PGE DOS WELL #: Z 2H RRCID -> 291494 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7968 - 17349														
12	30411 X	22911	-0-	-7500	-0-	20912 2	2	1999 9	Y	1817	1817 0		8	
01	21491 X	21491	-0-	-0-	-0-	19489 2	2	2002 9	Y	1820	1819 0		9	
02	22288 X	19218	-0-	-3070	-0-	17447 2	2	1771 9	Y	1610	1610 0		9	
03	24676 X	18939	-0-	-5737	-0-	17473 2	2	14 4	Y	1320	1319 0		10	
04	23160 X	22096	-0-	-1064	-0-	1452 20270 2	2	2 4	Y	1658	1660 0		8	
05	22909 X	20041	-0-	-2868	-0-	1824 18553 2	2	2 4	Y	1351	1345 0		14	
						1486 9	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
PGE DOS WELL #: Z 3H RRCID -> 291624 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7988 - 23672															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	28148 X	26768	-0-	-1380	-0-	24213	2	2555	9	Y	2323	2322	0		11
01	25788 X	25788	-0-	-0-	-0-	22958	2	2830	9	Y	2573	2572	0		12
02	24696 X	24146	-0-	-550	-0-	21308	2	2838	9	Y	2580	2578	0		14
03	27342 X	23529	-0-	-3813	-0-	21213	2	17	4	Y	2090	2088	0		16
						2299	9								
04	26460 X	25382	-0-	-1078	-0-	22989	2	2	4	Y	2174	2180	0		10
						2391	9								
05	26753 X	26137	-0-	-616	-0-	23815	2	2	4	Y	2109	2097	0		22
						2320	9								
PGE DOS WELL #: Z 4H RRCID -> 291642 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8172 - 23699															
12	52967 X	52967	-0-	-0-	-0-	48239	2	4728	9	N	4298	4296	0		20
*01	51209 X	51209	-0-	-0-	-0-	46558	2	4651	9	Y	4228	4228	0		20
02	46172 X	46172	-0-	-0-	-0-	42124	2	4048	9	Y	3680	3680	0		20
03	46575 X	46575	-0-	-0-	-0-	43147	2	34	4	Y	3085	3081	0		24
						3394	9								
04	52427 X	52427	-0-	-0-	-0-	47367	2	5	4	Y	4595	4597	0		22
						5055	9								
05	51413 X	51413	-0-	-0-	-0-	46951	2	5	4	Y	4052	4033	0		41
						4457	9								
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: N 2H RRCID -> 291676 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8447 - 20171															
12	100533 X	85511	-0-	-15022	-0-	83184	2	2327	9	Y	2115	2066	1		131
01	84622 X	84622	-0-	-0-	-0-	82322	2	2300	9	Y	2091	2134	1		88
02	86408 X	75919	-0-	-10489	-0-	73876	2	2043	9	Y	1857	1912	1		33
03	93434 X	65958	-0-	-27476	-0-	64261	2	22	4	Y	1523	1490	1		66
						1675	9								
04	87630 X	80995	-0-	-6635	-0-	79086	2	8	4	Y	1728	1749	1		45
						1901	9								
05	85498 X	72825	-0-	-12673	-0-	71011	2	42	4	Y	1611	1615	1		41
						1772	9								
PGE DOS WELL #: Z 5H RRCID -> 291826 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7779 - 19232															
12	22506 X	20999	-0-	-1507	-0-	18724	2	2275	9	Y	2068	2068	0		10
01	20040 X	20040	-0-	-0-	-0-	17575	2	2465	9	Y	2241	2240	0		11
02	19908 X	18198	-0-	-1710	-0-	15965	2	2233	9	Y	2030	2030	0		11
03	22041 X	19387	-0-	-2654	-0-	17337	2	14	4	Y	1851	1848	0		14
						2036	9								
04	21330 X	20602	-0-	-728	-0-	18394	2	2	4	Y	2005	2010	0		9
						2206	9								
05	20987 X	20783	-0-	-204	-0-	18563	2	2	4	Y	2016	2004	0		21
						2218	9								
PGE DOS WELL #: Z 6H RRCID -> 291877 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7885 - 23458															
12	11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	10377	2	1049	9	Y	954	954	0		4
01	11242 X	11242	-0-	-0-	-0-	10094	2	1148	9	Y	1044	1043	0		5
02	10172 X	10172	-0-	-0-	-0-	9259	2	913	9	Y	830	830	0		5
03	11439 X	8209	-0-	-3230	-0-	7161	2	6	4	Y	947	945	0		7
						1042	9								
04	11070 X	9639	-0-	-1431	-0-	8246	2	1	4	Y	1265	1266	0		6
						1392	9								
05	11439 X	9987	-0-	-1452	-0-	9078	2	1	4	Y	825	823	0		8
						908	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//		781915												
PGE DOS				WELL #:		Z 1H		RRCID -> 291927		COMPL. DATE 10/29/2021		TOTAL DEPTH 7956		PERF. 7911 - 19201				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	30163 X	27663	-0-	-2500	-0-			24855	2	2808	9	Y	2553	2551	0			12
01	26052 X	26052	-0-	-0-	-0-			23335	2	2717	9	Y	2470	2470	0			12
02	25732 X	23662	-0-	-2070	-0-			21211	2	2451	9	Y	2228	2228	0			12
03	28489 X	19673	-0-	-8816	-0-			18020	2	14	4	Y	1490	1491	0			11
								1639	9									
04	26760 X	23735	-0-	-3025	-0-			21647	2	2	4	Y	1896	1898	0			9
								2086	9									
05	27652 X	24522	-0-	-3130	-0-			22149	2	2	4	Y	2155	2142	0			22
								2371	9									

GATES 010 CHK-A TR3					WELL #:		0 2H	RRCID -> 293740		COMPL. DATE 10/27/2022		TOTAL DEPTH 8154		PERF. 8534 - 18873				
12	119939 X	97212	-0-	-22727	-0-			95193	2	2019	9	N	1835	1796	1			114
01	110608 X	95098	-0-	-15510	-0-			92945	2	2153	9	N	1957	1989	1			82
02	99904 X	85681	-0-	-14223	-0-			83734	2	1947	9	N	1770	1820	1			32
03	107136 X	77140	-0-	-29996	-0-			75384	2	27	4	N	1572	1536	1			68
								1729	9									
04	95370 X	93421	-0-	-1949	-0-			91259	2	9	4	N	1957	1974	1			51
								2153	9									
05	97216 X	71087	-0-	-26129	-0-			69866	2	42	4	N	1072	1096	1			27
								1179	9									

GATES 010 CHK-A TR3					WELL #:		0 1H	RRCID -> 293816		COMPL. DATE 10/27/2022		TOTAL DEPTH 8235		PERF. 8508 - 16360				
12	70587 X	62151	-0-	-8436	-0-			60615	2	1536	9	N	1396	1363	1			87
01	70246 X	56409	-0-	-13837	-0-			54982	2	1427	9	N	1297	1329	1			55
02	60228 X	49252	-0-	-10976	-0-			47958	2	1294	9	N	1176	1210	1			21
03	64635 X	43033	-0-	-21602	-0-			41986	2	15	4	N	938	918	1			41
								1032	9									
04	61140 X	59559	-0-	-1581	-0-			58204	2	6	4	N	1226	1235	1			32
								1349	9									
05	62155 X	52947	-0-	-9208	-0-			51766	2	31	4	N	1045	1050	1			27
								1150	9									

PGE DOS					WELL #:		K 2H	RRCID -> 294021		COMPL. DATE 11/24/2022		TOTAL DEPTH 8247		PERF. 8173 - 25432				
12	125550 X	108249	-0-	-17301	-0-			105471	2	2778	9	Y	2525	2523	0			12
01	107215 X	107215	-0-	-0-	-0-			104628	2	2587	9	Y	2352	2353	0			11
02	109256 X	96202	-0-	-13054	-0-			93617	2	2585	9	Y	2350	2348	0			13
03	120962 X	87840	-0-	-33122	-0-			85532	2	65	4	Y	2039	2036	0			16
								2243	9									
04	106950 X	103617	-0-	-3333	-0-			100894	2	10	4	Y	2466	2470	0			12
								2713	9									
05	108252 X	99889	-0-	-8363	-0-			97239	2	10	4	Y	2400	2387	0			25
								2640	9									

PGE DOS					WELL #:		N 2H	RRCID -> 294140		COMPL. DATE 11/01/2022		TOTAL DEPTH 8171		PERF. 8062 - 20471				
12	74710 X	64751	-0-	-9959	-0-			62450	2	2301	9	Y	2092	2091	0			10
01	63779 X	63779	-0-	-0-	-0-			61567	2	2212	9	Y	2011	2011	0			10
02	63028 X	58297	-0-	-4731	-0-			56291	2	2006	9	Y	1824	1824	0			10
03	67952 X	49929	-0-	-18023	-0-			48288	2	38	4	Y	1457	1456	0			11
								1603	9									
04	63120 X	59921	-0-	-3199	-0-			57857	2	6	4	Y	1871	1873	0			9
								2058	9									
05	64759 X	56756	-0-	-8003	-0-			54760	2	6	4	Y	1809	1800	0			18
								1990	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT									
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															//CONT.// 781915									
PGE DOS															WELL #: K 1H RRCID -> 294177 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8118 - 23709									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE								
12	01	132153 X	116043	-0-	-16110	-0-	113426	2	2617	9	Y	2379	2377	0		11								
01		113043 X	113043	-0-	-0-	-0-	110679	2	2364	9	Y	2149	2150	0		10								
02		113064 X	99272	-0-	-13792	-0-	97170	2	2102	9	Y	1911	1911	0		10								
03		125178 X	94049	-0-	-31129	-0-	92141	2	70	4	Y	1671	1668	0		13								
							1838	9																
04		112740 X	108121	-0-	-4619	-0-	106043	2	11	4	Y	1879	1883	0		9								
							2067	9																
05		116033 X	103032	-0-	-13001	-0-	100904	2	10	4	Y	1925	1914	0		20								
							2118	9																
PGE DOS															WELL #: K 3H RRCID -> 294181 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8238 - 26802									
12	01	150629 X	144955	-0-	-5674	-0-	140175	2	4780	9	Y	4345	4341	0		20								
01		138429 X	138429	-0-	-0-	-0-	134008	2	4421	9	Y	4019	4020	0		19								
02		138152 X	123834	-0-	-14318	-0-	119830	2	4004	9	Y	3640	3639	0		20								
03		152954 X	113235	-0-	-39719	-0-	109749	2	84	4	Y	3093	3089	0		24								
							3402	9																
04		140280 X	136811	-0-	-3469	-0-	132364	2	13	4	Y	4031	4036	0		19								
							4434	9																
05		144956 X	135200	-0-	-9756	-0-	130739	2	13	4	Y	4044	4022	0		41								
							4448	9																
PGE DOS															WELL #: N 1H RRCID -> 294193 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8076 - 18685									
12	01	68479 X	59576	-0-	-8903	-0-	57356	2	2220	9	Y	2018	2017	0		9								
01		58713 X	58713	-0-	-0-	-0-	56517	2	2196	9	Y	1996	1996	0		9								
02		57428 X	53736	-0-	-3692	-0-	51758	2	1978	9	Y	1798	1797	0		10								
03		62837 X	48691	-0-	-14146	-0-	47074	2	37	4	Y	1436	1435	0		11								
							1580	9																
04		57780 X	57059	-0-	-721	-0-	54998	2	6	4	Y	1868	1870	0		9								
							2055	9																
05		59582 X	54587	-0-	-4995	-0-	52656	2	5	4	Y	1751	1742	0		18								
							1926	9																
PGE DOS															WELL #: N 3H RRCID -> 294205 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8106 - 21989									
12	01	85002 X	71517	-0-	-13485	-0-	69197	2	2320	9	Y	2109	2106	0		10								
01		70714 X	70714	-0-	-0-	-0-	68408	2	2306	9	Y	2096	2096	0		10								
02		73948 X	64994	-0-	-8954	-0-	62971	2	2023	9	Y	1839	1839	0		10								
03		77934 X	63860	-0-	-14074	-0-	61986	2	48	4	Y	1660	1657	0		13								
							1826	9																
04		72150 X	68123	-0-	-4027	-0-	65960	2	7	4	Y	1960	1964	0		9								
							2156	9																
05		71951 X	66035	-0-	-5916	-0-	63927	2	6	4	Y	1911	1900	0		20								
							2102	9																
PGE BROWNE															WELL #: S 3H RRCID -> 295172 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7929 - 22886									
12	01	59706 X	48300	-0-	-11406	-0-	43423	2	4877	9	Y	4434	4432	0		20								
01		46596 X	46596	-0-	-0-	-0-	41767	2	4829	9	Y	4390	4389	0		21								
02		46816 X	40183	-0-	-6633	-0-	35736	2	4447	9	Y	4043	4042	0		22								
03		50654 X	33396	-0-	-17258	-0-	30878	2	24	4	Y	2267	2272	0		17								
							2494	9																
04		48420 X	29679	-0-	-18741	-0-	27013	2	3	4	Y	2421	2427	0		11								
							2663	9																
05		48298 X	-0-	-0-	-48298	-0-					Y	121	131	0		1								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE BROWNE WELL #: S 8H RRCID -> 295343 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7743 - 22227														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	43183 X	31646	-0-	-11537	-0-	28135	2	3511	9	Y	3192	3191	0	15
01	29456 X	29456	-0-	-0-	-0-	26256	2	3200	9	Y	2909	2910	0	14
02	33684 X	25316	-0-	-8368	-0-	22378	2	2938	9	Y	2671	2670	0	15
03	34317 X	26577	-0-	-7740	-0-	24233	2	19	4	Y	2114	2113	0	16
						2325	9							
04	32220 X	27001	-0-	-5219	-0-	23818	2	2	4	Y	2892	2894	0	14
						3181	9							
05	31651 X	94	-0-	-31557	-0-	61	2	33	9	Y	30	44	0	-0-
PGE BROWNE WELL #: S 9H RRCID -> 295346 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7702 - 21619														
12	15624 X	11854	-0-	-3770	-0-	9964	2	1890	9	Y	1718	1717	0	8
01	10243 X	10243	-0-	-0-	-0-	8596	2	1647	9	Y	1497	1498	0	7
02	12376 X	9381	-0-	-2995	-0-	7878	2	1503	9	Y	1366	1366	0	7
03	13702 X	9779	-0-	-3923	-0-	8415	2	7	4	Y	1234	1232	0	9
						1357	9							
04	11910 X	11439	-0-	-471	-0-	9567	2	1	4	Y	1701	1702	0	8
						1871	9							
05	11842 X	54	-0-	-11788	-0-	28	2	26	9	Y	24	32	0	-0-
PGE BROWNE WELL #: S 4H RRCID -> 295412 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7857 - 22621														
12	35743 X	28201	-0-	-7542	-0-	24875	2	3326	9	N	3024	3023	0	14
01	33356 X	26918	-0-	-6438	-0-	23713	2	3205	9	Y	2914	2914	0	14
02	27860 X	23475	-0-	-4385	-0-	20820	2	2655	9	Y	2414	2415	0	13
03	30070 X	23397	-0-	-6673	-0-	21234	2	17	4	Y	1951	1949	0	15
						2146	9							
04	28200 X	25323	-0-	-2877	-0-	22339	2	2	4	Y	2711	2713	0	13
						2982	9							
05	28210 X	117	-0-	-28093	-0-	70	2	47	9	Y	43	56	0	-0-
GATES 010 CHK-B 1286 W WELL #: 1H RRCID -> 295423 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8410 - 17746														
12	68366 X	68366	-0-	-0-	-0-	1944	1	61192	2	N	4465	4572	1	88
						318	4	4912	9					
01	79949 X	66250	-0-	-13699	-0-	2414	1	58949	2	N	4342	4369	1	61
						111	4	4776	9					
02	72212 X	58839	-0-	-13373	-0-	2246	1	52120	2	N	4057	3997	1	121
						10	4	4463	9					
03	74834 X	52922	-0-	-21912	-0-	1666	1	48033	2	N	2844	2841	1	124
						95	4	3128	9					
04	69210 X	65758	-0-	-3452	-0-	2474	1	59050	2	N	3849	3826	1	147
						4234	9							
05	68355 X	61735	-0-	-6620	-0-	2340	1	55100	2	N	3867	3918	1	96
						41	4	4254	9					
PGE BROWNE WELL #: S 5H RRCID -> 295502 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 7974 - 21835														
12	64635 X	50324	-0-	-14311	-0-	45815	2	4509	9	N	4099	4099	0	19
01	61008 X	49103	-0-	-11905	-0-	44435	2	4668	9	Y	4244	4243	0	20
02	49868 X	42409	-0-	-7459	-0-	38325	2	4084	9	Y	3713	3713	0	20
03	54002 X	41184	-0-	-12818	-0-	37912	2	30	4	Y	2947	2944	0	23
						3242	9							
04	51000 X	40642	-0-	-10358	-0-	36418	2	4	4	Y	3836	3841	0	18
						4220	9							
05	50313 X	224	-0-	-50089	-0-	126	2	98	9	Y	89	106	0	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
PGE BROWNE														
WELL #: S 6H RRCID -> 295519 COMPL. DATE 07/22/2023 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 7919 - 22015														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	59613 X	48221	-0-	-11392	-0-	43601	2	4620	9	N	4200	4201	0	19
01	55428 X	46463	-0-	-8965	-0-	42170	2	4293	9	Y	3903	3904	0	18
02	46396 X	39769	-0-	-6627	-0-	36674	2	3095	9	Y	2814	2817	0	15
03	50468 X	34312	-0-	-16156	-0-	32116	2	25	4	Y	1974	1974	0	15
						2171	9							
04	48180 X	36408	-0-	-11772	-0-	33258	2	3	4	Y	2861	2862	0	14
						3147	9							
05	48236 X	141	-0-	-48095	-0-	98	2	43	9	Y	39	53	0	-0-
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE "B"														
WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE G														
WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13123														
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE G GU 1														
WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915														
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/19/2025														
GALVAN RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566														
12	11299 X	11299	-0-	-0-	-0-	511	1	10788	2	Y	-0-			-0-
01	10161 X	10161	-0-	-0-	-0-	487	1	9674	2	Y	-0-			-0-
02	12628 X	5568	-0-	-7060	-0-	287	1	5281	2	Y	-0-			-0-
03	13981 X	9778	-0-	-4203	-0-	476	1	9302	2	Y	-0-			-0-
04	13530 X	9420	-0-	-4110	-0-	447	1	8973	2	Y	-0-			-0-
05	11284 X	9639	-0-	-1645	-0-	477	1	9162	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2025														
GALVAN RANCH														
WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129														
12	15035 X	7735	-0-	-7300	-0-	352	1	7383	2	Y	-0-			-0-
01	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	399	1	7997	2	Y	-0-			-0-
02	8509 X	8509	-0-	-0-	-0-	439	1	8070	2	Y	-0-			-0-
03	11514 X	11514	-0-	-0-	-0-	560	1	10954	2	Y	-0-			-0-
04	8130 X	7256	-0-	-874	-0-	345	1	6911	2	Y	-0-			-0-
05	9424 X	3983	-0-	-5441	-0-	197	1	3786	2	Y	-0-			-0-
BRISCOE G GU2														
WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951														
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE "B"														
WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725														
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE G														
WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150														
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190														
*10	6200 X	5043	-0-	-1157	-0-	238	1	4805	2	Y	-0-			-0-
*11	6000 X	5479	-0-	-521	-0-	250	1	5229	2	Y	-0-			-0-
12	6200 X	5987	-0-	-213	-0-	271	1	5716	2	Y	-0-			-0-
01	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	264	1	5300	2	Y	-0-			-0-
02	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	320	1	5870	2	Y	-0-			-0-
03	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	299	1	5840	2	Y	-0-			-0-
04	5790 X	5757	-0-	-33	-0-	275	1	5482	2	Y	-0-			-0-
05	6851 X	5341	-0-	-1510	-0-	265	1	5076	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	11253 X	5418	-0-	-5835	-0-	244	1	5174	2	Y	-0-			107
01	11299 X	11299	-0-	-0-	-0-	540	1	10759	2	Y	-0-			107
02	10836 X	10453	-0-	-383	-0-	539	1	9914	2	Y	-0-			107
03	11997 X	10829	-0-	-1168	-0-	528	1	10301	2	Y	-0-			107
*04	10920 X	9349	-0-	-1571	-0-	444	1	8905	2	Y	-0-			107
05	11718 X	4216	-0-	-7502	-0-	207	1	4009	2	Y	-0-			107
SAN AMBROSIA D														
WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370														
12	1612 X	247	-0-	-1365	-0-	12	1	220	2	Y	14	15	0	1
						15	9							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
02	1540 X	-0-	-0-	-1540	-0-					Y	-0-			-0-
03	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-			-0-
04	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-			-0-
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
SAN AMBROSIA C														
WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952														
12	4712 X	4328	-0-	-384	-0-	191	1	4062	2	Y	68	66	0	3
						75	9							
01	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	210	1	4202	2	Y	90	89	0	4
						99	9							
02	4508 X	4015	-0-	-493	-0-	203	1	3740	2	Y	65	66	0	3
						72	9							
03	4991 X	4456	-0-	-535	-0-	213	1	4147	2	Y	87	84	0	5
						96	9					1	1	
04	4380 X	4337	-0-	-43	-0-	201	1	4058	2	Y	71	72	0	4
						78	9							
05	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	220	1	4198	2	Y	103	99	0	8
						113	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927														
12	6541 X	6056	-0-	-485	-0-	272	1	5741	2	Y	39	37	0	2
						43	9							
01	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	265	1	5361	2	Y	28	29	0	1
						31	9							
02	5460 X	4889	-0-	-571	-0-	252	1	4618	2	Y	17	17	0	1
						19	9							
03	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	299	1	5848	2	Y	38	37	0	2
						42	9							
04	5850 X	5682	-0-	-168	-0-	266	1	5370	2	Y	42	42	0	2
						46	9							
05	6045 X	5803	-0-	-242	-0-	285	1	5472	2	Y	42	41	0	3
						46	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY																		
BRISCOE C																		
WELL #: 4H													RRCID -> 258806					
COMPL. DATE 01/29/2012													TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
GALVAN RANCH													WELL #: 12H					
RRCID -> 258902													COMPL. DATE 12/12/2023					
TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9309 - 14955																		
12	16585 X	10360	-0-	-6225	-0-	466	1	9843	2	Y	46	45	0					2
						51	9											
01	13578 X	10805	-0-	-2773	-0-	513	1	10234	2	Y	53	53	0					2
						58	9											
02	11004 X	9542	-0-	-1462	-0-	490	1	9005	2	Y	43	43	0					2
						47	9											
03	12183 X	10130	-0-	-2053	-0-	493	1	9593	2	Y	40	40	0					2
						44	9											
04	10680 X	5145	-0-	-5535	-0-	240	1	4882	2	Y	21	22	0					1
						23	9											
05	10819 X	-0-	-0-	-10819	-0-						Y	-0-	1	0				-0-
GALVAN RANCH													WELL #: 16H					
RRCID -> 259554													COMPL. DATE 09/01/2015					
TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245																		
12	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-						Y	-0-	1	0				-0-
01	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	2				Y	-0-						-0-
02	1960 X	1102	-0-	-858	-0-	55	1	996	2	Y	46	44	0					2
						51	9											
03	2170 X	1833	-0-	-337	-0-	85	1	1689	2	Y	54	53	0					3
						59	9											
04	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	65	1	1230	2	Y	57	57	0					3
						63	9											
05	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	66	1	1278	2	Y	40	40	0					3
						44	9											
SAN AMBROSIA B													WELL #: 1H					
RRCID -> 259569													COMPL. DATE 01/22/2011					
TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400																		
*10	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-						Y	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	T. A.	11162	-0-	11162	11162	540	1	10541	2	Y	74	69	0					5
						81	9											
04	T. A.	8929	-0-	8929	20091	421	1	8466	2	Y	38	41	0					2
						42	9											
05	T. A.	6006	-0-	6006	26097	288	1	5553	2	Y	150	141	0					11
						165	9											
BRISCOE C													WELL #: 3H					
RRCID -> 259570													COMPL. DATE 08/09/2010					
TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705																		
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//			12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//			788997											
SAN AMBROSIA D			WELL #:			4H			RRCID -> 259598			COMPL. DATE 09/12/2016			TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

BRISCOE B			WELL #:			4H			RRCID -> 259766			COMPL. DATE 09/22/2010			TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419		
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	11	-0-	11	11	8	2	3	9	Y	3	3	0		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-				-0-	

GALVAN RANCH			WELL #:			15H			RRCID -> 260107			COMPL. DATE 10/09/2016			TOTAL DEPTH 9060 PERF. 9675 - 14970		
*11	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
12	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
01	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

GALVAN RANCH			WELL #:			19H			RRCID -> 260119			COMPL. DATE 10/10/2016			TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888		
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

BRISCOE "C"			WELL #:			1H			RRCID -> 260168			COMPL. DATE 08/29/2015			TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380		
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

SAN AMBROSIA C			WELL #:			2H			RRCID -> 260172			COMPL. DATE 08/13/2015			TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165		
*10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-						Y	-0-			-0-	
11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-						Y	-0-			-0-	
12	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-						Y	-0-			-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY																		
BRISCOE R																		
WELL #: 3H												RRCID -> 260186						
COMPL. DATE 02/16/2011												TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
GALVAN RANCH												WELL #: 18H						
COMPL. DATE 02/14/2019												TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548						
12	9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	429	1	9055	2	Y	-0-							-0-
01	8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	429	1	8545	2	Y	15	14	0					1
						17	9											
02	9940 X	8037	-0-	-1903	-0-	412	1	7564	2	Y	55	53	0					3
						61	9											
03	11005 X	8611	-0-	-2394	-0-	415	1	8157	2	Y	35	35	0	1	1			2
						39	9											
04	10650 X	8063	-0-	-2587	-0-	382	1	7645	2	Y	33	33	0					2
						36	9											
05	9486 X	7330	-0-	-2156	-0-	361	1	6939	2	Y	27	27	0					2
						30	9											
GALVAN RANCH												WELL #: 23H						
COMPL. DATE 01/09/2017												TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962						
12	5084 X	4981	-0-	-103	-0-	224	1	4694	2	Y	57	55	0					3
						63	9											
01	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	223	1	4412	2	Y	55	56	0					2
						61	9											
02	4788 X	4630	-0-	-158	-0-	235	1	4341	2	Y	49	49	0					2
						54	9											
03	5301 X	4916	-0-	-385	-0-	237	1	4629	2	Y	45	43	0	1	1			3
						50	9											
04	4920 X	4535	-0-	-385	-0-	213	1	4279	2	Y	39	40	0					2
						43	9											
05	5115 X	5069	-0-	-46	-0-	251	1	4807	2	Y	10	11	0					1
						11	9											
BRISCOE B (SA5)												WELL #: 7H						
COMPL. DATE 08/26/2012												TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
BRISCOE C (SA3)												WELL #: 5H						
COMPL. DATE 02/27/2011												TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-						-0-
01	125 X	26	-0-	-99	-0-	26	2				Y	-0-						-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2				Y	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2				Y	-0-						-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	Y	-0-							-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 788997																																																																										
GALVAN RANCH															WELL #: 22H															RRCID -> 260376															COMPL. DATE 09/08/2013															TOTAL DEPTH 9129															PERF. 9578 - 14479														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																				
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																				
12	882	X	882	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	836	2	Y	7	7	0			-0-																																																																				
											8	9																																																																													
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	994	2	Y	9	9	0			-0-																																																																				
											10	9																																																																													
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1104	2	Y	6	6	0			-0-																																																																				
											7	9																																																																													
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1315	2	Y	9	8	0			1																																																																				
											10	9																																																																													
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1312	2	Y	10	10	0			1																																																																				
											11	9																																																																													
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1451	2	Y	12	12	0			1																																																																				
											13	9																																																																													

GALVAN RANCH															WELL #: 21H															RRCID -> 260377															COMPL. DATE 10/21/2016															TOTAL DEPTH 9048															PERF. 9483 - 14485														
12	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	369	1	7753	2	Y	-0-					1																																																																				
01	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	380	1	7564	2	Y	-0-					1																																																																				
02	8792	X	7808	-0-	-984	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	404	1	7404	2	Y	-0-					1																																																																				
03	9734	X	8994	-0-	-740	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	440	1	8554	2	Y	-0-					1																																																																				
04	9420	X	8831	-0-	-589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	420	1	8411	2	Y	-0-					1																																																																				
05	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	441	1	8473	2	Y	428	397	0			32																																																																				
											471	9																																																																													

GALVAN RANCH															WELL #: 20H															RRCID -> 260396															COMPL. DATE 10/15/2016															TOTAL DEPTH 9031															PERF. 9518 - 14433														
12	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	299	1	6283	2	Y	-0-					-0-																																																																				
01	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1	5178	2	Y	17	16	0			1																																																																				
											19	9																																																																													
02	6944	X	1416	-0-	-5528	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1340	2	Y	3	4	0			-0-																																																																				
											3	9																																																																													
03	7688	X	98	-0-	-7590	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-																																																																				
04	7440	X	2602	-0-	-4838	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	2464	2	Y	14	13	0			1																																																																				
											15	9																																																																													
05	6572	X	3273	-0-	-3299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	3100	2	Y	8	8	0			1																																																																				
											9	9																																																																													

BRISCOE B															WELL #: 3H															RRCID -> 260439															COMPL. DATE 04/24/2011															TOTAL DEPTH 6855															PERF. 7504 - 12832														
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																				

BRISCOE C (SA2)															WELL #: 10H															RRCID -> 260440															COMPL. DATE 12/12/2018															TOTAL DEPTH 6893															PERF. 7444 - 12724														
12	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	4223	2	Y	184	181	0		1	1	8																																																																			
											202	9																																																																													
01	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	2120	2	Y	115	117	0		1	1	5																																																																			
											127	9																																																																													
02	5964	X	-0-	-0-	-5964	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-																																																																				
03	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																				
04	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																				
05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE B														
WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE C														
WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE B														
WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620														
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SAN AMBROSIA D (SA9)														
WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692														
12	1395 N	700	-0-	-695	-0-	31	1	646	2	Y	21	21	0	1
						23	9							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
02	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-			-0-
03	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			-0-
04	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-			-0-
05	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE R (SA25)														
WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490														
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE G														
WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287														
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY																						
BRISCOE G																						
WELL #: 12H													RRCID -> 261412		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 8937 - 12585			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE						
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					

BRISCOE G													WELL #: 13H		RRCID -> 261616		COMPL. DATE 12/09/2022		TOTAL DEPTH 7259		PERF. 8175 - 12845	
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2025																						

GALVAN RANCH													WELL #: 28H		RRCID -> 261623		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 9240		PERF. 9818 - 15032	
*11	3060 X	2754	-0-	-306	-0-	123	1	2579	2	Y	47	48	0				1					
						52	9															
12	3100 X	2863	-0-	-237	-0-	128	1	2670	2	Y	59	57	0				3					
						65	9															
01	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	143	1	2813	2	Y	92	91	0				4					
						101	9															
02	3332 X	2828	-0-	-504	-0-	144	1	2618	2	Y	60	61	0				3					
						66	9															
03	3689 X	1234	-0-	-2455	-0-	58	1	1150	2	Y	24	25	0	1	1		1					
						26	9															
04	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	187	1	3773	2	Y	84	80	0				5					
						92	9															
05	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	171	1	3268	2	Y	53	54	0				4					
						58	9															

GALVAN RANCH													WELL #: 26H		RRCID -> 263067		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 9183		PERF. 9738 - 14586	
12	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	184	1	3834	2	Y	157	152	0				7					
						173	9															
01	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	208	1	4122	2	Y	163	163	0				7					
						179	9															
02	3948 X	3033	-0-	-915	-0-	153	1	2816	2	Y	58	62	0				3					
						64	9															
03	4371 X	1075	-0-	-3296	-0-	53	1	1002	2	Y	18	19	0	1	1		1					
						20	9															
04	4350 X	3756	-0-	-594	-0-	174	1	3509	2	Y	66	63	0				4					
						73	9															
05	4495 X	3367	-0-	-1128	-0-	165	1	3135	2	Y	61	60	0				5					
						67	9															

GALVAN RANCH													WELL #: 24H		RRCID -> 263175		COMPL. DATE 05/23/2021		TOTAL DEPTH 9547		PERF. 10469 - 15982	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	54	-0-	54	54	54	2				Y	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54	54					Y	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54	54					Y	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54	54					Y	-0-					-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//			12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//			788997													
GALVAN RANCH			WELL #:			27H			RRCID -> 263265			COMPL. DATE 10/02/2015			TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0							AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	105	1	2197	2	Y		45	44	0			2	
01	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	50	9											
02	3108	X	2078	-0-	-1030	-0-	108	1	2205	2	Y		49	49	0			2	
03	3441	X	930	-0-	-2511	-0-	54	9											
04	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	105	1	1927	2	Y		42	42	0			2	
05	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	46	9											
							43	1	870	2	Y		15	16	0			1	
							17	9											
							127	1	2548	2	Y		40	39	0			2	
							44	9											
							121	1	2272	2	Y		40	39	0			3	
							44	9											

BRISCOE R			WELL #:			4H			RRCID -> 263371			COMPL. DATE 01/21/2016			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380				
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	

BRISCOE B (SA3)			WELL #:			13H			RRCID -> 263604			COMPL. DATE 11/25/2016			TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554				
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	

GALVAN RANCH			WELL #:			A444H			RRCID -> 263660			COMPL. DATE 06/01/2025			TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9761 - 14483				
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	

GALVAN RANCH			WELL #:			A442H			RRCID -> 263675			COMPL. DATE 05/27/2025			TOTAL DEPTH 9371 PERF. 9803 - 14669				
*10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y		-0-					-0-	
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
02	T. A.		10021	-0-	10021	10021	517	1	9448	2	Y		51	48	0			3	
							56	9											
03	T. A.		10337	-0-	10337	20358	500	1	9779	2	Y		53	52	0	1	1	3	
							58	9											
04	T. A.		9221	-0-	9221	29579	436	1	8724	2	Y		55	55	0			3	
							61	9											
05	T. A.		7164	-0-	7164	36743	353	1	6761	2	Y		45	45	0			3	
							50	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY										CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY										//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED													
GALVAN RANCH										//CONT.// 788997													
WELL #: A443H										RRCID -> 263700										COMPL. DATE 05/30/2025			
TOTAL DEPTH 9355										PERF. 9796 - 14557													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
GALVAN RANCH										WELL #: A528H										RRCID -> 263767			
TOTAL DEPTH 9200										PERF. 9793 - 15019													
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
02	56 N	-0-	-0-	-0-	-56						Y	-0-						-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
BRISCOE R										WELL #: 14H										RRCID -> 264517			
TOTAL DEPTH 7272										PERF. 7870 - 12883													
12	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	393	1	8248	2	Y	53	52	0					2					
01	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	58	9	7726	2	Y	42	42	0					2					
02	9492 X	7100	-0-	-2392	-0-	46	9	6704	2	Y	29	30	0					1					
03	10509 X	8247	-0-	-2262	-0-	364	1	7821	2	Y	23	23	0					1					
04	9150 X	7340	-0-	-1810	-0-	32	9	6972	2	Y	17	17	0					1					
05	8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	401	1	8257	2	Y	26	25	0					2					
						25	9																
						349	1																
						19	9																
						427	1																
						29	9																
GALVAN STATE										WELL #: 1H										RRCID -> 264607			
TOTAL DEPTH 7736										PERF. 8343 - 13540													
12	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	88	1	1878	2	Y	108	104	0					5					
01	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	119	9	1676	2	Y	94	95	0					4					
02	1764 X	1554	-0-	-210	-0-	84	1	1434	2	Y	39	41	0					2					
03	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	103	9	1893	2	Y	134	128	0					8					
04	2010 X	1876	-0-	-134	-0-	77	1	1712	2	Y	72	76	0					4					
05	2077 X	1872	-0-	-205	-0-	43	9	1697	2	Y	80	78	0					6					
						96	1																
						147	9																
						85	1																
						79	9																
						87	1																
						88	9																
BRISCOE G GU5 STATE										WELL #:										RRCID -> 264651			
TOTAL DEPTH 7498										PERF. N/A													
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY				CNTY: DIMMIT																			
SM ENERGY COMPANY												//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																							
BRISCOE G												//CONT.// 788997																							
WELL #:												7H	RRCID	->	264689	COMPL. DATE	06/26/2016	TOTAL	DEPTH	7329	PERF.	8459	-	11871											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-														

GALVAN RANCH												WELL #:											C454H	RRCID	->	264809	COMPL. DATE	12/14/2021	TOTAL	DEPTH	8772	PERF.	9400	-	15818
*11	18510 X	17553	-0-	-957	-0-	803	1	16750	2	Y	-0-										-0-														
12	19003 X	17505	-0-	-1498	-0-	793	1	16712	2	Y	-0-										-0-														
01	17182 X	17182	-0-	-0-	-0-	821	1	16359	2	Y	2	2	0								-0-														
						2	9																												
02	17164 X	14997	-0-	-2167	-0-	773	1	14221	2	Y	3	3	0								-0-														
						3	9																												
03	19003 X	16707	-0-	-2296	-0-	811	1	15894	2	Y	2	2	0								-0-														
						2	9																												
04	17550 X	15290	-0-	-2260	-0-	720	1	14451	2	Y	108										108														
						119	9																												
05	17515 X	16098	-0-	-1417	-0-	796	1	15301	2	Y	1	1	0								-0-														
						1	9																												

GALVAN RANCH												WELL #:											A527H	RRCID	->	264977	COMPL. DATE	03/26/2024	TOTAL	DEPTH	9317	PERF.	8869	-	9005
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-														

GALVAN RANCH												WELL #:											B152H	RRCID	->	265079	COMPL. DATE	01/26/2016	TOTAL	DEPTH	9130	PERF.	9518	-	15525
*11	14073 X	14073	-0-	-0-	-0-	644	1	13429	2	Y	-0-										-0-														
12	13981 X	13443	-0-	-538	-0-	609	1	12834	2	Y	-0-										-0-														
01	13425 X	13425	-0-	-0-	-0-	640	1	12785	2	Y	-0-										-0-														
02	13132 X	12262	-0-	-870	-0-	635	1	11627	2	Y	-0-										-0-														
03	14539 X	13196	-0-	-1343	-0-	643	1	12553	2	Y	-0-										-0-														
04	14070 X	12621	-0-	-1449	-0-	599	1	12022	2	Y	-0-										-0-														
05	13578 X	12968	-0-	-610	-0-	640	1	12328	2	Y	-0-										-0-														

GALVAN RANCH												WELL #:											A501H	RRCID	->	265169	COMPL. DATE	02/13/2016	TOTAL	DEPTH	9104	PERF.	9555	-	14480
12	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-							Y	-0-	3	0		1	1			-0-														
01	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	154	1	3043	2	Y	185	177	0								8														
						204	9																												
02	3024 X	2053	-0-	-971	-0-	100	1	1841	2	Y	102	105	0								5														
						112	9																												
03	3348 X	249	-0-	-3099	-0-	11	1	225	2	Y	12	15	0			1	1				1														
						13	9																												
04	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-							Y	-0-	1	0						-0-														
05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-							Y	-0-								-0-														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997												
BRISCOE G GU4 STATE				WELL #: 18H		RRCID -> 265195		COMPL. DATE 01/05/2019		TOTAL DEPTH 7294		PERF. 7850 - 13818				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
WATSON GU1 STATE				WELL #: 11H		RRCID -> 265237		COMPL. DATE 11/20/2011		TOTAL DEPTH 8369		PERF. 8650 - 14138				
*10	2791 N	2275	-0-	-516	-0-	106	1	2169	2	Y	-0-	1 0				-0-
11	3000 N	3036	-0-	36	36	139	1	2888	2	Y	8	8 0				-0-
						9	9									
12	2198 X	2162	-0-	-36	-0-	99	1	2063	2	Y	-0-					-0-
01	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	73	1	1464	2	Y	-0-					-0-
02	3276 X	1396	-0-	-1880	-0-	70	1	1326	2	Y	-0-					-0-
03	3131 X	2707	-0-	-424	-0-	130	1	2553	2	Y	22	21 0				1
						24	9									
04	3030 X	3017	-0-	-13	-0-	142	1	2863	2	Y	11	11 0				1
						12	9									
05	2170 X	1835	-0-	-335	-0-	91	1	1744	2	Y	-0-	1 0				-0-
GALVAN RANCH				WELL #: A401H		RRCID -> 265240		COMPL. DATE 09/17/2012		TOTAL DEPTH 9408		PERF. 9616 - 13450				
12	3937 X	2468	-0-	-1469	-0-	110	1	2317	2	Y	37	37 0	1 1			2
						41	9									
01	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	167	1	3345	2	Y	110	107 0				5
						121	9									
02	4116 X	3052	-0-	-1064	-0-	152	1	2811	2	Y	81	82 0				4
						89	9									
03	4557 X	3359	-0-	-1198	-0-	158	1	3099	2	Y	93	90 0	1 1			6
						102	9									
04	3510 X	3212	-0-	-298	-0-	147	1	2982	2	Y	75	77 0				4
						83	9									
05	3627 X	3232	-0-	-395	-0-	152	1	2996	2	Y	76	74 0				6
						84	9									
BRISCOE G GU5 STATE				WELL #: 11H		RRCID -> 265369		COMPL. DATE 11/24/2015		TOTAL DEPTH 7498		PERF. 7804 - 13241				
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*11	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	179	1	3740	2	Y	156	156 0	1 1	5
12	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	172	9							
01	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	161	1	3367	2	Y	136	134 0	1 1	6
02	4760 X	3209	-0-	-1551	-0-	150	9							
03	5270 X	3301	-0-	-1969	-0-	167	1	3375	2	Y	139	139 0		6
04	4080 X	3132	-0-	-948	-0-	153	9							
05	3689 X	3118	-0-	-571	-0-	160	1	2935	2	Y	104	105 0		5
						114	9							
						155	1	3046	2	Y	91	89 0	1 1	6
						100	9							
						142	1	2855	2	Y	123	122 0		7
						135	9							
						147	1	2848	2	Y	112	111 0		8
						123	9							
BRISCOE GU1 STATE AR														
WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357														
12	4371 X	4015	-0-	-356	-0-	180	1	3776	2	Y	54	53 0		2
01	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	59	9							
02	3724 X	3541	-0-	-183	-0-	187	1	3723	2	Y	63	62 0		3
03	4123 X	3834	-0-	-289	-0-	69	9							
04	3990 X	3688	-0-	-302	-0-	179	1	3309	2	Y	48	49 0		2
05	4030 X	3839	-0-	-191	-0-	53	9							
						184	1	3600	2	Y	45	43 0	1 1	3
						50	9							
						173	1	3471	2	Y	40	41 0		2
						44	9							
						186	1	3613	2	Y	36	35 0		3
						40	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SAN AMBROSIA D (SA1)														
WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7211 - 12207														
*10	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-			-0-
11	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	111	1	2376	2	Y	164	159 0		5
12	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	180	9							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	2701	2	Y	563	542 0	1 1	25
02	2492 X	-0-	-0-	-2492	-0-	619	9							
03	3441 X	2788	-0-	-653	-0-					Y	-0-	24 0	1 1	-0-
04	3330 X	2224	-0-	-1106	-0-	116	1	2263	2	Y	372	349 0		-0-
05	3441 X	2087	-0-	-1354	-0-	409	9							23
						87	1	1717	2	Y	382	383 0	1 1	21
						420	9							
						84	1	1666	2	Y	306	304 0		23
						337	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 10020 - 15792														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	426					Y	-0-			117
01	426 X	-0-	-0-	-426	-0-					Y	-0-			117
02	392 X	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-			117
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			117
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			117
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			117
SAN AMBROSIA D														
WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 12/20/2023 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7166 - 12336														
12	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	65	1	1393	2	Y	105	109	0	5
						116	9							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0	-0-
02	3444 X	-0-	-0-	-3444	-0-					Y	-0-			-0-
03	3813 X	1521	-0-	-2292	-0-	65	1	1265	2	Y	174	163	0	11
						191	9							
04	3690 X	1203	-0-	-2487	-0-	49	1	978	2	Y	160	162	0	9
						176	9							
05	1581 X	1424	-0-	-157	-0-	56	1	1080	2	Y	262	251	0	20
						288	9							
BRISCOE R														
WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268														
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361														
12	21599 X	21599	-0-	-0-	-0-	977	1	20618	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
01	21206 X	21206	-0-	-0-	-0-	1012	1	20190	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
02	19704 X	19704	-0-	-0-	-0-	1016	1	18684	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
03	21607 X	20981	-0-	-626	-0-	1021	1	19957	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
04	20910 X	19819	-0-	-1091	-0-	943	1	18873	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
05	21824 X	15923	-0-	-5901	-0-	785	1	15136	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
GALVAN RANCH LP														
WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630														
12	3441 X	3332	-0-	-109	-0-	146	1	3069	2	Y	106	103	0	5
						117	9							
01	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	154	1	3043	2	Y	106	106	0	5
						117	9							
02	3164 X	3146	-0-	-18	-0-	159	1	2887	2	Y	91	91	0	5
						100	9							
03	3503 X	3474	-0-	-29	-0-	164	1	3213	2	Y	88	87	0	5
						97	9					1	1	
04	3390 X	3345	-0-	-45	-0-	157	1	3092	2	Y	87	87	0	5
						96	9							
05	3472 X	3148	-0-	-324	-0-	150	1	2913	2	Y	77	76	0	6
						85	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE R															
WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	2232 N	2206	-0-	-26	-0-	99	1	2023	2	Y	76	75	0	3	
01	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	84	9	1661	2	Y	70	70	0	3	
02	2268 X	1041	-0-	-1227	-0-	53	1	967	2	Y	19	21	0	1	
03	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	136	1	2669	2	Y	56	54	0	3	
04	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	115	1	2266	2	Y	62	62	0	3	
05	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	111	1	2149	2	Y	38	38	0	3	
						42	9								
BRISCOE R															
WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245															
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
BRISCOE R															
WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758															
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	T. A.	1866	-0-	1866	1866	89	1	1777	2	Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	9893	-0-	9893	11759	477	1	9189	2	Y	206	191	0	15	
						227	9								
GALVAN RANCH LP															
WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023															
12	2170 X	2041	-0-	-129	-0-	89	1	1878	2	Y	67	65	0	3	
01	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	94	1	1871	2	Y	143	140	0	6	
02	1960 X	1795	-0-	-165	-0-	157	9	1640	2	Y	60	63	0	3	
03	2170 X	1979	-0-	-191	-0-	89	1	1823	2	Y	55	54	0	3	1 1
04	2040 X	1921	-0-	-119	-0-	61	9	1774	2	Y	53	53	0	3	
05	2108 X	1972	-0-	-136	-0-	89	1	1817	2	Y	53	52	0	4	
						58	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT																			
SM ENERGY COMPANY																																							
GALVAN STATE																																							
WELL #: 2H															RRCID -> 267934					COMPL. DATE 01/18/2016					TOTAL DEPTH 8325					PERF. 8461 - 12962									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																			
0								AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE																					
12	1987 N	1987	-0-		-0-	-0-		89	1	1878	2	Y		18		17	0		1																				
01	1963 X	1963	-0-		-0-	-0-		20	9	1839	2	Y		28		28	0		1																				
02	1820 X	1574	-0-		-246	-0-		93	1	1470	2	Y		23		23	0		1																				
03	2015 X	1922	-0-		-93	-0-		31	9	1798	2	Y		28		27	0		2																				
04	1950 X	1856	-0-		-94	-0-		79	1	1745	2	Y		21		22	0		1																				
05	1984 X	1933	-0-		-51	-0-		25	9	1792	2	Y		42		40	0		3																				
								93	1																														
								31	9																														
								88	1																														
								23	9																														
								95	1																														
								46	9																														

GALVAN RANCH															WELL #: B346H					RRCID -> 267935					COMPL. DATE 09/22/2014					TOTAL DEPTH 8779					PERF. 9607 - 14592				
12	14384 X	12445	-0-		-1939	-0-		563	1	11875	2	Y		6		6	0		-0-																				
01	13248 X	13248	-0-		-0-	-0-		7	9	12606	2	Y		8		8	0		-0-																				
02	12264 X	10563	-0-		-1701	-0-		633	1	10009	2	Y		7		7	0		-0-																				
03	13237 X	12954	-0-		-283	-0-		9	9	12319	2	Y		6		6	0		-0-																				
04	12810 X	12024	-0-		-786	-0-		546	1	11447	2	Y		5		5	0		-0-																				
05	13237 X	9770	-0-		-3467	-0-		8	9	9286	2	Y		-0-					-0-																				
								628	1																														
								7	9																														
								571	1																														
								6	9																														
								484	1																														

GALVAN RANCH															WELL #: A361H					RRCID -> 267936					COMPL. DATE 01/06/2014					TOTAL DEPTH 9142					PERF. 9589 - 13339				
*10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-																				
11	14B2 EXT	329	-0-		329	329		17	1	312	2	Y		-0-					-0-																				
12	14B2 EXT	627	-0-		627	956		28	1	599	2	Y		-0-					-0-																				
01	956 X	-0-	-0-		-956	-0-						Y		-0-					-0-																				
02	308 N	-0-	-0-		-308	-0-						Y		-0-					-0-																				
03	3100 N	3165	-0-		65	65		152	1	2984	2	Y		26		24	0		2																				
04	3000 N	5596	-0-		2596	2661		29	9	5321	2	Y		10		11	0		1																				
05	3100 N	5192	-0-		2092	4753		264	1	4938	2	Y		-0-		1	0		-0-																				
								11	9																														
								254	1																														

GALVAN RANCH															WELL #: A363H					RRCID -> 268122					COMPL. DATE 07/26/2018					TOTAL DEPTH 9123					PERF. 9631 - 14399				
*10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-																				
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-																				
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-																				
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-																				
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-																				
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-																				
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-																				
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-																				

BRISCOE G															WELL #: 14H					RRCID -> 268168					COMPL. DATE 08/21/2015					TOTAL DEPTH 7614					PERF. 7744 - 12351				
*10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-																				
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-																				
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-																				
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-																				
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-																				
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-																				
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-																				
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997												
BRISCOE G				WELL #: 16H		RRCID -> 268283		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 7607		PERF. 7777 - 12825				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	339	-0-	339	339	15	1	300	2	Y	22	21	0			-1
						24	9									
04	14B2 EXT	513	-0-	513	852	17	1	352	2	Y	131	125	0			7
						144	9									
05	14B2 EXT	2876	-0-	2876	3728	113	1	2165	2	Y	544	510	0			41
						598	9									
BRISCOE G				WELL #: 15H		RRCID -> 268285		COMPL. DATE 06/18/2016		TOTAL DEPTH 7598		PERF. 7809 - 12707				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	704	-0-	704	704	24	1	482	2	Y	180	169	0			11
						198	9									
04	T. A.	381	-0-	381	1085	14	1	248	2	Y	108	113	0			6
						119	9									
05	T. A.	1610	-0-	1610	2695	67	1	1294	2	Y	226	215	0			17
						249	9									
GALVAN RANCH LP				WELL #: 3H		RRCID -> 268286		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 8274		PERF. 8779 - 14325				
12	9114 X	7479	-0-	-1635	-0-	341	1	7138	2	Y	-0-					-0-
01	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	351	1	7026	2	Y	20	19	0			1
						22	9									
02	7924 X	6726	-0-	-1198	-0-	347	1	6358	2	Y	19	19	0			1
						21	9									
03	7998 X	7422	-0-	-576	-0-	361	1	7043	2	Y	16	16	0			1
						18	9									
04	7410 X	7049	-0-	-361	-0-	334	1	6697	2	Y	16	16	0			1
						18	9									
05	7471 X	7350	-0-	-121	-0-	363	1	6973	2	Y	13	13	0			1
						14	9									
GALVAN RANCH				WELL #: C307H		RRCID -> 268446		COMPL. DATE 03/08/2014		TOTAL DEPTH 8771		PERF. 9443 - 14072				
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WATSON STATE				WELL #: 4H		RRCID -> 268491		COMPL. DATE 05/04/2013		TOTAL DEPTH 8365		PERF. 8635 - 13231				
12	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	352	1	7405	2	Y	-0-					-0-
01	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	350	1	6986	2	Y	-0-					-0-
02	6944 X	6651	-0-	-293	-0-	345	1	6306	2	Y	-0-					-0-
03	7750 X	6549	-0-	-1201	-0-	319	1	6230	2	Y	-0-					-0-
04	7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	373	1	7475	2	Y	-0-					-0-
05	7750 X	6986	-0-	-764	-0-	344	1	6642	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: B101H															
RRCID -> 268492															
COMPL. DATE 10/13/2012															
TOTAL DEPTH 9332													PERF. 9720 - 15314		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE		
12	10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	485	1	10270	2	Y	36	35	0		2
						40	9								
01	9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	450	1	8981	2	Y	36	36	0		2
						40	9								
02	9828 X	5039	-0-	-4789	-0-	257	1	4770	2	Y	11	12	0		1
						12	9								
03	13553 X	13553	-0-	-0-	-0-	656	1	12862	2	Y	32	31	0		2
						35	9								
04	10440 X	10400	-0-	-40	-0-	490	1	9881	2	Y	26	27	0		1
						29	9								
05	10788 X	10335	-0-	-453	-0-	508	1	9799	2	Y	25	24	0		2
						28	9								

GALVAN RANCH															
WELL #: B102H															
RRCID -> 268493															
COMPL. DATE 10/12/2012															
TOTAL DEPTH 9323													PERF. 9459 - 15185		
12	6076 X	5871	-0-	-205	-0-	264	1	5542	2	Y	59	56	0		3
						65	9								
01	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	282	1	5624	2	Y	24	26	0		1
						26	9								
02	5292 X	4879	-0-	-413	-0-	252	1	4609	2	Y	16	16	0		1
						18	9								
03	5859 X	5377	-0-	-482	-0-	262	1	5097	2	Y	16	16	0		1
						18	9								
04	5730 X	4516	-0-	-1214	-0-	213	1	4288	2	Y	14	14	0		1
						15	9								
05	5921 X	5647	-0-	-274	-0-	278	1	5349	2	Y	18	18	0		1
						20	9								

BRISCOE G GU7 STATE															
WELL #: 20H															
RRCID -> 268595															
COMPL. DATE 11/30/2012															
TOTAL DEPTH 7327													PERF. 7843 - 13273		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE G GU7 STATE															
WELL #: 21H															
RRCID -> 268596															
COMPL. DATE 11/30/2012															
TOTAL DEPTH 7325													PERF. 7828 - 13386		
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE G GU8 STATE															
WELL #: 22H															
RRCID -> 268599															
COMPL. DATE 12/16/2015															
TOTAL DEPTH 7327													PERF. 7914 - 13244		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY												//CONT.// 12018 200							
GALVAN RANCH												//CONT.// 788997							
												WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 12/28/2020 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
GALVAN RANCH												WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388							
12	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	256	1	5427	2	Y	10	10	0					-0-
							11	9											
01	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	265	1	5338	2	Y	9	9	0					-0-
							10	9											
02	5348	X	4985	-0-	-363	-0-	254	1	4729	2	Y	2	2	0					-0-
							2	9											
03	5921	X	5382	-0-	-539	-0-	263	1	5117	2	Y	2	2	0					-0-
							2	9											
04	5520	X	5172	-0-	-348	-0-	247	1	4923	2	Y	2	2	0					-0-
							2	9											
05	5704	X	5374	-0-	-330	-0-	266	1	5107	2	Y	1	1	0					-0-
							1	9											
GALVAN RANCH												WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729							
12	5394	X	4403	-0-	-991	-0-	195	1	4151	2	Y	52	52	0					2
							57	9											
01	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	2	0					-0-
02	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	-0-							-0-
03	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-							-0-
04	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	-0-							-0-
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-							-0-
GALVAN RANCH												WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851							
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
GALVAN RANCH												WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY												//CONT.// 12018 200							
GALVAN RANCH												//CONT.// 788997							
												WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
GALVAN RANCH												WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 10042 - 14331							
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
GALVAN RANCH												WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551							
12	01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
02	03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
04	05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
06	07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
08	09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
10	11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
GALVAN RANCH												WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922							
*10	11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	11	14B2 EXT	-0-</																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE GU1 STATE AR														
WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*11	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
12	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	118	1	2468	2	Y	43	41 0		2
						47	9							
01	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	93	1	1857	2	Y	32	33 0		1
						35	9							
02	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	93	1	1702	2	Y	27	27 0		1
						30	9							
03	2635 X	1884	-0-	-751	-0-	89	1	1764	2	Y	28	27 0		2
						31	9							
04	2550 X	1677	-0-	-873	-0-	77	1	1567	2	Y	30	30 0		2
						33	9							
05	2635 X	1945	-0-	-690	-0-	97	1	1817	2	Y	28	28 0		2
						31	9							
GALVAN RANCH													WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230	
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	100	1	2132	2	Y	64	61 0		3
						70	9							
01	T. A.	4978	-0-	4978	4978	231	1	4657	2	Y	82	81 0		4
						90	9							
02	T. A.	3997	-0-	3997	8975	202	1	3732	2	Y	57	58 0		3
						63	9							
03	T. A.	3802	-0-	3802	12777	184	1	3578	2	Y	36	36 0	1 1	2
						40	9							
04	T. A.	3870	-0-	3870	16647	182	1	3635	2	Y	48	47 0		3
						53	9							
05	20829 X	4182	-0-	-16647	-0-	204	1	3925	2	Y	48	47 0		4
						53	9							
BRISCOE G													WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515	
12	T. A.	291	-0-	291	14022	14	1	251	2	Y	24	25 0		1
						26	9							
01	15699 X	1677	-0-	-14022	-0-	74	1	1513	2	Y	82	79 0		4
						90	9							
02	6972 X	238	-0-	-6734	-0-	13	1	211	2	Y	13	16 0		1
						14	9							
03	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
04	1620 X	103	-0-	-1517	-0-	92	2	11	9	Y	10	9 0		1
05	1674 X	34	-0-	-1640	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
BRISCOE G													WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	T. A.	863	-0-	863	4752	37 1	756 2	Y	64	63 0			3	
01	5349 X	597	-0-	-4752	-0-	70 9	523 2	Y	45	46 0			2	
02	1428 X	453	-0-	-975	-0-	24 1	402 2	Y	26	27 0			1	
03	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-	50 9		Y	-0-	1 0			-0-	
04	840 X	625	-0-	-215	-0-	22 1	559 2	Y	34	32 0			2	
05	900 X	900	-0-	-0-	-0-	29 1	812 2	Y	40	39 0			3	
						37 9								
						44 1								
						44 9								
GALVAN STATE														
WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218														
12	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	76 1	1613 2	Y	52	51 0			2	
01	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	57 9	1502 2	Y	61	60 0			3	
02	1568 X	1542	-0-	-26	-0-	74 1	1418 2	Y	44	45 0			2	
03	1736 X	1641	-0-	-95	-0-	67 9	1519 2	Y	39	39 0			2	
04	1680 X	1589	-0-	-91	-0-	76 1	1470 2	Y	42	42 0			2	
05	1736 X	1669	-0-	-67	-0-	48 9	1569 2	Y	18	19 0			1	
						79 1								
						43 9								
						73 1								
						46 9								
						80 1								
						20 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 10013 - 15129														
12	6169 X	4818	-0-	-1351	-0-	215 1	4566 2	Y	34	33 0			2	
01	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	37 9	4306 2	Y	39	39 0			2	
02	6244 X	4364	-0-	-1880	-0-	218 1	4102 2	Y	34	34 0			2	
03	6913 X	5877	-0-	-1036	-0-	43 9	5540 2	Y	48	47 0			3	
04	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	225 1	6821 2	Y	30	31 0			2	
05	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	37 9	6413 2	Y	5	7 0			-0-	
						284 1								
						53 9								
						342 1								
						33 9								
						332 1								
						6 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
GALVAN RANCH														
WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762														
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	9734 X	9678	-0-	-56	-0-	437 1	9207 2	Y	31	31	0		1	
01	8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	34 9	8269 2	Y	39	38	0		2	
02	8932 X	8188	-0-	-744	-0-	414 1	7739 2	Y	25	26	0		1	
03	9889 X	8892	-0-	-997	-0-	43 9	8431 2	Y	26	25	0		2	
04	9360 X	8705	-0-	-655	-0-	421 1	8272 2	Y	19	20	0		1	
05	9672 X	8920	-0-	-752	-0-	28 9	8465 2	Y	13	13	0		1	
						432 1								
						29 9								
						412 1								
						21 9								
						441 1								
						14 9								
GALVAN RANCH LP													WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067	
12	1581 X	1341	-0-	-240	-0-	54 1	1137 2	Y	136	130	0		6	
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	150 9	953 2	Y	40	44	0		2	
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	48 1	947 2	Y	39	39	0		2	
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	44 9	1018 2	Y	1	3	0		-0-	
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	51 1	939 2	Y	-0-				-0-	
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	43 9	1198 2	Y	-0-				-0-	
						53 1								
						1 9								
						48 1								
						62 1								
GALVAN RANCH													WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085	
12	3565 X	2995	-0-	-570	-0-	135 1	2859 2	Y	1	1	0		-0-	
01	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	1 9	3156 2	Y	-0-				-0-	
02	3276 X	3043	-0-	-233	-0-	160 1	2881 2	Y	4	4	0		-0-	
03	3627 X	3196	-0-	-431	-0-	158 1	3039 2	Y	2	2	0		-0-	
04	3210 X	3145	-0-	-65	-0-	4 9	2987 2	Y	10	9	0		1	
05	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	155 1	3643 2	Y	3	4	0		-0-	
						2 9								
						147 1								
						11 9								
						186 1								
						3 9								
WATSON GU3 STATE													WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913	
12	3100 X	2945	-0-	-155	-0-	133 1	2804 2	Y	7	7	0		-0-	
01	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	8 9	2798 2	Y	7	7	0		-0-	
02	2716 X	2651	-0-	-65	-0-	141 1	2510 2	Y	5	5	0		-0-	
03	3007 X	2910	-0-	-97	-0-	8 9	2761 2	Y	7	7	0		-0-	
04	2880 X	2796	-0-	-84	-0-	135 1	2659 2	Y	4	4	0		-0-	
05	2945 X	2921	-0-	-24	-0-	6 9	2754 2	Y	22	20	0		2	
						141 1								
						8 9								
						141 1								
						8 9								
						133 1								
						4 9								
						143 1								
						24 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	12245 X	8126	-0-	-4119	-0-	367 31 9	1	7728 2	Y	28	29 0	1 1		1
01	7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	375 51 9	1	7506 2	Y	46	45 0			2
02	11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	575 44 9	1	10566 2	Y	40	40 0			2
03	11501 X	9155	-0-	-2346	-0-	443 28 9	1	8684 2	Y	25	25 0			2
04	10350 X	4659	-0-	-5691	-0-	221 17 9	1	4421 2	Y	15	16 0			1
05	12369 X	3391	-0-	-8978	-0-	169 6 9	1	3216 2	Y	5	6 0			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245														
*10	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942														
12	2604 X	2351	-0-	-253	-0-	105 42 9	1	2204 2	Y	38	37 0			2
01	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	107 42 9	1	2199 2	Y	38	38 0			2
02	2352 X	2108	-0-	-244	-0-	110 2 9	1	1996 2	Y	2	4 0			-0-
03	2542 X	664	-0-	-1878	-0-	31 2 9	1	631 2	Y	2	2 0			-0-
04	2460 X	29	-0-	-2431	-0-	22 2	2	7 9	Y	6	6 0			-0-
05	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-				Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361														
12	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	314 106 9	1	6593 2	Y	96	93 0	1 1		4
01	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	326 105 9	1	6527 2	Y	95	95 0			4
02	7336 X	6207	-0-	-1129	-0-	315 89 9	1	5803 2	Y	81	81 0			4
03	7099 X	6673	-0-	-426	-0-	319 87 9	1	6267 2	Y	79	77 0	1 1		5
04	6870 X	3358	-0-	-3512	-0-	159 44 9	1	3155 2	Y	40	43 0			2
05	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	428 79 9	1	8262 2	Y	72	69 0			5
WATSON GU2 STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961														
*10	3720 X	3215	-0-	-505	-0-	153 106 9	1	3062 2	Y	-0-				-0-
11	3600 X	3032	-0-	-568	-0-	139 105 9	1	2893 2	Y	-0-				-0-
12	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	153 105 9	1	3180 2	Y	-0-				-0-
01	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	147 87 9	1	2958 2	Y	-0-				-0-
02	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	150 87 9	1	2784 2	Y	-0-				-0-
03	3348 X	3213	-0-	-135	-0-	156 44 9	1	3057 2	Y	-0-				-0-
04	3240 X	2666	-0-	-574	-0-	125 79 9	1	2541 2	Y	-0-				-0-
05	3348 X	3257	-0-	-91	-0-	164 79 9	1	3093 2	Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH		WELL #: A147H		RRCID -> 270141		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH				WELL #: A149H		RRCID -> 270143		COMPL. DATE 06/07/2017		TOTAL DEPTH 9578		PERF. 9991 - 14497			
12	5859 X	1725	-0-	-4134	-0-	76	1	1645	2	Y	4	5	0		-0-
						4	9								
01	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	246	1	4917	2	Y	44	42	0		2
						48	9								
02	6916 X	5873	-0-	-1043	-0-	303	1	5545	2	Y	23	24	0		1
						25	9								
03	7657 X	5535	-0-	-2122	-0-	267	1	5228	2	Y	36	35	0		2
						40	9								
04	7410 X	5280	-0-	-2130	-0-	248	1	4954	2	Y	71	69	0		4
						78	9								
05	6510 X	2754	-0-	-3756	-0-	134	1	2614	2	Y	5	9	0		-0-
						6	9								
GALVAN RANCH				WELL #: A145H		RRCID -> 270144		COMPL. DATE 04/19/2021		TOTAL DEPTH 9657		PERF.10079 - 14988			
12	5983 X	2118	-0-	-3865	-0-	94	1	1974	2	Y	45	44	0	1 1	2
						50	9								
01	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	314	1	6295	2	Y	77	76	0		3
						85	9								
02	7000 X	5313	-0-	-1687	-0-	272	1	5002	2	Y	35	36	0		2
						39	9								
03	7750 X	5184	-0-	-2566	-0-	251	1	4909	2	Y	22	23	0		1
						24	9								
04	7500 X	5619	-0-	-1881	-0-	264	1	5334	2	Y	19	19	0		1
						21	9								
05	6696 X	3328	-0-	-3368	-0-	165	1	3152	2	Y	10	10	0		1
						11	9								
GALVAN RANCH				WELL #: A247H		RRCID -> 270152		COMPL. DATE 01/04/2022		TOTAL DEPTH 9354		PERF. 9936 - 14865			
*10	9455 X	8556	-0-	-899	-0-	401	1	8155	2	Y	-0-				-0-
*11	9150 X	7865	-0-	-1285	-0-	358	1	7507	2	Y	-0-				-0-
12	8897 X	2129	-0-	-6768	-0-	99	1	2030	2	Y	-0-				-0-
01	9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	432	1	8591	2	Y	70	67	0		3
						77	9								
02	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	452	1	8304	2	Y	-0-	3	0		-0-
03	8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	421	1	8283	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
04	8820 X	8088	-0-	-732	-0-	383	1	7705	2	Y	-0-				-0-
05	9703 X	4891	-0-	-4812	-0-	243	1	4648	2	Y	-0-				-0-
BRISCOE G GU9 STATE				WELL #: 41H		RRCID -> 270153		COMPL. DATE 12/20/2015		TOTAL DEPTH 7301		PERF. 7988 - 13849			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	15562 X	14472	-0-	-1090	-0-	655	1	13793	2	Y	22	22	0	1	
01	13863 X	13863	-0-	-0-	-0-	24	9	13176	2	Y	25	25	0	1	
02	13720 X	12599	-0-	-1121	-0-	28	9	11917	2	Y	32	31	0	2	
03	15190 X	13698	-0-	-1492	-0-	647	1	13010	2	Y	22	23	0	1	
04	14700 X	13026	-0-	-1674	-0-	35	9	12393	2	Y	13	13	0	1	
05	14477 X	13560	-0-	-917	-0-	664	1	12890	2	Y	1	2	0	-0-	
						24	9								
						619	1								
						14	9								
						669	1								
						1	9								
BRISCOE G GU12 STATE														WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	
GALVAN RANCH														WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	T. A.	10420	-0-	10420	10420	534	1	9791	2	Y	86	82	0	4	
03	T. A.	16474	-0-	16474	26894	95	9	15657	2	Y	14	16	0	1	
04	T. A.	8855	-0-	8855	35749	802	1	8244	2	Y	182	173	0	10	
05	T. A.	16542	-0-	16542	52291	15	9	15604	2	Y	115	117	0	9	
						411	1								
						200	9								
						811	1								
						127	9								
BRISCOE G														WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900	
*10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-	
11	272 X	272	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	Y	12	12	0	-0-	
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-	13	9			Y	-0-			-0-	
01	114 X	114	-0-	-0-	-0-			95	2	Y	16	15	0	1	
02	252 X	75	-0-	-177	-0-	1	1	25	9	Y	23	23	0	1	
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-	18	9			Y	-0-	1	0	-0-	
04	270 X	145	-0-	-125	-0-	50	2	122	2	Y	18	17	0	1	
05	305 X	305	-0-	-0-	-0-	3	1	230	2	Y	58	55	0	4	
						20	9								
						11	1								
						64	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997												
BRISCOE G				WELL #: 38H		RRCID -> 270177		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 7565		PERF. 7942 - 12246				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	81	1	1694	2	Y	317	316	0	2	1	9
12	2356 X	1532	-0-	-824	-0-	349	9	1148	2	Y	300	293	0	2	1	14
01	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	54	1	1245	2	Y	257	259	0	1	1	11
02	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	330	9	1845	2	Y	416	405	0	1	1	21
03	2480 X	2115	-0-	-365	-0-	63	1	1635	2	Y	361	356	0	4	1	22
04	2130 X	1958	-0-	-172	-0-	283	9	1485	2	Y	364	365	0	1	1	20
05	2666 X	1196	-0-	-1470	-0-	100	1	953	2	Y	177	184	0			13
						458	9									
						83	1									
						397	9									
						73	1									
						400	9									
						48	1									
						195	9									

GALVAN RANCH				WELL #: B412H		RRCID -> 270180		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 8719		PERF. 9290 - 15259				
*11	8340 X	4665	-0-	-3675	-0-	212	1	4378	2	Y	68	67	0			2
12	8674 X	8674	-0-	-0-	-0-	75	9	8199	2	Y	78	76	0			4
01	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	389	1	6202	2	Y	29	32	0			1
02	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	86	9	6540	2	Y	15	15	0			1
03	8680 X	5588	-0-	-3092	-0-	309	1	5314	2	Y	3	4	0			-0-
04	8400 X	4131	-0-	-4269	-0-	32	9	3900	2	Y	31	29	0			2
05	8680 X	8238	-0-	-442	-0-	355	1	7782	2	Y	49	47	0			4
						17	9									
						271	1									
						3	9									
						197	1									
						34	9									
						402	1									
						54	9									

GALVAN RANCH				WELL #: B411H		RRCID -> 270183		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 8722		PERF. 9228 - 15107				
12	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	398	1	8377	2	Y	24	24	0			1
01	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	26	9	6994	2	Y	67	65	0			3
02	7000 X	6909	-0-	-91	-0-	350	1	6517	2	Y	34	35	0			2
03	8804 X	5385	-0-	-3419	-0-	74	9	5104	2	Y	17	18	0			1
04	8520 X	3959	-0-	-4561	-0-	355	1	3714	2	Y	54	52	0			3
05	8804 X	8541	-0-	-263	-0-	37	9	8090	2	Y	28	29	0			2
						262	1									
						19	9									
						186	1									
						59	9									
						420	1									
						31	9									

BRISCOE GU1 STATE AR				WELL #: 4H		RRCID -> 270185		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 7718		PERF. 8203 - 12383				
*11	5640 X	5496	-0-	-144	-0-	248	1	5178	2	Y	64	64	0			2
12	5890 X	5499	-0-	-391	-0-	70	9	5171	2	Y	76	75	0			3
01	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	244	1	5040	2	Y	79	79	0			3
02	5432 X	4254	-0-	-1178	-0-	84	9	3980	2	Y	53	53	0			3
03	6014 X	5921	-0-	-93	-0-	250	1	5555	2	Y	74	71	0	1	1	5
04	5490 X	5125	-0-	-365	-0-	87	9	4821	2	Y	59	61	0			3
05	5487 X	5321	-0-	-166	-0-	216	1	4998	2	Y	59	58	0			4
						58	9									
						285	1									
						81	9									
						239	1									
						65	9									
						258	1									
						65	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997															
GALVAN RANCH			WELL #:		C505H		RRCID -> 270186		COMPL. DATE 10/16/2019		TOTAL DEPTH 8374		PERF. 8910 - 14890							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

BRISCOE CATARINA EAST GU1					WELL #:	3H	RRCID -> 271085	COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 7789		PERF. 8300 - 13165								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

BRISCOE CATARINA EAST GU1					WELL #:	2H	RRCID -> 271086	COMPL. DATE 09/08/2013		TOTAL DEPTH 7778		PERF. 8315 - 13288								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

BRISCOE CATARINA EAST GU1					WELL #:	1H	RRCID -> 271087	COMPL. DATE 08/02/2015		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 8289 - 13190								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

BRISCOE G					WELL #:	24H	RRCID -> 271114	COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 7638		PERF. 7986 - 11960								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

BRISCOE G					WELL #:	23H	RRCID -> 271115	COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 7624		PERF. 7883 - 12645								
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN STATE														
WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	5100 X	4959	-0-	-141	-0-	225 83 9	1	4651	2	Y	75	75	0	2
12	5239 X	5060	-0-	-179	-0-	225 98 9	1	4737	2	Y	89	86	0	4
01	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	239 98 9	1	4728	2	Y	89	89	0	4
02	4816 X	4527	-0-	-289	-0-	230 88 9	1	4209	2	Y	80	80	0	4
03	5332 X	4991	-0-	-341	-0-	238 87 9	1	4666	2	Y	79	77	0	5
04	4950 X	4784	-0-	-166	-0-	224 95 9	1	4465	2	Y	86	86	0	5
05	5053 X	4886	-0-	-167	-0-	237 77 9	1	4572	2	Y	70	70	0	5
GALVAN RANCH														
WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558														
12	8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	385 40 9	1	8130	2	Y	36	35	0	2
01	8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	411 43 9	1	8196	2	Y	39	39	0	2
02	8148 X	7762	-0-	-386	-0-	401 36 9	1	7325	2	Y	33	33	0	2
03	9021 X	8296	-0-	-725	-0-	403 34 9	1	7859	2	Y	31	31	0	2
04	8430 X	8165	-0-	-265	-0-	385 32 9	1	7748	2	Y	29	29	0	2
05	8649 X	8411	-0-	-238	-0-	416 30 9	1	7965	2	Y	27	27	0	2
GALVAN RANCH														
WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303														
12	7316 X	6743	-0-	-573	-0-	302 46 9	1	6395	2	Y	42	41	0	2
01	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	315 44 9	1	6309	2	Y	40	40	0	2
02	6552 X	6019	-0-	-533	-0-	309 40 9	1	5670	2	Y	36	36	0	2
03	7254 X	6480	-0-	-774	-0-	314 35 9	1	6131	2	Y	32	32	0	2
04	6720 X	6251	-0-	-469	-0-	294 35 9	1	5922	2	Y	32	32	0	2
05	6758 X	6419	-0-	-339	-0-	316 35 9	1	6068	2	Y	32	32	0	2
GALVAN RANCH														
WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2151					Y	-0-			-0-
01	2222 X	71	-0-	-2151	-0-	71	2			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	101 3 9	1	1957	2	Y	3	3	0	-0-
04	3000 N	9310	-0-	6310	6310	441 32 9	1	8837	2	Y	29	27	0	2
05	3100 N	8139	-0-	5039	11349	401 15 9	1	7723	2	Y	14	15	0	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	T. A.	18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-			2
GALVAN RANCH														
WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475														
12	13640 X	11323	-0-	-2317	-0-	511 21 9	1	10762	2	Y	45	44 0		2
01	11028 X	11028	-0-	-0-	-0-	528 30 9	1	10498	2	Y	2	4 0		-0-
02	11928 X	11712	-0-	-216	-0-	602 47 9	1	11063	2	Y	43	41 0		2
03	13082 X	11801	-0-	-1281	-0-	572 33 9	1	11196	2	Y	30	30 0		2
04	12600 X	12600	-0-	-0-	-0-	596 43 9	1	11961	2	Y	39	39 0		2
05	12958 X	12315	-0-	-643	-0-	607 40 9	1	11668	2	Y	36	35 0		3
GALVAN RANCH														
WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840														
12	2511 X	2443	-0-	-68	-0-	110 21 9	1	2312	2	Y	19	18 0		1
01	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	117 30 9	1	2308	2	Y	27	27 0		1
02	2240 X	2198	-0-	-42	-0-	112 21 9	1	2065	2	Y	19	19 0		1
03	2480 X	2327	-0-	-153	-0-	111 17 9	1	2199	2	Y	15	15 0		1
04	2370 X	2220	-0-	-150	-0-	104 14 9	1	2102	2	Y	13	13 0		1
05	2449 X	2283	-0-	-166	-0-	113 6 9	1	2164	2	Y	5	6 0		-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016														
12	13671 X	12254	-0-	-1417	-0-	554 62 9	1	11638	2	Y	56	54 0		3
01	13100 X	13100	-0-	-0-	-0-	621 69 9	1	12410	2	Y	63	63 0		3
02	12068 X	11332	-0-	-736	-0-	583 62 9	1	10687	2	Y	56	56 0		3
03	13361 X	11394	-0-	-1967	-0-	552 64 9	1	10778	2	Y	58	56 0	1 1	4
04	13170 X	13170	-0-	-0-	-0-	623 47 9	1	12500	2	Y	43	45 0		2
05	13113 X	12993	-0-	-120	-0-	639 45 9	1	12309	2	Y	41	40 0		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B438H													RRCID -> 271297	
COMPL. DATE 10/23/2019													TOTAL DEPTH 8726	
PERF. 9326 - 13968														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	12059 X	8650	-0-	-3409	-0-	392 25 9	1	8233	2	Y	23	23	0	1
01	13278 X	13278	-0-	-0-	-0-	632 52 9	1	12594	2	Y	47	46	0	2
02	10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	520 35 9	1	9564	2	Y	32	32	0	2
03	10980 X	10980	-0-	-0-	-0-	532 32 9	1	10416	2	Y	29	29	0	2
04	12840 X	10337	-0-	-2503	-0-	489 33 9	1	9815	2	Y	30	30	0	2
05	13268 X	10796	-0-	-2472	-0-	532 29 9	1	10235	2	Y	26	26	0	2
GALVAN RANCH													WELL #: B344H	
RRCID -> 271518													COMPL. DATE 09/11/2014	
TOTAL DEPTH 8739													PERF. 9455 - 14603	
12	16368 X	14650	-0-	-1718	-0-	662 20 9	1	13968	2	Y	18	17	0	1
01	15306 X	15306	-0-	-0-	-0-	730 22 9	1	14554	2	Y	20	20	0	1
02	14252 X	13560	-0-	-692	-0-	698 19 9	1	12843	2	Y	17	17	0	1
03	15779 X	14687	-0-	-1092	-0-	715 18 9	1	13954	2	Y	16	16	0	1
04	14970 X	14100	-0-	-870	-0-	669 21 9	1	13410	2	Y	19	19	0	1
05	15314 X	14418	-0-	-896	-0-	713 15 9	1	13690	2	Y	14	14	0	1
GALVAN RANCH													WELL #: B340H	
RRCID -> 271519													COMPL. DATE 10/02/2019	
TOTAL DEPTH 8726													PERF. 9443 - 14780	
12	7905 X	6416	-0-	-1489	-0-	290 19 9	1	6107	2	Y	17	16	0	1
01	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	198 18 9	1	3926	2	Y	16	16	0	1
02	6440 X	-0-	-0-	-6440	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
03	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-			-0-
04	6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-			-0-
05	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH													WELL #: B342	
RRCID -> 271520													COMPL. DATE 10/04/2019	
TOTAL DEPTH 8747													PERF. 9344 - 14912	
12	10323 X	9963	-0-	-360	-0-	449 95 9	1	9419	2	Y	86	82	0	4
01	11241 X	11241	-0-	-0-	-0-	535 34 9	1	10672	2	Y	31	34	0	1
02	9695 X	9695	-0-	-0-	-0-	500 19 9	1	9176	2	Y	17	17	0	1
03	10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	494 32 9	1	9674	2	Y	29	28	0	2
04	10890 X	8430	-0-	-2460	-0-	400 14 9	1	8016	2	Y	13	14	0	1
05	11253 X	10175	-0-	-1078	-0-	501 13 9	1	9661	2	Y	12	12	0	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	20283 X	20283	-0-	-0-	-0-	950	1	19333	2	Y	-0-				-0-
*11	15090 X	14029	-0-	-1061	-0-	642	1	13387	2	Y	-0-				-0-
12	16850 X	16850	-0-	-0-	-0-	762	1	16088	2	Y	-0-				-0-
01	14763 X	14763	-0-	-0-	-0-	706	1	14057	2	Y	-0-				-0-
02	18312 X	11747	-0-	-6565	-0-	605	1	11142	2	Y	-0-				-0-
03	20274 X	13369	-0-	-6905	-0-	652	1	12715	2	Y	2	2	0		-0-
						2	9								
04	16320 X	11254	-0-	-5066	-0-	536	1	10716	2	Y	2	2	0		-0-
						2	9								
05	16864 X	13347	-0-	-3517	-0-	659	1	12685	2	Y	3	3	0		-0-
						3	9								
GALVAN RANCH														WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958	
12	10323 X	1304	-0-	-9019	-0-	58	1	1246	2	Y	-0-				-0-
01	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	63	1	1271	2	Y	-0-				-0-
02	8008 X	939	-0-	-7069	-0-	49	1	889	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
03	8866 X	1163	-0-	-7703	-0-	56	1	1106	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
04	4560 X	990	-0-	-3570	-0-	49	1	940	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
05	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	69	1	1333	2	Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH														WELL #: B355H RRCID -> 271523 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836	
12	3503 X	2942	-0-	-561	-0-	133	1	2809	2	Y	-0-				-0-
01	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	148	1	2964	2	Y	-0-				-0-
02	2884 X	2776	-0-	-108	-0-	144	1	2632	2	Y	-0-				-0-
03	3193 X	2939	-0-	-254	-0-	144	1	2795	2	Y	-0-				-0-
04	3090 X	2685	-0-	-405	-0-	127	1	2558	2	Y	-0-				-0-
05	3100 X	2939	-0-	-161	-0-	146	1	2793	2	Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH														WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH														WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883	
12	6479 X	3785	-0-	-2694	-0-	167	1	3521	2	Y	88	87	0	1 1	4
						97	9								
01	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	275	1	5451	2	Y	66	67	0		3
						73	9								
02	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	296	1	5429	2	Y	38	39	0		2
						42	9								
03	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	311	1	6097	2	Y	19	20	0		1
						21	9								
04	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	283	1	5675	2	Y	73	70	0		4
						80	9								
05	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	313	1	6000	2	Y	88	85	0		7
						97	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742														
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676														
12	15131 X	15131	-0-	-0-	-0-	682	1	14391	2	Y	53	52	0	2
						58	9							
01	11351 X	11351	-0-	-0-	-0-	540	1	10754	2	Y	52	52	0	2
						57	9							
02	17500 X	8806	-0-	-8694	-0-	453	1	8321	2	Y	29	30	0	1
						32	9							
03	19375 X	13897	-0-	-5478	-0-	674	1	13162	2	Y	55	53	0	3
						61	9							
04	18750 X	14219	-0-	-4531	-0-	671	1	13447	2	Y	92	90	0	5
						101	9							
05	15128 X	13962	-0-	-1166	-0-	686	1	13228	2	Y	44	46	0	3
						48	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074														
*10	13051 X	-0-	-0-	-13051	-0-					Y	-0-			-0-
11	12450 X	-0-	-0-	-12450	-0-					Y	-0-			-0-
12	12772 X	-0-	-0-	-12772	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-			-0-
*11	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-			-0-
12	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	914	-0-	914	914	41	1	848	2	Y	23	22	0	1
						25	9							
04	T. A.	1859	-0-	1859	2773	88	1	1756	2	Y	14	14	0	1
						15	9							
05	T. A.	1943	-0-	1943	4716	99	1	1820	2	Y	22	21	0	2
						24	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068														
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052														
12	14451 X	14451	-0-	-0-	-0-	648	1	13723	2	Y	73	71	0	3
						80	9							
01	13012 X	13012	-0-	-0-	-0-	617	1	12320	2	Y	68	68	0	3
						75	9							
02	11474 X	11474	-0-	-0-	-0-	589	1	10842	2	Y	39	40	0	2
						43	9							
03	14446 X	12255	-0-	-2191	-0-	595	1	11635	2	Y	23	24	0	1
						25	9							
04	13980 X	11693	-0-	-2287	-0-	554	1	11094	2	Y	41	40	0	2
						45	9							
05	14446 X	12022	-0-	-2424	-0-	591	1	11384	2	Y	43	42	0	3
						47	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786														
12	15066 X	10753	-0-	-4313	-0-	484	1	10267	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
01	14465 X	14465	-0-	-0-	-0-	691	1	13771	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
02	14728 X	10528	-0-	-4200	-0-	542	1	9985	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
03	16306 X	14993	-0-	-1313	-0-	729	1	14262	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
04	14310 X	12685	-0-	-1625	-0-	604	1	12079	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
05	14477 X	14122	-0-	-355	-0-	698	1	13421	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY																
GALVAN RANCH																
WELL #: B354H RRCID -> 271542 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	16244 X	12946	-0-	-3298	-0-	587	1	12359	2	Y	-0-					-0-
01	13611 X	13611	-0-	-0-	-0-	651	1	12958	2	Y	2	2	0			-0-
02	14672 X	10125	-0-	-4547	-0-	523	1	9595	2	Y	6	6	0			-0-
03	15283 X	12987	-0-	-2296	-0-	631	1	12356	2	Y	-0-					-0-
04	13170 X	11173	-0-	-1997	-0-	530	1	10642	2	Y	1	1	0			-0-
05	13609 X	13309	-0-	-300	-0-	658	1	12651	2	Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH													WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597			
12	13826 X	12157	-0-	-1669	-0-	546	1	11585	2	Y	24	23	0			1
01	13940 X	13940	-0-	-0-	-0-	660	1	13230	2	Y	45	44	0			2
02	14168 X	11694	-0-	-2474	-0-	603	1	11087	2	Y	4	6	0			-0-
03	15686 X	11663	-0-	-4023	-0-	568	1	11092	2	Y	3	3	0			-0-
04	13500 X	12459	-0-	-1041	-0-	593	1	11864	2	Y	2	2	0			-0-
05	13950 X	12317	-0-	-1633	-0-	608	1	11707	2	Y	2	2	0			-0-
GALVAN RANCH													WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420			
12	7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	357	1	7535	2	Y	48	47	0			2
01	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	340	1	6761	2	Y	54	54	0			2
02	6356 X	6241	-0-	-115	-0-	319	1	5847	2	Y	68	67	0			3
03	7936 X	7071	-0-	-865	-0-	341	1	6663	2	Y	61	59	0	1	1	4
04	7680 X	6640	-0-	-1040	-0-	310	1	6227	2	Y	94	93	0			5
05	7936 X	7003	-0-	-933	-0-	343	1	6582	2	Y	71	71	0			5
GALVAN RANCH													WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456			
*10	5239 X	5134	-0-	-105	-0-	241	1	4893	2	Y	-0-					-0-
*11	4860 X	4751	-0-	-109	-0-	216	1	4535	2	Y	-0-					-0-
12	4898 X	4559	-0-	-339	-0-	207	1	4352	2	Y	-0-					-0-
01	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	190	1	3806	2	Y	-0-					-0-
02	4648 X	3335	-0-	-1313	-0-	172	1	3163	2	Y	-0-					-0-
03	5146 X	3862	-0-	-1284	-0-	186	1	3676	2	Y	-0-					-0-
04	4740 X	3827	-0-	-913	-0-	182	1	3645	2	Y	-0-					-0-
05	4557 X	4347	-0-	-210	-0-	216	1	4131	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//			12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//			788997													
GALVAN RANCH			WELL #:			A566H			RRCID -> 271688			COMPL. DATE 11/11/2020			TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092 X	253	-0-	-3839	-0-			13	1	240	2	Y		-0-					-0-
01	298 X	298	-0-	-0-	-0-			15	1	283	2	Y		-0-					-0-
02	2436 X	299	-0-	-2137	-0-			16	1	283	2	Y		-0-					-0-
03	368 X	368	-0-	-0-	-0-			18	1	350	2	Y		-0-					-0-
04	300 X	79	-0-	-221	-0-			79	2			Y		-0-					-0-
05	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-			165	1	3155	2	Y		51	47	0			4
								56	9										
BRISCOE G			WELL #:			44H			RRCID -> 271707			COMPL. DATE 07/25/2016			TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678				
12	4712 X	2264	-0-	-2448	-0-			96	1	1988	2	Y		164	162	0	1	1	7
								180	9										
01	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-			120	1	2387	2	Y		228	225	0			10
								251	9										
02	3752 X	1681	-0-	-2071	-0-			77	1	1441	2	Y		148	150	0	1	1	7
								163	9										
03	3999 X	1852	-0-	-2147	-0-			83	1	1604	2	Y		150	147	0	1	1	9
								165	9										
04	2670 X	2010	-0-	-660	-0-			88	1	1743	2	Y		163	163	0			9
								179	9										
05	2759 X	1126	-0-	-1633	-0-			51	1	988	2	Y		79	82	0			6
								87	9										
BRISCOE G			WELL #:			45H			RRCID -> 271723			COMPL. DATE 08/12/2015			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-
GALVAN RANCH			WELL #:			A531H			RRCID -> 271818			COMPL. DATE 11/10/2015			TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943				
*10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-							Y		-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-
BRISCOE G			WELL #:			43H			RRCID -> 271823			COMPL. DATE 07/01/2016			TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555				
*10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-			73	1	1483	2	Y		-0-					-0-
11	1274 N		-0-	-0-	-0-			48	1	1033	2	Y		175	170	0			5
								193	9										
12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-			59	1	1258	2	Y		200	195	0	1	1	9
								220	9										
01	494 X	494	-0-	-0-	-0-			19	1	380	2	Y		86	90	0	1	1	4
								95	9										
02	1400 X	905	-0-	-495	-0-			40	1	727	2	Y		125	123	0			6
								138	9										
03	1550 X	798	-0-	-752	-0-			34	1	654	2	Y		100	99	0	1	1	6
								110	9										
04	1500 X	423	-0-	-1077	-0-			15	1	320	2	Y		80	82	0			4
								88	9										
05	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-			78	1	1498	2	Y		196	186	0			15
								216	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//			12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//			788997																	
GALVAN RANCH			WELL #: A536H			RRCID -> 271824			COMPL. DATE 09/13/2019			TOTAL DEPTH 9097			PERF. 9596 - 14744								
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-

GALVAN RANCH			WELL #: A561H			RRCID -> 271825			COMPL. DATE 11/11/2020			TOTAL DEPTH 8889			PERF. 9569 - 14590								
12	7161	X	6187	-0-	-974	-0-	276	1	5874	2	Y	34	33	0									2
							37	9															
01	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	296	1	5867	2	Y	42	42	0									2
							46	9															
02	5600	X	5279	-0-	-321	-0-	272	1	4976	2	Y	28	29	0									1
							31	9															
03	6200	X	5917	-0-	-283	-0-	287	1	5607	2	Y	21	21	0									1
							23	9															
04	6000	X	5363	-0-	-637	-0-	253	1	5078	2	Y	29	28	0									2
							32	9															
05	6200	X	5745	-0-	-455	-0-	281	1	5439	2	Y	23	23	0									2
							25	9															

GALVAN RANCH			WELL #: A535H			RRCID -> 271826			COMPL. DATE 09/07/2019			TOTAL DEPTH 9126			PERF. 9802 - 14469								
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-										2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-										2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-										2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-										2
04	T. A.		26	-0-	26	26	26	26	26	2	Y	-0-											2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	26	26			Y	-0-											2

GALVAN RANCH			WELL #: A537H			RRCID -> 271939			COMPL. DATE 09/15/2019			TOTAL DEPTH 9092			PERF. 9784 - 14708								
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-										-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-										-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-										-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-										-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-										-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-										-0-

BRISCOE G			WELL #: 35H			RRCID -> 271940			COMPL. DATE 09/21/2018			TOTAL DEPTH 7553			PERF. 7851 - 12336								
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-										-0-
01	T. A.		735	-0-	735	735	28	1	554	2	Y	139	133	0									6
							153	9															
02	T. A.		5324	-0-	5324	6059	239	1	4422	2	Y	603	579	0									30
							663	9															
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6059					Y	403	403	0				5	1				25
04	T. A.		6857	-0-	6857	12916	301	1	5986	2	Y	518	513	0				1	1				29
							570	9															
05	16384	X	3468	-0-	-12916	-0-	144	1	2766	2	Y	507	498	0									38
							558	9															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE G															
WELL #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRISCOE G															
WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317															
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH															
WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH															
WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574															
*10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-				-0-
11	720 N	69	-0-	-651	-0-	67	2	2	9	Y	2	0			-0-
12	3100 N	9411	-0-	6311	6311	420	1	8863	2	Y	116	111	0		5
						128	9								
01	12362 X	6051	-0-	-6311	-0-	282	1	5638	2	Y	119	119	0		5
						131	9								
02	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	252	1	4610	2	Y	93	93	0		5
						102	9								
03	9424 X	5860	-0-	-3564	-0-	280	1	5437	2	Y	130	126	0	1 1	8
						143	9								
04	9120 X	6056	-0-	-3064	-0-	283	1	5676	2	Y	88	91	0		5
						97	9								
05	9424 X	5935	-0-	-3489	-0-	286	1	5496	2	Y	139	134	0		10
						153	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772															
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997													
BRISCOE G				WELL #: 32H		RRCID -> 271948		COMPL. DATE 06/21/2017				TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	38 1	812 2	Y			178	172 0				8	
01	913 X	913	-0-	-0-	-0-	196 9											
02	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	34 1	644 2	Y			214	212 0	1 1			9	
03	1054 X	707	-0-	-347	-0-	235 9											
04	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	70 1	1263 2	Y			171	170 0	1 1			9	
05	1674 X	1137	-0-	-537	-0-	188 9											
						28 1	555 2	Y			113	114 0	1 1			7	
						124 9											
						49 1	996 2	Y			208	203 0				12	
						229 9											
						47 1	917 2	Y			157	157 0				12	
						173 9											

BRISCOE G				WELL #: 33H		RRCID -> 271951		COMPL. DATE 04/28/2014				TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405					
*11	10350 X	4550	-0-	-5800	-0-	172 1	3621 2	Y			688	686 0	4 1			20	
12	10695 X	3196	-0-	-7499	-0-	757 9											
01	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	130 1	2715 2	Y			319	320 0	5 1			14	
02	4984 X	1957	-0-	-3027	-0-	351 9											
03	5518 X	1925	-0-	-3593	-0-	91 1	1804 2	Y			294	294 0	1 1			13	
04	4560 X	1417	-0-	-3143	-0-	323 9											
05	3193 X	703	-0-	-2490	-0-	90 1	1671 2	Y			178	181 0	1 1			9	
						196 9											
						83 1	1653 2	Y			172	168 0	2 1			11	
						189 9											
						58 1	1175 2	Y			167	169 0				9	
						184 9											
						28 1	543 2	Y			120	120 0				9	
						132 9											

BRISCOE G				WELL #: 34H		RRCID -> 271952		COMPL. DATE 02/12/2024				TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279					
12	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	111 1	2377 2	Y			440	424 0	2 1			20	
01	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	484 9											
02	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	97 1	1935 2	Y			557	551 0	1 1			25	
03	2976 X	1293	-0-	-1683	-0-	613 9											
04	2880 X	1695	-0-	-1185	-0-	97 1	1784 2	Y			271	281 0	1 1			14	
05	2976 X	2088	-0-	-888	-0-	298 9											
						58 1	1129 2	Y			96	102 0	2 1			6	
						106 9											
						69 1	1375 2	Y			228	221 0				13	
						251 9											
						93 1	1771 2	Y			204	202 0				15	
						224 9											

GALVAN RANCH				WELL #: B425H		RRCID -> 272015		COMPL. DATE 07/24/2014				TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014					
12	10044 X	-0-	-0-	-10044	-0-				Y		-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// 12018 200 788997 WELL #: A556H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
				RRCID -> 272016	COMPL. DATE 01/02/2017		TOTAL	DEPTH	8955	PERF.	9440	- 12504					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	5921 X	5598	-0-	-0-	-323	-0-	252	1	5342	2	Y	4	4	0			-0-
01	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	-0-	265	1	5313	2	Y	2	2	0			-0-
02	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	-0-	284	1	5203	2	Y	-0-					-0-
03	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	-0-	306	1	5985	2	Y	1	1	0			-0-
04	5430 X	5200	-0-	-0-	-230	-0-	248	1	4952	2	Y	-0-					-0-
05	6076 X	5776	-0-	-0-	-300	-0-	285	1	5488	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

BRISCOE G				WELL #:	55H	RRCID -> 272085	COMPL. DATE 03/18/2019		TOTAL	DEPTH	7562	PERF.	7983	- 10935			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G				WELL #:	27H	RRCID -> 272086	COMPL. DATE 09/12/2015		TOTAL	DEPTH	7550	PERF.	7860	- 11902			
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	1925	-0-	-0-	1925	1925	77	1	1501	2	Y	315	296	0			19
							347	9									
04	T. A.	2843	-0-	-0-	2843	4768	109	1	2181	2	Y	503	494	0			28
							553	9									
05	T. A.	1982	-0-	-0-	1982	6750	79	1	1530	2	Y	339	342	0			25
							373	9									

BRISCOE G				WELL #:	28H	RRCID -> 272087	COMPL. DATE 12/14/2015		TOTAL	DEPTH	7548	PERF.	7783	- 11939			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.	2166	-0-	-0-	2166	2166	98	1	1911	2	Y	143	142	0	2	1	9
							157	9									
04	T. A.	6816	-0-	-0-	6816	8982	312	1	6271	2	Y	212	209	0			12
							233	9									
05	T. A.	1532	-0-	-0-	1532	10514	66	1	1273	2	Y	175	174	0			13
							193	9									

BRISCOE G				WELL #:	29H	RRCID -> 272278	COMPL. DATE 06/20/2016		TOTAL	DEPTH	7559	PERF.	7797	- 12108			
12	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1426	2	Y	573	552	0	2	1	26
							630	9									
01	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	2090	2	Y	679	674	0	1	1	30
							747	9									
02	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1707	2	Y	438	444	0	2	1	22
							482	9									
03	2139 X	1618	-0-	-0-	-521	-0-	58	1	1154	2	Y	369	364	0	4	1	23
							406	9									
04	2850 X	1174	-0-	-0-	-1676	-0-	40	1	789	2	Y	314	319	0	1	1	17
							345	9									
05	2945 X	1922	-0-	-0-	-1023	-0-	78	1	1502	2	Y	311	305	0			23
							342	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//		788997											
BRISCOE G				WELL #:		30H		RRCID -> 272279		COMPL. DATE 10/22/2018		TOTAL DEPTH 7543		PERF. 7928 - 12128			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*11	4260 X	4083	-0-	-177	-0-	152	1	3144	2	Y	715	713	0	5	1	21	
12	4402 X	3203	-0-	-1199	-0-	787	9	2406	2	Y	623	611	0	5	1	28	
01	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	685	9	1673	2	Y	453	459	0	2	1	20	
02	4368 X	2317	-0-	-2051	-0-	84	1	1751	2	Y	428	425	0	1	1	22	
03	4836 X	2070	-0-	-2766	-0-	498	9	1499	2	Y	449	439	0	4	1	28	
04	4080 X	786	-0-	-3294	-0-	95	1	444	2	Y	290	301	0	1	1	16	
05	3193 X	637	-0-	-2556	-0-	471	9	393	2	Y	204	205	0			15	
						77	1										
						494	9										
						23	1										
						319	9										
						20	1										
						224	9										

BRISCOE G				WELL #:		31H		RRCID -> 272281		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 7578		PERF. 7931 - 12291			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

BRISCOE CATARINA EAST				WELL #:		17H		RRCID -> 272283		COMPL. DATE 11/17/2015		TOTAL DEPTH 7956		PERF. 8213 - 13085			
*11	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	293	1	2943	2	Y	717	833	0			6	
12	6851 X	2512	-0-	-4339	-0-	789	9	2062	2	Y	176	179	0			3	
01	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	256	1	2527	2	Y	215	215	0			3	
02	7196 X	2142	-0-	-5054	-0-	194	9	1694	2	Y	161	162	0			2	
03	7502 X	2148	-0-	-5354	-0-	598	1	1494	2	Y	168	165	0			5	
04	4020 X	2552	-0-	-1468	-0-	237	9	1760	2	Y	353	349	0			9	
05	3348 X	2182	-0-	-1166	-0-	271	1	1483	2	Y	157	154	0			8	
						177	9										
						469	1										
						185	9										
						404	1										
						388	9										
						526	1										
						173	9										

BRISCOE CATARINA EAST				WELL #:		21H		RRCID -> 272284		COMPL. DATE 01/24/2016		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 8383 - 13167			
*11	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	194	1	4054	2	Y	165	198	0			1	
12	4030 X	2686	-0-	-1344	-0-	182	9	2561	2	Y	-0-	1	0			-0-	
01	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	125	1	1728	2	Y	-0-					-0-	
02	4144 X	4098	-0-	-46	-0-	88	1	3884	2	Y	-0-					-0-	
03	4588 X	4433	-0-	-155	-0-	214	1	4079	2	Y	130	126	0			4	
04	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	211	1	3982	2	Y	398	391	0			11	
05	4526 X	3656	-0-	-870	-0-	143	9	3207	2	Y	257	252	0			12	
						200	1										
						438	9										
						166	1										
						283	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997								
BRISCOE CATARINA EAST				WELL #:	16H	RRCID ->	272285	COMPL. DATE	11/15/2015	TOTAL	DEPTH	7953	PERF. 8273 - 13022
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*06	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-							-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*08	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-							-0-
*09	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-							-0-
*10	2201	X	1488	-0-	-713	-0-							-0-
*11	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-			165	1	1323	2	-0-
									265	1	2649	2	-0-
									134	9			-0-
*12	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-			276	1	2215	2	1
									61	9			-0-
*01	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-			604	1	2552	2	-0-
									1	9			-0-
*02	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-			439	1	2750	2	-0-
*03	3162	X	2960	-0-	-202	-0-			704	1	2243	2	-0-
									13	9			-0-
*04	3060	X	2551	-0-	-509	-0-			459	1	1994	2	2
									98	9			-0-
05	3534	X	2298	-0-	-1236	-0-			591	1	1668	2	2
									39	9			-0-

BRISCOE CATARINA EAST				WELL #:	25H	RRCID ->	272286	COMPL. DATE	11/12/2016	TOTAL	DEPTH	7886	PERF. 8263 - 13086
*06	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-							-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*08	4867	X	1092	-0-	-3775	-0-			323	1	756	2	-0-
									13	9			-0-
*09	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-			707	1	4925	2	16
									911	9			-0-
*10	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-			765	1	6117	2	39
									116	9			-0-
*11	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-			735	1	7354	2	5
									614	9			-0-
*12	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-			768	1	6181	2	-0-
									7	9			-0-
*01	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-			1093	1	4615	2	-0-
*02	8120	X	6723	-0-	-1397	-0-			874	1	5485	2	4
									364	9			-0-
*03	8990	X	7449	-0-	-1541	-0-			1585	1	5044	2	24
									820	9			-0-
*04	8700	X	6032	-0-	-2668	-0-			1016	1	4416	2	14
									600	9			-0-
05	7440	X	4100	-0-	-3340	-0-			1005	1	2828	2	12
									267	9			-0-

BRISCOE CATARINA EAST				WELL #:	19H	RRCID ->	272328	COMPL. DATE	12/06/2015	TOTAL	DEPTH	7921	PERF. 8322 - 13109
*11	6810	X	517	-0-	-6293	-0-			42	1	423	2	-0-
									52	9			-0-
12	7037	X	4314	-0-	-2723	-0-			468	1	3759	2	1
									87	9			-0-
01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-			596	1	2521	2	-0-
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-			552	1	3468	2	-0-
03	4309	X	384	-0-	-3925	-0-			91	1	293	2	-0-
04	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-			814	1	3539	2	12
									510	9			-0-
05	4464	X	2367	-0-	-2097	-0-			546	1	1540	2	12
									281	9			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*11	3660 X	2078	-0-	-1582	-0-	66 1	1384 2	Y	571	719 0			5	
12	3069 X	2113	-0-	-956	-0-	628 9	1712 2	Y	291	291 0			5	
01	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	81 1	1952 2	Y	189	191 0			3	
02	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	320 9	2699 2	Y	280	280 0			3	
03	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	99 1	2966 2	Y	315	308 0			10	
04	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	208 9	2897 2	Y	548	543 0			15	
05	3503 X	3066	-0-	-437	-0-	145 1	2580 2	Y	321	315 0			16	
						347 9								
						153 1								
						603 9								
						133 1								
						353 9								
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 08/07/2022 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181														
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	51 2	Y	12	11 0			1	
						13 9								
*08	31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 2	Y	-0-	1 0			-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-	
*10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	37 2	75 9	Y	68	66 0			2	
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	2 0			-0-	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-	
*01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		Y	-0-	-0-			-0-	
*02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	10 2	3 9	Y	3	3 0			-0-	
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	25 2	10 9	Y	9	8 0			1	
*04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-	1 0			-0-	
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-	-0-			-0-	
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107														
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 22H RRCID -> 272347 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162														
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
BRISCOE G GU10 STATE														
WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY																
WATSON GU5																
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 788997																
WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	7471 X	7222	-0-	-249	-0-	327 6 9	1 6889	2	Y		5	5	0			-0-
01	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	333 2 9	1 6678	2	Y		2	2	0			-0-
02	6692 X	6245	-0-	-447	-0-	324 1	1 5921	2	Y		-0-					-0-
03	7223 X	6757	-0-	-466	-0-	328 1	1 6429	2	Y		-0-					-0-
04	6990 X	6502	-0-	-488	-0-	308 1	1 6194	2	Y		-0-					-0-
05	7223 X	6031	-0-	-1192	-0-	298 1	1 5733	2	Y		-0-					-0-
GALVAN RANCH													WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666			
12	35743 X	33443	-0-	-2300	-0-	1511 86 9	1 31846	2	Y		78	76	0			4
01	28393 X	28393	-0-	-0-	-0-	1352 84 9	1 26957	2	Y		76	77	0			3
02	32564 X	30955	-0-	-1609	-0-	1594 87 9	1 29274	2	Y		79	78	0			4
03	36053 X	34694	-0-	-1359	-0-	1683 59 9	1 32952	2	Y		54	54	0	1	1	3
04	32630 X	32630	-0-	-0-	-0-	1546 57 9	1 31027	2	Y		52	52	0			3
05	34286 X	33306	-0-	-980	-0-	1641 54 9	1 31611	2	Y		49	48	0			4
GALVAN RANCH													WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125			
12	17484 X	14898	-0-	-2586	-0-	671 91 9	1 14136	2	Y		83	80	0			4
01	14662 X	14662	-0-	-0-	-0-	696 67 9	1 13899	2	Y		61	62	0			3
02	15456 X	13216	-0-	-2240	-0-	680 50 9	1 12486	2	Y		45	46	0			2
03	16058 X	14216	-0-	-1842	-0-	690 41 9	1 13485	2	Y		37	37	0			2
04	14430 X	13729	-0-	-701	-0-	648 36 9	1 13045	2	Y		33	33	0			2
05	14911 X	14058	-0-	-853	-0-	693 30 9	1 13335	2	Y		27	27	0			2
GALVAN RANCH													WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561			
*11	9000 X	422	-0-	-8578	-0-	19	1 403	2	Y		-0-					-0-
12	9300 X	6625	-0-	-2675	-0-	300 28 9	1 6297	2	Y		25	24	0			1
01	8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	402 42 9	1 8010	2	Y		38	37	0			2
02	6244 X	6039	-0-	-205	-0-	310 21 9	1 5708	2	Y		19	20	0			1
03	6634 X	5149	-0-	-1485	-0-	250 14 9	1 4885	2	Y		13	13	0			1
04	8190 X	595	-0-	-7595	-0-	29	1 566	2	Y		-0-	1	0			-0-
05	8463 X	127	-0-	-8336	-0-	5	1 122	2	Y		-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 12018 200															//CONT.// 788997																																																											
GALVAN RANCH															WELL #: B405H															RRCID -> 272478															COMPL. DATE 01/10/2018															TOTAL DEPTH 8748															PERF. 9302 - 14989														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	CODE	EOM BALANCE																																																													
12	4402 X	3816	-0-	-0-	-586	-0-		170	1	34	9	3612	2	Y	31	31	0											1																																																													
01	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	-0-		145	1	29	9	2928	2	Y	26	26	0											1																																																													
02	4452 X	2035	-0-	-0-	-2417	-0-		105	1	10	9	1920	2	Y	9	10	0											-0-																																																													
03	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	-0-		256	1	34	9	5031	2	Y	31	29	0											2																																																													
04	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	-0-		228	1	24	9	4553	2	Y	22	23	0											1																																																													
05	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	-0-		244	1	40	9	4677	2	Y	36	34	0											3																																																													
GALVAN RANCH															WELL #: B406H															RRCID -> 272479															COMPL. DATE 04/24/2015															TOTAL DEPTH 8741															PERF. 8971 - 15050														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												Y		-0-								-0-																																																													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												Y		-0-								-0-																																																													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												Y		-0-								-0-																																																													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												Y		-0-								-0-																																																													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												Y		-0-								-0-																																																													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												Y		-0-								-0-																																																													
GALVAN RANCH															WELL #: B308H															RRCID -> 272482															COMPL. DATE 06/20/2015															TOTAL DEPTH 8871															PERF. 9419 - 14649														
12	15097 X	12618	-0-	-0-	-2479	-0-		571	1	43	9	12004	2	Y	39	38	0											2																																																													
01	13860 X	13860	-0-	-0-	-0-	-0-		658	1	54	9	13148	2	Y	49	49	0											2																																																													
02	13860 X	12547	-0-	-0-	-1313	-0-		645	1	41	9	11861	2	Y	37	37	0											2																																																													
03	15345 X	13506	-0-	-0-	-1839	-0-		655	1	48	9	12803	2	Y	44	43	0											3																																																													
04	13500 X	12754	-0-	-0-	-746	-0-		605	1	31	9	12118	2	Y	28	29	0											2																																																													
05	13888 X	12062	-0-	-0-	-1826	-0-		593	1	23	9	11446	2	Y	21	21	0											2																																																													
GALVAN RANCH															WELL #: B408H															RRCID -> 272485															COMPL. DATE 04/19/2015															TOTAL DEPTH 8745															PERF. 9217 - 15207														
*11	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	-0-		303	1	89	9	6377	2	Y	81	81	0											2																																																													
12	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	-0-		307	1	103	9	6514	2	Y	94	91	0									1	1	4																																																													
01	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	-0-		333	1	94	9	6635	2	Y	85	85	0											4																																																													
02	6524 X	6298	-0-	-0-	-226	-0-		322	1	89	9	5887	2	Y	81	81	0											4																																																													
03	7223 X	6560	-0-	-0-	-663	-0-		314	1	92	9	6154	2	Y	84	82	0								1	1	5																																																														
04	6840 X	3271	-0-	-0-	-3569	-0-		155	1	32	9	3084	2	Y	29	32	0											2																																																													
05	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	-0-		353	1	122	9	6759	2	Y	111	105	0											8																																																													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11	T. A.	3432	-0-	3432	11145	276 1	2761 2	Y	359	358 0				3
12	T. A.	1952	-0-	1952	13097	395 9	215 1	1730 2	Y	6	9 0			-0-
*01	13128 X	31	-0-	-13097	-0-	7 9	6 1	25 2	Y	-0-				-0-
02	3220 X	968	-0-	-2252	-0-	134 1	833 2	Y	1	1 0				-0-
03	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-	1 9			Y	-0-				-0-
04	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	701 1	3044 2	Y	68	66 0				2
05	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	75 9	2192 2	Y	2	3 0				-0-
						780 1								
						2 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: B317H RRCID -> 272568 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181														
12	13020 X	12081	-0-	-939	-0-	544 1	11470 2	Y	61	59 0				3
01	11013 X	11013	-0-	-0-	-0-	67 9	524 1	10424 2	Y	59	59 0			3
02	11620 X	9049	-0-	-2571	-0-	65 9	464 1	8538 2	Y	43	44 0			2
03	12214 X	7209	-0-	-5005	-0-	47 9	349 1	6821 2	Y	35	35 0			2
04	11700 X	5513	-0-	-6187	-0-	39 9	261 1	5227 2	Y	23	24 0			1
05	12090 X	3830	-0-	-8260	-0-	25 9	186 1	3631 2	Y	12	12 0			1
						13 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: B321H RRCID -> 272947 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304														
12	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-			Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	1876 X	-0-	-0-	-1876	-0-			Y	-0-					-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66 2		Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B319H RRCID -> 272948 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367														
12	16213 X	15762	-0-	-451	-0-	714 1	15046 2	Y	2	2 0				-0-
01	15255 X	15255	-0-	-0-	-0-	2 9	728 1	14484 2	Y	39	37 0			2
02	14588 X	13670	-0-	-918	-0-	43 9	701 1	12918 2	Y	46	46 0			2
03	16151 X	7342	-0-	-8809	-0-	51 9	357 1	6963 2	Y	20	21 0			1
04	15630 X	10982	-0-	-4648	-0-	22 9	522 1	10441 2	Y	17	17 0			1
05	15748 X	1374	-0-	-14374	-0-	19 9	69 1	1305 2	Y	-0-	1 0			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123														
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
12	7130 X	6637	-0-	-493	-0-	299	1	6287	2	Y	46	45	0	2
01	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	51	9	6364	2	Y	49	49	0	2
02	6272 X	6045	-0-	-227	-0-	318	1	5694	2	Y	37	37	0	2
03	6882 X	6543	-0-	-339	-0-	54	9	6190	2	Y	31	31	0	2
04	6630 X	6134	-0-	-496	-0-	310	1	5822	2	Y	21	22	0	1
05	6727 X	6706	-0-	-21	-0-	41	9	6264	2	Y	106	99	0	8
						319	1							
						34	9							
						289	1							
						23	9							
						325	1							
						117	9							
GALVAN RANCH													WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957	
*10	18817 X	9522	-0-	-9295	-0-	446	1	9076	2	Y	-0-			-0-
*11	18120 X	16348	-0-	-1772	-0-	746	1	15602	2	Y	-0-			-0-
12	18538 X	13723	-0-	-4815	-0-	621	1	13102	2	Y	-0-			-0-
01	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	402	1	8015	2	Y	3	3	0	-0-
02	15560 X	15560	-0-	-0-	-0-	3	9	14715	2	Y	39	37	0	2
03	16895 X	15723	-0-	-1172	-0-	802	1	14923	2	Y	32	32	0	2
04	16350 X	14682	-0-	-1668	-0-	43	9	13956	2	Y	29	29	0	2
05	17236 X	15007	-0-	-2229	-0-	765	1	14237	2	Y	26	26	0	2
						35	9							
						694	1							
						32	9							
						741	1							
						29	9							
GALVAN RANCH													WELL #: B312H RRCID -> 273022 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854	
12	11315 X	10350	-0-	-965	-0-	465	1	9835	2	Y	45	44	0	2
01	10738 X	10738	-0-	-0-	-0-	50	9	10182	2	Y	41	41	0	2
02	9828 X	9504	-0-	-324	-0-	511	1	8978	2	Y	33	33	0	2
03	10850 X	10255	-0-	-595	-0-	45	9	9726	2	Y	29	29	0	2
04	10380 X	9583	-0-	-797	-0-	490	1	9100	2	Y	29	29	0	2
05	10726 X	10055	-0-	-671	-0-	36	9	9534	2	Y	23	23	0	2
						497	1							
						32	9							
						451	1							
						32	9							
						496	1							
						25	9							
GALVAN RANCH													WELL #: B324H RRCID -> 273023 COMPL. DATE 05/07/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351	
*10	14415 X	-0-	-0-	-14415	-0-					Y	-0-			-0-
*11	13950 X	32	-0-	-13918	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
12	14012 X	18	-0-	-13994	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
01	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN STATE															
WELL #: 6H RRCID -> 273024 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8438 - 13900															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	9641 X	8183	-0-	-1458	-0-	372	1	7811	2	Y	-0-				-0-
01	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	396	1	7916	2	Y	-0-				-0-
02	8708 X	7372	-0-	-1336	-0-	381	1	6991	2	Y	-0-				-0-
03	9052 X	8307	-0-	-745	-0-	405	1	7902	2	Y	-0-				-0-
04	8760 X	7957	-0-	-803	-0-	373	1	7457	2	Y	115	109	0		6
						127	9								
05	8308 X	6306	-0-	-2002	-0-	305	1	5887	2	Y	104	102	0		8
						114	9								
GALVAN STATE															
WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176															
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GALVAN STATE															
WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929															
12	5425 X	5042	-0-	-383	-0-	224	1	4706	2	Y	102	99	0	1 1	5
						112	9								
01	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	231	1	4623	2	Y	107	107	0		5
						118	9								
02	4900 X	4525	-0-	-375	-0-	229	1	4202	2	Y	85	86	0		4
						94	9								
03	5425 X	4924	-0-	-501	-0-	235	1	4600	2	Y	81	79	0	1 1	5
						89	9								
04	4920 X	4719	-0-	-201	-0-	221	1	4406	2	Y	84	84	0		5
						92	9								
05	5053 X	4371	-0-	-682	-0-	212	1	4083	2	Y	69	69	0		5
						76	9								
BRISCOE GU2 STATE AR															
WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684															
12	7006 X	6457	-0-	-549	-0-	288	1	6018	2	Y	137	134	0	1 1	6
						151	9								
01	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	299	1	5963	2	Y	71	74	0		3
						78	9								
02	6328 X	5720	-0-	-608	-0-	292	1	5333	2	Y	86	85	0		4
						95	9								
03	6634 X	5689	-0-	-945	-0-	271	1	5315	2	Y	94	91	0	1 1	6
						103	9								
04	6420 X	5875	-0-	-545	-0-	276	1	5523	2	Y	69	71	0		4
						76	9								
05	6448 X	6000	-0-	-448	-0-	294	1	5628	2	Y	71	70	0		5
						78	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE GU2 STATE AR														
WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11	13020 X	12334	-0-	-686	-0-	558 1	11641 2	Y	123	121 0	1 1			4
12	13640 X	12529	-0-	-1111	-0-	135 9	11813 2	Y	141	138 0	1 1			6
01	12402 X	12402	-0-	-0-	-0-	561 1	11639 2	Y	162	161 0				7
02	12320 X	11171	-0-	-1149	-0-	155 9	10453 2	Y	136	136 0				7
03	12927 X	12070	-0-	-857	-0-	585 1	11358 2	Y	118	117 0	1 1			7
04	12330 X	11636	-0-	-694	-0-	178 9	10955 2	Y	124	124 0				7
05	12524 X	11662	-0-	-862	-0-	568 1	10965 2	Y	116	114 0				9
						150 9								
						582 1								
						130 9								
						545 1								
						136 9								
						569 1								
						128 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229														
12	8959 X	8520	-0-	-439	-0-	384 1	8086 2	Y	45	44 0				2
01	8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	50 9	7720 2	Y	62	61 0				3
02	7672 X	7412	-0-	-260	-0-	387 1	6990 2	Y	37	38 0				2
03	8525 X	8190	-0-	-335	-0-	68 9	7760 2	Y	30	30 0				2
04	8250 X	6765	-0-	-1485	-0-	381 1	6431 2	Y	14	15 0				1
05	8525 X	8237	-0-	-288	-0-	41 9	7813 2	Y	18	18 0				1
						397 1								
						33 9								
						319 1								
						15 9								
						404 1								
						20 9								
BRISCOE STATE AR														
WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773														
12	11314 X	11314	-0-	-0-	-0-	506 1	10690 2	Y	107	104 0	1 1			5
01	9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	118 9	8851 2	Y	107	107 0				5
02	11032 X	9163	-0-	-1869	-0-	444 1	8612 2	Y	74	75 0				4
03	12214 X	10763	-0-	-1451	-0-	118 9	10190 2	Y	46	46 0	1 1			3
04	11820 X	10442	-0-	-1378	-0-	470 1	9889 2	Y	57	57 0				3
05	11315 X	8048	-0-	-3267	-0-	81 9	7590 2	Y	57	56 0				4
						522 1								
						51 9								
						490 1								
						63 9								
						395 1								
						63 9								
BRISCOE R														
WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					10
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					10
05	T. A.	105	-0-	105	105	105 2		Y	-0-					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3937 X	3924	-0-	-13	-0-	170	1	3611	2	Y	130	127	0	6
01	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	143	9	3519	2	Y	143	143	0	6
02	4760 X	3469	-0-	-1291	-0-	178	1	3161	2	Y	124	124	0	6
03	5270 X	3866	-0-	-1404	-0-	157	9	3549	2	Y	123	120	0	8
04	3930 X	3544	-0-	-386	-0-	172	1	3296	2	Y	77	81	0	4
05	3937 X	3317	-0-	-620	-0-	136	9	3068	2	Y	81	79	0	6
						182	1							
						135	9							
						163	1							
						85	9							
						160	1							
						89	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694														
12	4216 X	4017	-0-	-199	-0-	177	1	3729	2	Y	101	97	0	5
01	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	111	9	3898	2	Y	115	115	0	5
02	5320 X	3757	-0-	-1563	-0-	196	1	3467	2	Y	94	94	0	5
03	5890 X	3719	-0-	-2171	-0-	127	9	3473	2	Y	63	63	0	4
04	4080 X	3953	-0-	-127	-0-	187	1	3687	2	Y	73	73	0	4
05	4216 X	3474	-0-	-742	-0-	103	9	3215	2	Y	82	80	0	6
						177	1							
						69	9							
						186	1							
						80	9							
						169	1							
						90	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492														
12	9579 X	7955	-0-	-1624	-0-	344	1	7249	2	Y	329	322	0	15
01	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	362	9	6651	2	Y	197	202	0	9
02	9744 X	7194	-0-	-2550	-0-	333	1	6667	2	Y	149	150	0	8
03	10788 X	9821	-0-	-967	-0-	217	9	9196	2	Y	140	138	0	9
04	9090 X	7892	-0-	-1198	-0-	363	1	7465	2	Y	49	55	0	3
05	9460 X	9460	-0-	-0-	-0-	164	9	8703	2	Y	276	258	0	21
						471	1							
						154	9							
						373	1							
						54	9							
						453	1							
						304	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A504H RRCID -> 273228 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	248 1	5209 2	Y	130	126 0	1 1			6
01	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	143 9	4798 2	Y	118	119 0				5
02	5124 X	4416	-0-	-708	-0-	241 1	4097 2	Y	86	87 0				4
03	5673 X	3156	-0-	-2517	-0-	130 9	2960 2	Y	40	41 0	1 1			2
04	5430 X	5267	-0-	-163	-0-	224 1	4786 2	Y	221	211 0				12
05	5611 X	175	-0-	-5436	-0-	95 9	159 2	Y	9	20 0				1
						152 1								
						44 9								
						238 1								
						243 9								
						6 1								
						10 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062														
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A516H RRCID -> 273230 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888														
*10	13311 X	13311	-0-	-0-	-0-	626 1	12685 2	Y	-0-					-0-
11	10470 X	10247	-0-	-223	-0-	468 1	9779 2	Y	-0-					-0-
12	10106 X	9998	-0-	-108	-0-	454 1	9544 2	Y	-0-					-0-
01	9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	465 1	9254 2	Y	122	117 0				5
						134 9								
02	12012 X	8590	-0-	-3422	-0-	439 1	8034 2	Y	106	106 0				5
						117 9								
03	13299 X	4097	-0-	-9202	-0-	198 1	3842 2	Y	52	53 0	1 1			3
						57 9								
04	10260 X	-0-	-0-	-10260	-0-			Y	-0-	3 0				-0-
05	13731 X	13731	-0-	-0-	-0-	677 1	13012 2	Y	38	35 0				3
						42 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: A517H RRCID -> 273232 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080														
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.	15	-0-	15	15	15 2		Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-					-0-
05	T. A.	27	-0-	27	42	27 2		Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R														
WELL #: 16H RRCID -> 273234 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11	22555 X	22555	-0-	-0-	-0-	1017	1	21227	2	Y	283	281	0	8
12	22928 X	22928	-0-	-0-	-0-	311	9							
01	15118 X	15118	-0-	-0-	-0-	1030	1	21645	2	Y	230	226	0	10
02	24223 X	24223	-0-	-0-	-0-	253	9							
03	24335 X	20198	-0-	-4137	-0-	714	1	14252	2	Y	138	141	0	6
04	22560 X	17406	-0-	-5154	-0-	152	9							
05	26815 X	18498	-0-	-8317	-0-	1232	1	22643	2	Y	316	306	0	16
						348	9							
						968	1	18897	2	Y	303	297	0	19
						333	9							
						812	1	16282	2	Y	284	287	0	16
						312	9							
						898	1	17286	2	Y	285	280	0	21
						314	9							
BRISCOE R														
WELL #: 17H RRCID -> 273253 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463														
*10	15996 X	-0-	-0-	-15996	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	16212	-0-	16212	16212	769	1	15039	2	Y	367	344	0	23
						404	9							
04	T. A.	13094	-0-	13094	29306	607	1	12149	2	Y	307	312	0	17
						338	9							
05	T. A.	7165	-0-	7165	36471	345	1	6662	2	Y	144	150	0	11
						158	9							
BRISCOE R GU3														
WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088														
*11	6810 X	5372	-0-	-1438	-0-	242	1	5066	2	Y	58	58	0	2
						64	9							
12	7564 X	6225	-0-	-1339	-0-	275	1	5860	2	Y	82	80	0	4
						90	9							
01	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	232	1	4662	2	Y	69	70	0	3
						76	9							
02	6832 X	4554	-0-	-2278	-0-	232	1	4258	2	Y	58	58	0	3
						64	9							
03	7502 X	5096	-0-	-2406	-0-	244	1	4796	2	Y	51	50	0	3
						56	9							
04	6030 X	3385	-0-	-2645	-0-	160	1	3182	2	Y	39	40	0	2
						43	9							
05	6231 X	5864	-0-	-367	-0-	286	1	5509	2	Y	63	60	0	5
						69	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362														
12	7254 X	7126	-0-	-128	-0-	323	1	6803	2	Y	-0-			-0-
01	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	333	1	6658	2	Y	-0-			-0-
02	7056 X	6325	-0-	-731	-0-	327	1	5969	2	Y	26	25	0	1
						29	9							
03	7812 X	3122	-0-	-4690	-0-	151	1	2928	2	Y	39	38	0	2
						43	9							
04	6930 X	30	-0-	-6900	-0-	19	2	11	9	Y	10	11	0	1
05	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-	1	0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	8308 X	7659	-0-	-649	-0-	342	1	7226	2	Y	83	80	0	4
01	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	91	9	6861	2	Y	85	85	0	4
02	9408 X	6084	-0-	-3324	-0-	94	9	5713	2	Y	55	56	0	3
03	10416 X	3929	-0-	-6487	-0-	310	1	3647	2	Y	88	85	0	5
04	7740 X	14	-0-	-7726	-0-	61	9							
05	7657 X	15	-0-	-7642	-0-	185	1			Y	-0-	5	0	-0-
						97	9			Y	-0-			-0-
						14	2							
						15	2							
BRISCOE R														
WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954														
12	8959 X	7817	-0-	-1142	-0-	354	1	7420	2	Y	39	37	0	2
01	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	43	9	7356	2	Y	40	40	0	2
02	7700 X	7050	-0-	-650	-0-	369	1	6503	2	Y	175	168	0	9
03	8525 X	6399	-0-	-2126	-0-	44	9	5981	2	Y	102	103	0	6
04	7740 X	4949	-0-	-2791	-0-	354	1	4627	2	Y	82	83	0	5
05	7812 X	6304	-0-	-1508	-0-	193	9	5900	2	Y	88	85	0	7
						306	1							
						112	9							
						232	1							
						90	9							
						307	1							
						97	9							
BRISCOE J GU2 STATE														
WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE R														
WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 02/22/2015 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752														
12	T. A.	843	-0-	843	6828	37	1	778	2	Y	25	25	0	1
01	7667 X	839	-0-	-6828	-0-	28	9	758	2	Y	39	38	0	2
02	1260 X	608	-0-	-652	-0-	38	1	557	2	Y	18	19	0	1
03	930 X	-0-	-0-	-930	-0-	43	9			Y	-0-	1	0	-0-
04	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	31	1	2076	2	Y	71	67	0	4
05	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	20	9	1271	2	Y	26	28	0	2
						78	9							
						66	1							
						29	9							
GALVAN RANCH LP														
WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH LP														
WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 09/22/2021 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
12	T. A.	13532	-0-	13532	68899	596 1	12586 2	Y	318	310 0	2 1		14	
01	81524 X	12625	-0-	-68899	-0-	350 9	11599 2	Y	405	400 0	1 1		18	
02	21000 X	10206	-0-	-10794	-0-	580 1	9440 2	Y	226	232 0	1 1		11	
03	18383 X	11479	-0-	-6904	-0-	446 9	10689 2	Y	223	218 0	2 1		14	
04	14460 X	10477	-0-	-3983	-0-	517 1	9765 2	Y	204	207 0			11	
05	13547 X	10330	-0-	-3217	-0-	249 9	9625 2	Y	186	183 0			14	
						545 1								
						245 9								
						488 1								
						224 9								
						500 1								
						205 9								
GALVAN RANCH LP WELL #: 5H RRCID -> 273841 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415														
*11	T. A.	12676	-0-	12676	43903	569 1	11870 2	Y	215	217 0	2 1		6	
12	T. A.	10215	-0-	10215	54118	237 9	9540 2	Y	201	197 0	1 1		9	
01	62277 X	8159	-0-	-54118	-0-	454 1	7599 2	Y	164	165 0	1 1		7	
02	16884 X	6812	-0-	-10072	-0-	221 9	6330 2	Y	123	124 0			6	
03	18693 X	6657	-0-	-12036	-0-	380 1	6216 2	Y	111	109 0	1 1		7	
04	12690 X	6104	-0-	-6586	-0-	180 9	5709 2	Y	101	102 0			6	
05	10230 X	6017	-0-	-4213	-0-	347 1	5618 2	Y	95	94 0			7	
						135 9								
						319 1								
						122 9								
						284 1								
						111 9								
						294 1								
						105 9								
GALVAN RANCH LP GU2 STATE WELL #: 10H RRCID -> 273855 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8885 - 16623														
*11	10260 X	8936	-0-	-1324	-0-	400 1	8340 2	Y	178	178 0	1 1		5	
12	10602 X	8365	-0-	-2237	-0-	196 9	7793 2	Y	184	180 0	1 1		8	
01	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	370 1	7685 2	Y	81	84 0	1 1		4	
02	9280 X	9280	-0-	-0-	-0-	202 9	8642 2	Y	152	148 0			8	
03	10230 X	9123	-0-	-1107	-0-	385 1	8508 2	Y	163	160 0	1 1		10	
04	8940 X	8466	-0-	-474	-0-	89 9	7944 2	Y	114	118 0			6	
05	10261 X	4356	-0-	-5905	-0-	471 1	4115 2	Y	24	28 0			2	
						167 9								
						436 1								
						179 9								
						397 1								
						125 9								
						215 1								
						26 9								
BRISCOE R GU3 WELL #: 19H RRCID -> 274565 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8150 - 13776														
12	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	255 1	5380 2	Y	79	76 0			4	
01	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	87 9	4755 2	Y	90	90 0			4	
02	5264 X	4084	-0-	-1180	-0-	240 1	3810 2	Y	61	62 0			3	
03	5828 X	5647	-0-	-181	-0-	99 9	5288 2	Y	84	81 0	1 1		5	
04	5640 X	5018	-0-	-622	-0-	207 1	4700 2	Y	75	76 0			4	
05	5735 X	4897	-0-	-838	-0-	67 9	4594 2	Y	58	58 0			4	
						267 1								
						92 9								
						235 1								
						83 9								
						239 1								
						64 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY																						
BRISCOE J GU2 STATE													WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8149 - 13755									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
BRISCOE J GU2 STATE													WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8212 - 13818									
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
GALVAN RANCH													WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894									
12	13857 X	13059	-0-	-798	-0-	592	1	12467	2	Y		-0-					-0-					
01	12995 X	12995	-0-	-0-	-0-	619	1	12376	2	Y		-0-					-0-					
02	12124 X	11589	-0-	-535	-0-	601	1	10988	2	Y		-0-					-0-					
03	13423 X	12628	-0-	-795	-0-	615	1	12013	2	Y		-0-					-0-					
04	12780 X	12087	-0-	-693	-0-	574	1	11513	2	Y		-0-					-0-					
05	13051 X	12534	-0-	-517	-0-	619	1	11915	2	Y		-0-					-0-					
GALVAN RANCH													WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096									
12	15469 X	13880	-0-	-1589	-0-	628	1	13246	2	Y		5	5	0			-0-					
01	15572 X	15572	-0-	-0-	-0-	744	1	14819	2	Y		8	8	0			-0-					
02	14756 X	13061	-0-	-1695	-0-	674	1	12381	2	Y		5	5	0			-0-					
03	16337 X	14012	-0-	-2325	-0-	681	1	13327	2	Y		4	4	0			-0-					
04	15060 X	13430	-0-	-1630	-0-	639	1	12787	2	Y		4	4	0			-0-					
05	15562 X	12833	-0-	-2729	-0-	633	1	12197	2	Y		3	3	0			-0-					
GALVAN RANCH													WELL #: B238H RRCID -> 274785 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855									
12	19220 X	18366	-0-	-854	-0-	831	1	17524	2	Y		10	10	0			-0-					
01	18341 X	18341	-0-	-0-	-0-	876	1	17451	2	Y		13	12	0			1					
02	16884 X	16052	-0-	-832	-0-	830	1	15213	2	Y		8	9	0			-0-					
03	18693 X	17121	-0-	-1572	-0-	832	1	16280	2	Y		8	8	0			-0-					
04	17940 X	16398	-0-	-1542	-0-	780	1	15610	2	Y		7	7	0			-0-					
05	18352 X	17396	-0-	-956	-0-	858	1	16531	2	Y		6	6	0			-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B240H RRCID -> 274859 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	18724 X	17426	-0-	-1298	-0-	789 1	16635 2	Y	2	2	0			-0-
01	18027 X	18027	-0-	-0-	-0-	857 2	17167 2	Y	3	3	0			-0-
02	16660 X	15896	-0-	-764	-0-	820 3	15070 2	Y	5	5	0			-0-
03	18445 X	16927	-0-	-1518	-0-	823 6	16100 2	Y	4	4	0			-0-
04	17640 X	16178	-0-	-1462	-0-	768 4	15410 2	Y	-0-					-0-
05	18042 X	16957	-0-	-1085	-0-	840 1	16117 2	Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH WELL #: B242H RRCID -> 274910 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682														
12	16213 X	15481	-0-	-732	-0-	700 1	14781 2	Y	-0-					-0-
01	15677 X	15677	-0-	-0-	-0-	751 1	14925 2	Y	1	1	0			-0-
02	14336 X	13930	-0-	-406	-0-	717 1	13213 2	Y	-0-					-0-
03	15872 X	14938	-0-	-934	-0-	728 1	14210 2	Y	-0-					-0-
04	15300 X	14274	-0-	-1026	-0-	679 1	13595 2	Y	-0-					-0-
05	15686 X	14700	-0-	-986	-0-	726 1	13974 2	Y	-0-					-0-
GALVAN STATE GU1 WELL #: 8H RRCID -> 275120 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132														
*11	6330 X	6137	-0-	-193	-0-	274 1	5718 2	Y	132	131	0	1	1	4
12	6541 X	6475	-0-	-66	-0-	145 9	6063 2	Y	112	110	0	1	1	5
01	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	289 1	5507 2	Y	168	166	0			7
02	6048 X	5738	-0-	-310	-0-	123 9	5308 2	Y	127	128	0			6
03	6696 X	6124	-0-	-572	-0-	278 1	5682 2	Y	137	134	0	1	1	8
04	6270 X	5894	-0-	-376	-0-	185 9	5457 2	Y	149	149	0			8
05	6479 X	5937	-0-	-542	-0-	290 1	5475 2	Y	161	157	0			12
						140 9								
						291 1								
						151 9								
						273 1								
						164 9								
						285 1								
						177 9								
GALVAN STATE GU2 WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122														
12	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	224 1	4715 2	Y	132	129	0	1	1	6
01	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	145 9	4243 2	Y	132	132	0			6
02	5012 X	4476	-0-	-536	-0-	211 1	4107 2	Y	131	130	0			7
03	5549 X	4654	-0-	-895	-0-	145 9	4314 2	Y	108	107	0	1	1	7
04	4920 X	4217	-0-	-703	-0-	225 1	3908 2	Y	102	103	0			6
05	5084 X	4671	-0-	-413	-0-	144 9	4321 2	Y	115	112	0			9
						221 1								
						119 9								
						197 1								
						112 9								
						223 1								
						127 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 788997																																																																										
GALVAN RANCH LP GU1 STATE															WELL #: 9H															RRCID -> 275268															COMPL. DATE 06/06/2018															TOTAL DEPTH 8081															PERF. 8760 - 15208														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																				
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																				
12	6510	X	6236	-0-		-274		-0-			276	1	5883	2	Y	70		69	0		3																																																																				
											77	9																																																																													
01	5584	X	5584	-0-		-0-		-0-			262	1	5239	2	Y	75		75	0		3																																																																				
											83	9																																																																													
02	6020	X	5189	-0-		-831		-0-			263	1	4860	2	Y	60		60	0		3																																																																				
											66	9																																																																													
03	6665	X	5730	-0-		-935		-0-			277	1	5386	2	Y	61		59	0	1	1	4																																																																			
											67	9																																																																													
04	6030	X	5680	-0-		-350		-0-			265	1	5357	2	Y	53		54	0		3																																																																				
											58	9																																																																													
05	6231	X	5684	-0-		-547		-0-			277	1	5349	2	Y	53		52	0		4																																																																				
											58	9																																																																													
GALVAN RANCH															WELL #: B254H															RRCID -> 275269															COMPL. DATE 05/15/2015															TOTAL DEPTH 8934															PERF. 9365 - 14918														
12	16492	X	11970	-0-		-4522		-0-			543	1	11427	2	Y	-0-					-0-																																																																				
01	12408	X	12408	-0-		-0-		-0-			593	1	11815	2	Y	-0-					-0-																																																																				
02	13944	X	10560	-0-		-3384		-0-			546	1	10014	2	Y	-0-					-0-																																																																				
03	14477	X	13225	-0-		-1252		-0-			644	1	12581	2	Y	-0-					-0-																																																																				
04	12660	X	12437	-0-		-223		-0-			593	1	11844	2	Y	-0-					-0-																																																																				
05	12400	X	5126	-0-		-7274		-0-			253	1	4873	2	Y	-0-					-0-																																																																				
GALVAN RANCH															WELL #: B255H															RRCID -> 275270															COMPL. DATE 11/13/2022															TOTAL DEPTH 8959															PERF. 9333 - 14571														
*10	17143	X	16094	-0-		-1049		-0-			757	1	15337	2	Y	-0-					-0-																																																																				
11	23087	X	23087	-0-		-0-		-0-			965	1	20162	2	Y	1782		1731	0		51																																																																				
											1960	9																																																																													
12	19315	X	19315	-0-		-0-		-0-			875	1	18439	2	Y	1		40	0	12	1	-0-																																																																			
											1	9																																																																													
01	17031	X	17031	-0-		-0-		-0-			813	1	16218	2	Y	-0-					-0-																																																																				
02	21560	X	15307	-0-		-6253		-0-			790	1	14510	2	Y	6		6	0		-0-																																																																				
											7	9																																																																													
03	23870	X	16079	-0-		-7791		-0-			782	1	15297	2	Y	-0-					-0-																																																																				
04	23100	X	15094	-0-		-8006		-0-			717	1	14377	2	Y	-0-					-0-																																																																				
05	19313	X	16361	-0-		-2952		-0-			808	1	15553	2	Y	-0-					-0-																																																																				
GALVAN RANCH															WELL #: B253H															RRCID -> 275742															COMPL. DATE 05/14/2015															TOTAL DEPTH 8927															PERF. 9461 - 14959														
12	16647	X	16079	-0-		-568		-0-			729	1	15350	2	Y	-0-					-0-																																																																				
01	16577	X	16577	-0-		-0-		-0-			791	1	15786	2	Y	-0-					-0-																																																																				
02	15204	X	14710	-0-		-494		-0-			759	1	13951	2	Y	-0-					-0-																																																																				
03	16833	X	15805	-0-		-1028		-0-			769	1	15036	2	Y	-0-					-0-																																																																				
04	16140	X	15362	-0-		-778		-0-			727	1	14635	2	Y	-0-					-0-																																																																				
05	16585	X	10079	-0-		-6506		-0-			499	1	9580	2	Y	-0-					-0-																																																																				
BRISCOE G GU13															WELL #: 135H															RRCID -> 275930															COMPL. DATE 12/28/2023															TOTAL DEPTH 7343															PERF. 7682 - 13841														
*11	23473	X	3075	-0-		-20398		-0-			105	1	2231	2	Y	672		666	0	4	1	23																																																																			
											739	9																																																																													
12	3286	X	2843	-0-		-443		-0-			100	1	2115	2	Y	571		559	0	5	1	30																																																																			
											628	9																																																																													
01	3286	X	2817	-0-		-469		-0-			104	1	2079	2	Y	576		579	0	2	1	25																																																																			
											634	9																																																																													
02	2968	X	2545	-0-		-423		-0-			99	1	1833	2	Y	557		550	0	1	1	31																																																																			
											613	9																																																																													
03	3193	X	2190	-0-		-1003		-0-			79	1	1518	2	Y	539		528	0	6	1	36																																																																			
											593	9																																																																													
04	3090	X	1181	-0-		-1909		-0-			41	1	836	2	Y	276		294	0	1	1	17																																																																			
											304	9																																																																													
05	2852	X	1526	-0-		-1326		-0-			55	1	1065	2	Y	369		356	0		29																																																																				
											406	9																																																																													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997												
BRISCOE G GU13				WELL #: 137H		RRCID -> 275931		COMPL. DATE 12/22/2023		TOTAL DEPTH 7130		PERF. 7740 - 15617				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	4530 X	3758	-0-	-772	-0-	144 1	1 9	3017	2	Y	543	541 0	4 1			19
12	4681 X	3705	-0-	-976	-0-	139 1	1 9	2932	2	Y	576	561 0	4 1			30
01	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	634 1	1 9	2648	2	Y	616	617 0	2 1			27
02	4452 X	3078	-0-	-1374	-0-	131 1	1 9	2354	2	Y	543	538 0	1 1			31
03	4309 X	2646	-0-	-1663	-0-	127 1	1 9	1972	2	Y	520	512 0	5 1			34
04	3750 X	1678	-0-	-2072	-0-	597 1	1 9	1317	2	Y	266	283 0	1 1			16
05	3720 X	148	-0-	-3572	-0-	102 1	1 9	53	9	Y	48	60 0				4
BRISCOE G GU13				WELL #: 136H		RRCID -> 275932		COMPL. DATE 12/29/2023		TOTAL DEPTH 7147		PERF. 7625 - 14685				
*11	2460 X	2094	-0-	-366	-0-	81 1	1 9	1691	2	Y	293	293 0	2 1			10
12	2666 X	2039	-0-	-627	-0-	322 1	1 9	1530	2	Y	397	384 0	2 1			21
01	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	72 1	1 9	1366	2	Y	309	315 0	1 1			14
02	2408 X	2040	-0-	-368	-0-	437 1	1 9	1657	2	Y	266	264 0	1 1			15
03	2325 X	1893	-0-	-432	-0-	69 1	1 9	1479	2	Y	307	299 0	3 1			20
04	2100 X	1013	-0-	-1087	-0-	340 1	1 9	794	2	Y	163	172 0	1 1			10
05	2263 X	810	-0-	-1453	-0-	90 1	1 9	466	2	Y	292	279 0				23
BRISCOE G GU5 STATE (SA)				WELL #: 63H		RRCID -> 275940		COMPL. DATE 12/14/2015		TOTAL DEPTH 7618		PERF. 7800 - 14426				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	201 X	201	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	138	2	Y	51	48 0				3
04	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	56 1	1 9	1359	2	Y	313	299 0				17
05	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	68 1	1 9	5123	2	Y	801	759 0				60
BRISCOE G GU5 STATE (SA)				WELL #: 62H		RRCID -> 275941		COMPL. DATE 12/14/2015		TOTAL DEPTH 7596		PERF. 7752 - 14511				
12	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	226 1	1 9	4740	2	Y	371	364 0	3 1			17
01	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	408 1	1 9	5507	2	Y	597	587 0	1 1			26
02	7588 X	2252	-0-	-5336	-0-	278 1	1 9	1963	2	Y	164	181 0	1 1			8
03	8401 X	5783	-0-	-2618	-0-	657 1	1 9	5250	2	Y	242	234 0	1 1			15
04	8130 X	6168	-0-	-1962	-0-	109 1	1 9	5540	2	Y	320	317 0				18
05	6448 X	1634	-0-	-4814	-0-	180 1	1 9	1429	2	Y	119	128 0				9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	313	1	6570	2	Y	674	651	0	30
01	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	741	9							
02	8288 X	3143	-0-	-5145	-0-	306	1	6148	2	Y	2877	2778	0	127
03	9176 X	3140	-0-	-6036	-0-	3165	9							
04	9300 X	8914	-0-	-386	-0-	113	1	2089	2	Y	855	932	0	43
05	10465 X	10465	-0-	-0-	-0-	941	9							
						151	1	2920	2	Y	63	94	0	4
						69	9							
						418	1	8339	2	Y	143	139	0	8
						157	9							
						508	1	9783	2	Y	158	154	0	12
						174	9							
BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535														
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	767	-0-	767	767	31	1	653	2	Y	75	72	0	3
						83	9							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	767					Y	-0-	3	0	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	767					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	767					Y	-0-			-0-
04	T. A.	1137	-0-	1137	1904	44	1	903	2	Y	173	163	0	10
05	T. A.	1540	-0-	1540	3444	190	9							
						63	1	1218	2	Y	235	227	0	18
						259	9							
BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 57H RRCID -> 276426 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594														
12	T. A.	1640	-0-	1640	1640	61	1	1293	2	Y	260	248	0	12
						286	9							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1640					Y	-0-	11	0	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1640					Y	-0-		1 1	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1640					Y	-0-			-0-
04	T. A.	2803	-0-	2803	4443	117	1	2372	2	Y	285	269	0	16
05	T. A.	1877	-0-	1877	6320	314	9							
						79	1	1536	2	Y	238	236	0	18
						262	9							
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082														
12	14167 X	1917	-0-	-12250	-0-	86	1	1831	2	Y	-0-			-0-
01	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	134	1	2678	2	Y	-0-			-0-
02	12796 X	8302	-0-	-4494	-0-	427	1	7875	2	Y	-0-			-0-
03	7378 X	5552	-0-	-1826	-0-	267	1	5285	2	Y	-0-			-0-
04	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	224	1	4467	2	Y	-0-			-0-
05	23259 X	23259	-0-	-0-	-0-	1147	1	22112	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
				WELL #: B248H		RRCID -> 276473		COMPL. DATE 06/13/2022		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 9414 - 15264				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	16399 X	15332	-0-	-1067	-0-	693 2	1 9	14637	2	Y	2	2	0			-0-
01	15343 X	15343	-0-	-0-	-0-	733	1	14610	2	Y	-0-					-0-
02	14280 X	13684	-0-	-596	-0-	707	1	12977	2	Y	-0-					-0-
03	15717 X	14620	-0-	-1097	-0-	711 1	1 9	13908	2	Y	1	1	0			-0-
04	15150 X	13806	-0-	-1344	-0-	655	1	13151	2	Y	-0-					-0-
05	15345 X	14031	-0-	-1314	-0-	694 1	1 9	13336	2	Y	1	1	0			-0-
BRISCOE G GU11 STATE (SA)				WELL #:	60H	RRCID -> 276686	COMPL. DATE 02/17/2015		TOTAL DEPTH 7628		PERF. 7886 - 14576					
*11	18570 X	10279	-0-	-8291	-0-	447 1	9	9364	2	Y	425	423	0	2	1	12
12	19189 X	6849	-0-	-12340	-0-	292 1	9	6192	2	Y	332	326	0	3	1	15
01	9826 X	9826	-0-	-0-	-0-	365 1	9	8810	2	Y	522	513	0	1	1	23
02	12404 X	3521	-0-	-8883	-0-	442 1	9	3181	2	Y	153	167	0	1	1	8
03	12431 X	1199	-0-	-11232	-0-	574 1	9	1110	2	Y	29	34	0	1	1	2
04	10290 X	7584	-0-	-2706	-0-	172 1	9	7044	2	Y	172	164	0			10
05	9827 X	1018	-0-	-8809	-0-	168 1	9	898	2	Y	66	70	0			5
BRISCOE G GU12 STATE (SA)				WELL #:	54H	RRCID -> 276690	COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 7585 - 14297					
12	1798 X	1550	-0-	-248	-0-	55 1	9	1177	2	Y	289	282	0	2	1	13
01	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	318 1	9	1222	2	Y	247	248	0	1	1	11
02	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	62 1	9	1612	2	Y	130	133	0	1	1	7
03	1829 X	1446	-0-	-383	-0-	272 1	9	1216	2	Y	153	150	0	1	1	9
04	1770 X	1183	-0-	-587	-0-	86 1	9	1055	2	Y	70	75	0			4
05	2046 X	1073	-0-	-973	-0-	143 1	9	980	2	Y	38	39	0			3
BRISCOE G GU4 STATE (SA)				WELL #:	48H	RRCID -> 276697	COMPL. DATE 07/30/2019		TOTAL DEPTH 7529		PERF. 7710 - 14422					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 788997																													
GALVAN RANCH															WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600																													
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																						
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																						
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																						
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																						
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																						
04	T. A.		6851	-0-	6851	6851	6851		325	1	6494	2	Y	29		27	0					2																						
									32	9																																		
05	T. A.		14513	-0-	14513	21364	21364		715	1	13762	2	Y	33		32	0					3																						
									36	9																																		

GALVAN RANCH															WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078																													
12	157 N		157	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	145	2	Y	7		7	0					-0-																						
									8	9																																		
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								-0-																						
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								-0-																						
03	155 N		-0-	-0-	-155	-0-	-0-						Y	-0-								-0-																						
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								-0-																						
05	3100 N		8923	-0-	5823	5823	5823		430	1	8277	2	Y	196		181	0					15																						
									216	9																																		

GALVAN RANCH															WELL #: A437H RRCID -> 276702 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450																													
*10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								-0-																						
11	60 X		-0-	-0-	-60	-0-	-0-						Y	-0-								-0-																						
12	62 X		-0-	-0-	-62	-0-	-0-						Y	-0-								-0-																						
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								-0-																						
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								-0-																						
03	32 N		32	-0-	-0-	-0-	-0-		32	2			Y	-0-								-0-																						
04	24 N		24	-0-	-0-	-0-	-0-		24	2			Y	-0-								-0-																						
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								-0-																						

GALVAN RANCH LP GU3 STATE															WELL #: 19H RRCID -> 276706 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8795 - 13674																													
12	12524 X		11151	-0-	-1373	-0-	-0-		500	1	10524	2	Y	115		112	0		1	1		5																						
									127	9																																		
01	9916 X		9916	-0-	-0-	-0-	-0-		469	1	9313	2	Y	122		122	0					5																						
									134	9																																		
02	9940 X		8626	-0-	-1314	-0-	-0-		441	1	8093	2	Y	84		85	0					4																						
									92	9																																		
03	11160 X		7641	-0-	-3519	-0-	-0-		367	1	7176	2	Y	89		87	0		1	1		5																						
									98	9																																		
04	11303 X		11303	-0-	-0-	-0-	-0-		530	1	10660	2	Y	103		102	0					6																						
									113	9																																		
05	11160 X		8766	-0-	-2394	-0-	-0-		427	1	8252	2	Y	79		79	0					6																						
									87	9																																		

GALVAN STATE GU3															WELL #: 10H RRCID -> 276709 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8416 - 15540																													
12	10137 X		9759	-0-	-378	-0-	-0-		435	1	9157	2	Y	152		148	0		1	1		7																						
									167	9																																		
01	8964 X		8964	-0-	-0-	-0-	-0-		421	1	8372	2	Y	155		155	0					7																						
									171	9																																		
02	8540 X		8453	-0-	-87	-0-	-0-		429	1	7882	2	Y	129		129	0					7																						
									142	9																																		
03	9765 X		8980	-0-	-785	-0-	-0-		431	1	8420	2	Y	117		116	0		1	1		7																						
									129	9																																		
04	9450 X		8482	-0-	-968	-0-	-0-		400	1	7982	2	Y	91		93	0					5																						
									100	9																																		
05	9765 X		8590	-0-	-1175	-0-	-0-		419	1	8060	2	Y	101		98	0					8																						
									111	9																																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	3269	-0-	3269	3269	126	1	2515	2	Y	571	546	0	25
						628	9							
02	T. A.	4313	-0-	4313	7582	179	1	3333	2	Y	728	715	0	37
						801	9							
03	T. A.	3715	-0-	3715	11297	157	1	3079	2	Y	435	438	0	27
						479	9							
04	T. A.	3443	-0-	3443	14740	142	1	2827	2	Y	431	433	0	24
						474	9							
05	18825 X	4085	-0-	-14740	-0-	176	1	3374	2	Y	486	474	0	36
						535	9							
GALVAN RANCH WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732														
12	20274 X	19393	-0-	-881	-0-	878	1	18509	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
01	19490 X	19490	-0-	-0-	-0-	930	1	18553	2	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
02	17976 X	17432	-0-	-544	-0-	900	1	16526	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
03	19902 X	18725	-0-	-1177	-0-	912	1	17809	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
04	19170 X	17874	-0-	-1296	-0-	848	1	17022	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
05	19499 X	18414	-0-	-1085	-0-	909	1	17502	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
GALVAN RANCH LP GU8 STATE WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042														
12	23560 X	21870	-0-	-1690	-0-	989	1	20853	2	Y	25	25	0	1
						28	9							
01	21573 X	21573	-0-	-0-	-0-	1029	1	20511	2	Y	30	30	0	1
						33	9							
02	20636 X	19317	-0-	-1319	-0-	995	1	18298	2	Y	22	22	0	1
						24	9							
03	22847 X	20928	-0-	-1919	-0-	1016	1	19892	2	Y	18	18	0	1
						20	9							
04	21600 X	19776	-0-	-1824	-0-	938	1	18818	2	Y	18	18	0	1
						20	9							
05	21855 X	20801	-0-	-1054	-0-	1028	1	19755	2	Y	16	16	0	1
						18	9							
GALVAN RANCH LP GU6 STATE WELL #: 21H RRCID -> 276803 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651														
12	15190 X	14749	-0-	-441	-0-	666	1	14028	2	Y	50	48	0	2
						55	9							
01	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	210	1	4200	2	Y	29	30	0	1
						32	9							
02	13720 X	7368	-0-	-6352	-0-	378	1	6939	2	Y	46	45	0	2
						51	9							
03	15190 X	14717	-0-	-473	-0-	712	1	13913	2	Y	84	81	0	5
						92	9							
04	14280 X	12116	-0-	-2164	-0-	572	1	11459	2	Y	77	78	0	4
						85	9							
05	14756 X	6946	-0-	-7810	-0-	343	1	6561	2	Y	38	39	0	3
						42	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997															
GALVAN RANCH LP GU7 STATE WELL #: 16H RRCID -> 276806 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	15686 X	979	-0-	-14707	-0-	44 2	1 9	933	2	Y	2	4 0	1 1		-0-
01	16909 X	16909	-0-	-0-	-0-	800 149	1 9	15960	2	Y	135	129 0			6
02	14084 X	13720	-0-	-364	-0-	700 118	1 9	12902	2	Y	107	108 0			5
03	15593 X	11074	-0-	-4519	-0-	535 74	1 9	10465	2	Y	67	67 0	1 1		4
04	16350 X	13421	-0-	-2929	-0-	632 97	1 9	12692	2	Y	88	87 0			5
05	16895 X	622	-0-	-16273	-0-	32 32	1 1	590	2	Y	-0-	5 0			-0-
GALVAN STATE GU5 WELL #: 12H RRCID -> 276807 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8520 - 18413															
*11	23190 X	22116	-0-	-1074	-0-	1004 155	1 9	20957	2	Y	141	139 0	1 1		4
12	23963 X	22646	-0-	-1317	-0-	1017 182	1 9	21447	2	Y	165	161 0	1 1		7
01	22468 X	22468	-0-	-0-	-0-	1064 196	1 9	21208	2	Y	178	177 0			8
02	21728 X	20247	-0-	-1481	-0-	1039 158	1 9	19050	2	Y	144	145 0			7
03	24056 X	21884	-0-	-2172	-0-	1060 144	1 9	20680	2	Y	131	129 0	1 1		8
04	22110 X	20867	-0-	-1243	-0-	983 144	1 9	19734	2	Y	136	136 0			8
05	22661 X	21849	-0-	-812	-0-	1073 150	1 9	20634	2	Y	129	127 0			10
GALVAN STATE GU4 WELL #: 11H RRCID -> 276808 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8364 - 16601															
12	21049 X	20227	-0-	-822	-0-	909 174	1 9	19144	2	Y	158	154 0	1 1		7
01	17962 X	17962	-0-	-0-	-0-	848 194	1 9	16920	2	Y	176	175 0			8
02	16828 X	15440	-0-	-1388	-0-	788 151	1 9	14501	2	Y	137	138 0			7
03	20324 X	20324	-0-	-0-	-0-	982 136	1 9	19206	2	Y	124	122 0	1 1		8
04	19811 X	19811	-0-	-0-	-0-	933 138	1 9	18740	2	Y	125	126 0			7
05	20212 X	18254	-0-	-1958	-0-	895 129	1 9	17230	2	Y	117	115 0			9
GALVAN STATE WELL #: 13H RRCID -> 276809 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 16249															
*11	17040 X	13444	-0-	-3596	-0-	611 87	1 9	12746	2	Y	79	81 0	1 1		2
12	17608 X	14353	-0-	-3255	-0-	646 44	1 9	13663	2	Y	40	39 0	1 1		2
01	14963 X	14963	-0-	-0-	-0-	713 7	1 9	14243	2	Y	6	8 0			-0-
02	15960 X	13459	-0-	-2501	-0-	689 72	1 9	12698	2	Y	65	62 0			3
03	17670 X	13862	-0-	-3808	-0-	669 121	1 9	13072	2	Y	110	105 0	1 1		7
04	14490 X	13638	-0-	-852	-0-	640 202	1 9	12796	2	Y	184	181 0			10
05	14973 X	9138	-0-	-5835	-0-	447 101	1 9	8590	2	Y	92	95 0			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*11	65009	X	65009	-0-	-0-	-0-	2774	1	57911	2	Y	3931	3928 0	113
							4324	9						
12	66214	X	66214	-0-	-0-	-0-	2810	1	59203	2	Y	3819	3733 0	173
							4201	9						
01	40317	X	40317	-0-	-0-	-0-	1805	1	36031	2	Y	2255	2319 0	99
							2481	9						
02	66220	X	34440	-0-	-31780	-0-	1693	1	31104	2	Y	1494	1513 0	75
							1643	9						
03	73315	X	25830	-0-	-47485	-0-	1183	1	23111	2	Y	1396	1372 0	86
							1536	9						
04	65010	X	9188	-0-	-55822	-0-	405	1	8135	2	Y	589	640 0	33
							648	9						
05	66216	X	27	-0-	-66189	-0-	27	2			Y	-0-	32 0	-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342														
12	1736	N	94	-0-	-1642	-0-	94	2			Y	-0-		-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					Y	-0-		-0-
03	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	226	1	4347	2	Y	53	50 0	3
							58	9						
04	19035	X	19035	-0-	-0-	-0-	900	1	17992	2	Y	130	126 0	7
							143	9						
05	13600	X	13600	-0-	-0-	-0-	669	1	12880	2	Y	46	50 0	3
							51	9						
GALVAN RANCH														
WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366														
12	1519	N	319	-0-	-1200	-0-	16	1	283	2	Y	18	17 0	1
							20	9						
01	694	X	694	-0-	-0-	-0-	34	1	642	2	Y	16	16 0	1
							18	9						
02	1372	X	1370	-0-	-2	-0-	70	1	1269	2	Y	28	28 0	1
							31	9						
03	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	70	1	1408	2	Y	24	24 0	1
							26	9						
04	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	49	1	976	2	Y	24	24 0	1
							26	9						
05	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	254	1	4910	2	Y	92	86 0	7
							101	9						
GALVAN RANCH														
WELL #: A429H RRCID -> 276887 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875														
12	496	X	70	-0-	-426	-0-	70	2			Y	-0-		1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-		1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
05	3100	N	7516	-0-	4416	4416	370	1	7111	2	Y	32	31 0	2
							35	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 50H RRCID -> 276888 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11	10020 X	8301	-0-	-1719	-0-	341 1	7162 2	Y	725	720 0	4 1			21
12	10354 X	8849	-0-	-1505	-0-	798 9								
01	7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	359 1	7564 2	Y	842	820 0	5 1			38
02	7756 X	4778	-0-	-2978	-0-	926 9								
03	8835 X	5123	-0-	-3712	-0-	335 1	6721 2	Y	781	783 0	2 1			34
04	8550 X	5265	-0-	-3285	-0-	859 9								
05	8835 X	3647	-0-	-5188	-0-	216 1	3987 2	Y	523	529 0	2 1			26
						575 9								
						214 1	4226 2	Y	621	604 0	5 1			38
						683 9								
						213 1	4272 2	Y	709	707 0	1 1			39
						780 9								
						156 1	3030 2	Y	419	426 0	1 1			31
						461 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 10002 - 16945														
12	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	19486	-0-	19486	19486	936 1	18286 2	Y	240	225 0				15
						264 9								
04	T. A.	17490	-0-	17490	36976	825 1	16515 2	Y	136	143 0				8
						150 9								
05	T. A.	15730	-0-	15730	52706	771 1	14828 2	Y	119	118 0				9
						131 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: C316H RRCID -> 276892 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185														
12	26412 X	24978	-0-	-1434	-0-	1130 1	23848 2	Y	-0-					-0-
01	24828 X	24828	-0-	-0-	-0-	1184 1	23637 2	Y	6	6 0				-0-
						7 9								
02	24444 X	22242	-0-	-2202	-0-	1148 1	21085 2	Y	8	8 0				-0-
						9 9								
03	27063 X	23701	-0-	-3362	-0-	1154 1	22535 2	Y	11	10 0				1
						12 9								
04	24870 X	22778	-0-	-2092	-0-	1077 1	21634 2	Y	61	59 0				3
						67 9								
05	24986 X	23328	-0-	-1658	-0-	1153 1	22169 2	Y	5	8 0				-0-
						6 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: C312H RRCID -> 276893 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162														
*10	27869 X	27869	-0-	-0-	-0-	1307 1	26562 2	Y	-0-					-0-
11	25119 X	25119	-0-	-0-	-0-	1151 1	23968 2	Y	-0-					-0-
12	25147 X	25147	-0-	-0-	-0-	1139 1	24008 2	Y	-0-					-0-
01	24839 X	24839	-0-	-0-	-0-	1188 1	23651 2	Y	-0-					-0-
02	25172 X	22570	-0-	-2602	-0-	1164 1	21406 2	Y	-0-					-0-
03	27869 X	24746	-0-	-3123	-0-	1204 1	23542 2	Y	-0-					-0-
04	25110 X	23854	-0-	-1256	-0-	1132 1	22722 2	Y	-0-					-0-
05	25141 X	24428	-0-	-713	-0-	1208 1	23219 2	Y	1	1 0				-0-
						1 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE G															
WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-			3	
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			3	
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	27	1	520	2	Y	-0-			3	
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	350	2	Y	46	45 0	1 1	3	
						51	9								
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-	3 0		-0-	
05	620 N	56	-0-	-564	-0-	47	2	9	9	Y	8	7 0		1	
BRISCOE R (SA)														WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649	
12	5921 X	4541	-0-	-1380	-0-	203	1	4241	2	Y	88	85 0	1 1	4	
						97	9								
01	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	207	1	4094	2	Y	68	69 0		3	
						75	9								
02	5628 X	4823	-0-	-805	-0-	243	1	4499	2	Y	74	73 0		4	
						81	9								
03	6231 X	3011	-0-	-3220	-0-	147	1	2841	2	Y	21	23 0	1 1	1	
						23	9								
04	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	264	1	5301	2	Y	83	79 0		5	
						91	9								
05	5332 X	5292	-0-	-40	-0-	256	1	4957	2	Y	72	72 0		5	
						79	9								
BRISCOE R (SA)														WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
BRISCOE G GU9 STATE (SA)														WELL #: 58H RRCID -> 276899 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572	
12	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	70	1	1474	2	Y	199	192 0		9	
						219	9								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8 0	1 1	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	T. A.	5803	-0-	5803	5803	261	1	5217	2	Y	295	279 0		16	
						325	9								
05	T. A.	7191	-0-	7191	12994	334	1	6475	2	Y	347	337 0		26	
						382	9								
BRISCOE R														WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415	
12	8060 X	6986	-0-	-1074	-0-	310	1	6537	2	Y	126	123 0	1 1	6	
						139	9								
01	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	230	1	4591	2	Y	210	207 0		9	
						231	9								
02	7728 X	6431	-0-	-1297	-0-	328	1	6049	2	Y	49	55 0	1 1	2	
						54	9								
03	8556 X	4968	-0-	-3588	-0-	240	1	4711	2	Y	15	16 0		1	
						17	9								
04	8280 X	6253	-0-	-2027	-0-	293	1	5868	2	Y	84	80 0		5	
						92	9								
05	7130 X	5986	-0-	-1144	-0-	291	1	5588	2	Y	97	95 0		7	
						107	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY																		
BRISCOE R																		
WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE AMT CODE			M				AMT CODE AMT CODE			
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
BRISCOE G GU4 STATE (SA)												WELL #: 49H RRCID -> 277226 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	28 N	-0-	-0-	-0-	-28						Y	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
GALVAN RANCH												WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584						
12	4650 X	2917	-0-	-1733	-0-	130	1	2740	2	Y	43	41	0					2
						47	9											
01	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	156	1	3081	2	Y	24	25	0					1
						26	9											
02	4200 X	3104	-0-	-1096	-0-	159	1	2911	2	Y	31	30	0					2
						34	9											
03	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	199	1	3910	2	Y	48	47	0					3
						53	9											
04	3180 X	695	-0-	-2485	-0-	32	1	652	2	Y	10	12	0					1
						11	9											
05	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	329	1	6329	2	Y	168	156	0					13
						185	9											
GALVAN RANCH												WELL #: A424H RRCID -> 277229 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222						
12	10876 X	10876	-0-	-0-	-0-	491	1	10376	2	Y	8	8	0					-0-
						9	9											
01	11264 X	11264	-0-	-0-	-0-	538	1	10715	2	Y	10	10	0					-0-
						11	9											
02	10311 X	10311	-0-	-0-	-0-	525	1	9624	2	Y	147	140	0					7
						162	9											
03	10881 X	7340	-0-	-3541	-0-	359	1	6980	2	Y	1	7	0		1	1		-0-
						1	9											
04	10890 X	59	-0-	-10831	-0-	59	2			Y	-0-							-0-
05	11408 X	32	-0-	-11376	-0-	32	2			Y	-0-							-0-
GALVAN RANCH												WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879						
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-						Y	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 12018 200															//CONT.// 788997																																																											
GALVAN RANCH															WELL #: C314H															RRCID -> 277273															COMPL. DATE 11/06/2016															TOTAL DEPTH 8613															PERF. 9154 - 16072														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																		
12	12524 X	9612	-0-	-0-	-2912	-0-	-0-		435	1	9177	2	Y	-0-		-0-		1	0				-0-																																																																		
01	9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		450	1	8976	2	Y	-0-		-0-							-0-																																																																		
02	9576 X	6191	-0-	-0-	-3385	-0-	-0-		320	1	5871	2	Y	-0-		-0-							-0-																																																																		
03	10602 X	7764	-0-	-0-	-2838	-0-	-0-		377	1	7387	2	Y	-0-		-0-							-0-																																																																		
04	9780 X	7453	-0-	-0-	-2327	-0-	-0-		353	1	7100	2	Y	-0-		-0-							-0-																																																																		
05	9610 X	7457	-0-	-0-	-2153	-0-	-0-		368	1	7089	2	Y	-0-		-0-							-0-																																																																		
BRISCOE G GU4 STATE (SA)															WELL #: 52H															RRCID -> 277453															COMPL. DATE 12/10/2015															TOTAL DEPTH 7558															PERF. 7786 - 14067														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								6																																																																		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								6																																																																		
02	T. A.	567	-0-	-0-	567	567	567		24	1	453	2	Y	82		84	0						4																																																																		
						90	9																																																																																		
03	T. A.	1115	-0-	-0-	1115	1682	41	1	862	2	Y	193		184	0		1	1					12																																																																		
						212	9																																																																																		
04	T. A.	760	-0-	-0-	760	2442	30	1	590	2	Y	127		132	0								7																																																																		
						140	9																																																																																		
05	T. A.	2207	-0-	-0-	2207	4649	99	1	1858	2	Y	227		217	0								17																																																																		
						250	9																																																																																		
SAN AMBROSIA D (SA8)															WELL #: 6H															RRCID -> 277454															COMPL. DATE 03/29/2024															TOTAL DEPTH 6699															PERF. 7113 - 17149														
*11	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		209	1	4339	2	Y	636		632	0		4	1			18																																																																		
						700	9																																																																																		
12	4929 X	4055	-0-	-0-	-874	-0-	-0-		167	1	3557	2	Y	301		301	0		4	1			14																																																																		
						331	9																																																																																		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		13	0		1	1			-0-																																																																		
02	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		227	1	4146	2	Y	583		554	0						29																																																																		
						641	9																																																																																		
03	5425 X	4842	-0-	-0-	-583	-0-	-0-		195	1	3804	2	Y	766		743	0		5	1			47																																																																		
						843	9																																																																																		
04	5250 X	5003	-0-	-0-	-247	-0-	-0-		201	1	4067	2	Y	668		677	0		1	1			37																																																																		
						735	9																																																																																		
05	5549 X	5284	-0-	-0-	-265	-0-	-0-		223	1	4309	2	Y	684		670	0						51																																																																		
						752	9																																																																																		
GALVAN RANCH LP GU4 STATE															WELL #: 14H															RRCID -> 277455															COMPL. DATE 05/22/2015															TOTAL DEPTH 8323															PERF. 8868 - 16496														
12	14599 X	14599	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		655	1	13782	2	Y	147		140	0						7																																																																		
						162	9																																																																																		
01	12373 X	12373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		583	1	11624	2	Y	151		151	0						7																																																																		
						166	9																																																																																		
02	11508 X	9894	-0-	-0-	-1614	-0-	-0-		504	1	9273	2	Y	106		108	0						5																																																																		
						117	9																																																																																		
03	14601 X	10500	-0-	-0-	-4101	-0-	-0-		505	1	9895	2	Y	91		89	0		1	1			6																																																																		
						100	9																																																																																		
04	14130 X	10272	-0-	-0-	-3858	-0-	-0-		484	1	9705	2	Y	75		77	0						4																																																																		
						83	9																																																																																		
05	14601 X	5499	-0-	-0-	-9102	-0-	-0-		270	1	5179	2	Y	45		46	0						3																																																																		
						50	9																																																																																		
GALVAN RANCH															WELL #: A431H															RRCID -> 277461															COMPL. DATE 03/18/2020															TOTAL DEPTH 9297															PERF. 10034 - 17351														
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-																																																																		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-																																																																		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-																																																																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-																																																																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-																																																																		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-																																																																		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-																																																																		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-																																																																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE STATE AR															
WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	163	1	3395	2	Y	42	41	0		2
01	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	46	9	3305	2	Y	47	47	0		2
02	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	166	1	3315	2	Y	37	37	0		2
03	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	52	9	3964	2	Y	32	32	0		2
04	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	179	1	3771	2	Y	30	30	0		2
05	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	41	9	3875	2	Y	29	29	0		2
						201	1								
						35	9								
						186	1								
						33	9								
						199	1								
						32	9								
BRISCOE STATE AR													WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372		
12	12669 X	12669	-0-	-0-	-0-	574	1	12089	2	Y	5	5	0		-0-
01	12720 X	12720	-0-	-0-	-0-	6	9	12106	2	Y	7	7	0		-0-
02	11788 X	11256	-0-	-532	-0-	606	1	10672	2	Y	3	3	0		-0-
03	13051 X	11850	-0-	-1201	-0-	8	9	11275	2	Y	1	1	0		-0-
04	12420 X	11795	-0-	-625	-0-	581	1	11235	2	Y	-0-				-0-
05	12710 X	10219	-0-	-2491	-0-	3	9	9713	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
BRISCOE STATE AR													WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575		
12	15035 X	13068	-0-	-1967	-0-	582	1	12280	2	Y	187	183	0	1 1	8
01	14315 X	14315	-0-	-0-	-0-	206	9	13393	2	Y	225	222	0	1 1	10
02	13552 X	13037	-0-	-515	-0-	674	1	12178	2	Y	181	181	0	1 1	9
03	15004 X	14163	-0-	-841	-0-	248	9	13290	2	Y	176	172	0	2 1	11
04	13980 X	13186	-0-	-794	-0-	660	1	12385	2	Y	167	169	0		9
05	14446 X	14066	-0-	-380	-0-	199	9	13199	2	Y	165	162	0		12
						679	1								
						194	9								
						617	1								
						184	9								
						685	1								
						182	9								
GALVAN RANCH													WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH LP														
WELL #: 8H RRCID -> 277833 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
12	10974 X	9952	-0-	-1022	-0-	448	1	9417	2	Y	79	76	0	4
01	9878 X	9878	-0-	-0-	-0-	87	9	9317	2	Y	84	84	0	4
02	9996 X	8891	-0-	-1105	-0-	92	9	8329	2	Y	98	97	0	5
03	11067 X	9619	-0-	-1448	-0-	454	1	9063	2	Y	84	83	0	5
04	9810 X	9335	-0-	-475	-0-	108	9	8770	2	Y	115	114	0	6
05	9951 X	9551	-0-	-400	-0-	464	1	8984	2	Y	94	93	0	7
						127	9							
						464	1							
						103	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B250H RRCID -> 277834 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9191 - 14958														
12	18383 X	17750	-0-	-633	-0-	805	1	16942	2	Y	3	3	0	-0-
01	17930 X	17930	-0-	-0-	-0-	3	9	17069	2	Y	4	4	0	-0-
02	16268 X	16039	-0-	-229	-0-	857	1	15207	2	Y	3	3	0	-0-
03	18011 X	17168	-0-	-843	-0-	4	9	16330	2	Y	2	2	0	-0-
04	17340 X	16741	-0-	-599	-0-	829	1	15945	2	Y	2	2	0	-0-
05	17918 X	16612	-0-	-1306	-0-	3	9	15791	2	Y	1	1	0	-0-
						836	1							
						2	9							
						794	1							
						2	9							
						820	1							
						1	9							
BRISCOE G GU12 STATE (SA)														
WELL #: 53H RRCID -> 278139 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 14460														
12	5735 X	4334	-0-	-1401	-0-	176	1	3715	2	Y	403	387	0	18
01	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	443	9	1954	2	Y	210	218	0	9
02	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	99	1	3939	2	Y	277	271	0	14
03	4526 X	2818	-0-	-1708	-0-	231	9	2465	2	Y	207	206	0	13
04	4380 X	3939	-0-	-441	-0-	213	1	3395	2	Y	343	337	0	19
05	4929 X	3145	-0-	-1784	-0-	305	9	2735	2	Y	243	244	0	18
						125	1							
						228	9							
						167	1							
						377	9							
						143	1							
						267	9							
BRISCOE STATE AR (SA)														
WELL #: 11H RRCID -> 278480 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983														
*11	8670 X	8111	-0-	-559	-0-	369	1	7742	2	Y	-0-			-0-
12	8959 X	6433	-0-	-2526	-0-	291	1	6142	2	Y	-0-			-0-
01	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	314	1	6286	2	Y	-0-			-0-
02	9744 X	7906	-0-	-1838	-0-	406	1	7455	2	Y	41	39	0	2
						45	9							
03	10788 X	7291	-0-	-3497	-0-	351	1	6895	2	Y	41	40	0	3
						45	9							
04	8100 X	7995	-0-	-105	-0-	378	1	7616	2	Y	1	4	0	-0-
						1	9							
05	8742 X	6829	-0-	-1913	-0-	334	1	6476	2	Y	17	16	0	1
						19	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE J STATE (SA)														
WELL #: 6H RRCID -> 278483 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	28365 X	19842	-0-	-8523	-0-	889 1	18807 2	Y	133	130 0	1 1			6
01	21067 X	21067	-0-	-0-	-0-	146 9	19957 2	Y	98	100 0				4
02	26236 X	17192	-0-	-9044	-0-	1002 1	16163 2	Y	135	132 0				7
03	29047 X	26795	-0-	-2252	-0-	108 9	25403 2	Y	83	84 0	1 1			5
04	27090 X	25112	-0-	-1978	-0-	880 1	23859 2	Y	57	59 0				3
05	26024 X	26024	-0-	-0-	-0-	149 9	24639 2	Y	95	91 0				7
						1301 1								
						91 9								
						1190 1								
						63 9								
						1280 1								
						105 9								
BRISCOE J (SA)														
WELL #: 7H RRCID -> 278484 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205														
12	18290 X	17646	-0-	-644	-0-	787 1	16597 2	Y	238	231 0	1 1			11
01	15998 X	15998	-0-	-0-	-0-	262 9	14966 2	Y	255	254 0	1 1			11
02	17276 X	15386	-0-	-1890	-0-	751 1	14370 2	Y	211	210 0	1 1			11
03	19127 X	17857	-0-	-1270	-0-	281 9	16803 2	Y	177	175 0	2 1			11
04	17760 X	17121	-0-	-639	-0-	784 1	16156 2	Y	145	148 0				8
05	17639 X	17448	-0-	-191	-0-	232 9	16448 2	Y	131	129 0				10
						859 1								
						195 9								
						805 1								
						160 9								
						856 1								
						144 9								
BRISCOE R														
WELL #: 8JH RRCID -> 279088 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 14649														
12	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B336H RRCID -> 279364 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589														
*10	33790 X	30771	-0-	-3019	-0-	1441 1	29330 2	Y	-0-					-0-
11	32040 X	28627	-0-	-3413	-0-	1309 1	27318 2	Y	-0-					-0-
12	30070 X	27740	-0-	-2330	-0-	1259 1	26481 2	Y	-0-					-0-
01	27949 X	27949	-0-	-0-	-0-	1335 1	26614 2	Y	-0-					-0-
02	27804 X	26640	-0-	-1164	-0-	1374 1	25266 2	Y	-0-					-0-
03	30783 X	28845	-0-	-1938	-0-	1402 1	27443 2	Y	-0-					-0-
04	28620 X	27462	-0-	-1158	-0-	1303 1	26159 2	Y	-0-					-0-
05	29481 X	28241	-0-	-1240	-0-	1395 1	26846 2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																																																											
GALVAN RANCH															//CONT.// 788997																																																											
WELL #: A466H															RRCID -> 279633															COMPL. DATE 01/28/2017															TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9314 - 15211																													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																									
*11	20310 X	16029	-0-	-4281	-0-		731	1	15298	2	Y	-0-					-0-																																																									
12	20987 X	16819	-0-	-4168	-0-		760	1	16059	2	Y	-0-					-0-																																																									
01	16450 X	16450	-0-	-0-	-0-		785	1	15665	2	Y	-0-					-0-																																																									
02	15988 X	14368	-0-	-1620	-0-		738	1	13594	2	Y	33	31	0			2																																																									
							36	9																																																																		
03	17701 X	14727	-0-	-2974	-0-		716	1	13996	2	Y	14	15	0			1																																																									
							15	9																																																																		
04	16290 X	14709	-0-	-1581	-0-		699	1	14002	2	Y	7	8	0			-0-																																																									
							8	9																																																																		
05	16833 X	14845	-0-	-1988	-0-		735	1	14110	2	Y	-0-					-0-																																																									
GALVAN RANCH															WELL #: B333H															RRCID -> 279643															COMPL. DATE 12/29/2015															TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737														
12	35369 X	35369	-0-	-0-	-0-		1602	1	33737	2	Y	27	27	0			1																																																									
							30	9																																																																		
01	34051 X	34051	-0-	-0-	-0-		1624	1	32394	2	Y	30	30	0			1																																																									
							33	9																																																																		
02	33040 X	30753	-0-	-2287	-0-		1587	1	29138	2	Y	25	25	0			1																																																									
							28	9																																																																		
03	36580 X	33228	-0-	-3352	-0-		1615	1	31590	2	Y	21	21	0			1																																																									
							23	9																																																																		
04	35400 X	31887	-0-	-3513	-0-		1513	1	30352	2	Y	20	20	0			1																																																									
							22	9																																																																		
05	35371 X	33029	-0-	-2342	-0-		1628	1	31381	2	Y	18	18	0			1																																																									
							20	9																																																																		
GALVAN RANCH															WELL #: B328H															RRCID -> 279644															COMPL. DATE 03/20/2015															TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9499 - 16642														
12	28086 X	6428	-0-	-21658	-0-		284	1	5948	2	Y	178	182	0	4	1	8																																																									
							196	9																																																																		
01	14539 X	14539	-0-	-0-	-0-		680	1	13627	2	Y	211	209	0	1	1	9																																																									
							232	9																																																																		
02	14588 X	7835	-0-	-6753	-0-		398	1	7292	2	Y	132	133	0	1	1	7																																																									
							145	9																																																																		
03	16151 X	4828	-0-	-11323	-0-		229	1	4502	2	Y	88	89	0	1	1	5																																																									
							97	9																																																																		
04	15630 X	3095	-0-	-12535	-0-		145	1	2895	2	Y	50	52	0			3																																																									
							55	9																																																																		
05	14539 X	5661	-0-	-8878	-0-		278	1	5374	2	Y	8	10	0			1																																																									
							9	9																																																																		
GALVAN RANCH															WELL #: B330H															RRCID -> 279645															COMPL. DATE 02/07/2019															TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556														
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT												
SM ENERGY COMPANY																									
GALVAN RANCH																									
WELL #: B332H													RRCID ->	279646	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL	DEPTH	8976	PERF.	9310	-	16599		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
12	24397 X	23345	-0-		-1052		-0-			1056	1	22276	2	Y	12	11	0			1					
										13	9														
01	18412 X	18412	-0-		-0-		-0-			877	1	17511	2	Y	22	22	0			1					
										24	9														
02	27188 X	17370	-0-		-9818		-0-			895	1	16457	2	Y	16	16	0			1					
										18	9														
03	30101 X	18002	-0-		-12099		-0-			876	1	17114	2	Y	11	11	0			1					
										12	9														
04	22590 X	11432	-0-		-11158		-0-			541	1	10878	2	Y	12	12	0			1					
										13	9														
05	23343 X	3786	-0-		-19557		-0-			185	1	3598	2	Y	3	4	0			-0-					
										3	9														
GALVAN RANCH													WELL #:	C189H	RRCID ->	279647	COMPL. DATE	05/11/2015	TOTAL	DEPTH	9007	PERF.	9407	-	16779
12	5822 X	5822	-0-		-0-		-0-			5822	2			N	-0-					-0-					
01	5444 X	5444	-0-		-0-		-0-			5444	2			N	-0-					-0-					
02	6608 X	4898	-0-		-1710		-0-			4898	2			N	-0-					-0-					
03	8996 X	8996	-0-		-0-		-0-			8996	2			N	-0-					-0-					
04	14589 X	14589	-0-		-0-		-0-			14589	2			N	-0-					-0-					
05	13155 X	13155	-0-		-0-		-0-			13155	2			N	-0-					-0-					
SAN AMBROSIA D (SA)													WELL #:	9H	RRCID ->	279648	COMPL. DATE	10/27/2023	TOTAL	DEPTH	6697	PERF.	7090	-	15108
12	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	1	7	0		2	1	-0-				
01	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-					
02	2940 X	-0-	-0-		-2940		-0-							Y	-0-					-0-					
03	3255 X	2414	-0-		-841		-0-			95	1	1825	2	Y	449	421	0			28					
										494	9														
04	3967 X	3967	-0-		-0-		-0-			152	1	3033	2	Y	711	699	0		1	1	39				
										782	9														
05	3897 X	3897	-0-		-0-		-0-			169	1	3213	2	Y	468	471	0		1	1	35				
										515	9														
BRISCOE C													WELL #:	13H	RRCID ->	279649	COMPL. DATE	01/03/2016	TOTAL	DEPTH	6899	PERF.	7502	-	15503
12	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-					
GALVAN RANCH													WELL #:	A456H	RRCID ->	279650	COMPL. DATE	01/07/2017	TOTAL	DEPTH	9217	PERF.	9499	-	14498
*10	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-					
11	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-					

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 906

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//			12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//			788997											
GALVAN RANCH			WELL #: A460H			RRCID -> 279651			COMPL. DATE 01/06/2017			TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 13423					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	14741	-0-	14741	14741			729 14	1 9	13998	2	Y	13	12 0		1	

GALVAN RANCH			WELL #: A459H			RRCID -> 279652			COMPL. DATE 01/09/2017			TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213					
*11	19521 X	19521	-0-	-0-	-0-			891 24	1 9	18606	2	Y	22	21 0		1	
12	19850 X	19850	-0-	-0-	-0-			897 19	1 9	18934	2	Y	17	17 0		1	
01	19900 X	19900	-0-	-0-	-0-			948 10	1 9	18942	2	Y	9	10 0		-0-	
02	18704 X	18099	-0-	-605	-0-			931 9	1 9	17159	2	Y	8	8 0		-0-	
03	20708 X	19733	-0-	-975	-0-			959 21	1 9	18753	2	Y	19	18 0		1	
04	19530 X	18831	-0-	-699	-0-			891 25	1 9	17915	2	Y	23	23 0		1	
05	20026 X	17820	-0-	-2206	-0-			880 26	1 9	16914	2	Y	24	23 0		2	

GALVAN RANCH LP GU5 STATE			WELL #: 20H			RRCID -> 279653			COMPL. DATE 07/25/2019			TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072					
12	9083 X	7176	-0-	-1907	-0-			318 136	1 9	6722	2	Y	124	120 0	1 1	6	
01	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-			380 141	1 9	7589	2	Y	128	128 0		6	
02	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-			449 122	1 9	8230	2	Y	111	111 0		6	
03	8928 X	6916	-0-	-2012	-0-			332 90	1 9	6494	2	Y	82	82 0	1 1	5	
04	8640 X	6564	-0-	-2076	-0-			308 81	1 9	6175	2	Y	74	75 0		4	
05	9734 X	7046	-0-	-2688	-0-			344 70	1 9	6632	2	Y	64	63 0		5	

SAN AMBROSIA D (SA)			WELL #: 8H			RRCID -> 279664			COMPL. DATE 11/01/2023			TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7059 - 15089					
12	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-			208 435	1 9	4368	2	Y	395	382 0	1 1	18	
01	114 X	114	-0-	-0-	-0-			2	1	112	2	Y	-0-	17 0	1 1	-0-	
02	6720 X	-0-	-0-	-6720	-0-				1			Y	-0-			-0-	
03	7440 X	5821	-0-	-1619	-0-			265 363	1 9	5193	2	Y	330	310 0		20	
04	7200 X	5042	-0-	-2158	-0-			208 659	1 9	4175	2	Y	599	585 0	1 1	33	
05	5022 X	2802	-0-	-2220	-0-			112 512	1 9	2178	2	Y	465	463 0		35	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE C															
WELL #: 11H RRCID -> 279665 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-				-0-

BRISCOE C															
WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH															
WELL #: A462H RRCID -> 279667 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939															
12	16771 X	1968	-0-	-14803	-0-	89	1	1879	2	Y	-0-				-0-
01	17625 X	17625	-0-	-0-	-0-	841	1	16762	2	Y	20	19	0		1
						22	9								
02	13692 X	12219	-0-	-1473	-0-	629	1	11565	2	Y	23	23	0		1
						25	9								
03	15306 X	15306	-0-	-0-	-0-	742	1	14455	2	Y	99	94	0		6
						109	9								
04	17070 X	13819	-0-	-3251	-0-	655	1	13162	2	Y	2	8	0		-0-
						2	9								
05	17639 X	12129	-0-	-5510	-0-	599	1	11518	2	Y	11	10	0		1
						12	9								

GALVAN RANCH															
WELL #: A464H RRCID -> 279670 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076															
12	2573 X	638	-0-	-1935	-0-	29	1	609	2	Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	1512 X	-0-	-0-	-1512	-0-					Y	-0-				-0-
03	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-				-0-
04	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-				-0-
05	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH															
WELL #: B306H RRCID -> 279671 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9501 - 14782															
12	24326 X	24326	-0-	-0-	-0-	1101	1	23225	2	Y	-0-	9	0	3	1
01	23668 X	23668	-0-	-0-	-0-	1128	1	22540	2	Y	-0-				-0-
02	21605 X	21605	-0-	-0-	-0-	1116	1	20489	2	Y	-0-				-0-
03	24335 X	23615	-0-	-720	-0-	1149	1	22456	2	Y	9	8	0		1
						10	9								
04	23550 X	22566	-0-	-984	-0-	1070	1	21488	2	Y	7	8	0		-0-
						8	9								
05	24335 X	14384	-0-	-9951	-0-	711	1	13673	2	Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA D (SA)														
WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/08/2024 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7136 - 15135														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	114	1	2418	2	Y	312	300	0	14
						343	9							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	0	-0-
02	1820 X	-0-	-0-	-1820	-0-					Y	-0-			-0-
03	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-			-0-
04	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-			-0-
05	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998														
12	4681 X	168	-0-	-4513	-0-	5	1	163	2	Y	-0-			-0-
01	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-			-0-
02	3976 X	52	-0-	-3924	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
03	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-			-0-
04	1470 X	382	-0-	-1088	-0-	18	1	364	2	Y	-0-			-0-
05	155 X	13	-0-	-142	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821														
12	11811 X	11153	-0-	-658	-0-	504	1	10607	2	Y	38	37	0	2
						42	9							
01	10757 X	10757	-0-	-0-	-0-	513	1	10200	2	Y	40	40	0	2
						44	9							
02	11172 X	10217	-0-	-955	-0-	525	1	9661	2	Y	28	29	0	1
						31	9							
03	12369 X	10869	-0-	-1500	-0-	528	1	10313	2	Y	25	24	0	2
						28	9							
04	10800 X	10178	-0-	-622	-0-	483	1	9672	2	Y	21	22	0	1
						23	9							
05	11315 X	10584	-0-	-731	-0-	521	1	10043	2	Y	18	18	0	1
						20	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A468H RRCID -> 279677 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 15155														
12	14B2 EXT	1681	-0-	1681	2884	74	1	1585	2	Y	20	20	0	1
						22	9							
01	4479 X	1595	-0-	-2884	-0-	72	1	1437	2	Y	78	76	0	3
						86	9							
02	1120 X	1024	-0-	-96	-0-	51	1	925	2	Y	44	45	0	2
						48	9							
03	1674 X	889	-0-	-785	-0-	41	1	836	2	Y	11	12	0	1
						12	9							
04	1620 X	442	-0-	-1178	-0-	20	1	389	2	Y	30	29	0	2
						33	9							
05	1674 X	740	-0-	-934	-0-	36	1	664	2	Y	36	35	0	3
						40	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A467H RRCID -> 279678 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038														
12	15531 X	12028	-0-	-3503	-0-	543	1	11439	2	Y	42	41	0	2
						46	9							
01	12644 X	12644	-0-	-0-	-0-	601	1	11991	2	Y	47	47	0	2
						52	9							
02	12712 X	12159	-0-	-553	-0-	624	1	11495	2	Y	36	36	0	2
						40	9							
03	13609 X	12448	-0-	-1161	-0-	603	1	11812	2	Y	30	30	0	2
						33	9							
04	12240 X	11211	-0-	-1029	-0-	530	1	10653	2	Y	25	26	0	1
						28	9							
05	13454 X	12124	-0-	-1330	-0-	595	1	11486	2	Y	39	37	0	3
						43	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: B305H RRCID -> 279907 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	15004 X	-0-	-0-	-15004	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14520 X	-0-	-0-	-14520	-0-					Y	-0-				-0-
12	10385 X	-0-	-0-	-10385	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	896 X	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	118	1	2390	2	Y	-0-				-0-
05	19311 X	19311	-0-	-0-	-0-	954	1	18357	2	Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH														WELL #: B301H RRCID -> 279915 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883	
12	10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	473	1	9982	2	Y	15	14	0		1
						17	9								
01	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	380	1	7577	2	Y	9	10	0		-0-
						10	9								
02	13507 X	13507	-0-	-0-	-0-	694	1	12755	2	Y	53	50	0		3
						58	9								
03	14542 X	14542	-0-	-0-	-0-	706	1	13817	2	Y	17	18	0	1 1	1
						19	9								
04	13489 X	13489	-0-	-0-	-0-	640	1	12838	2	Y	10	10	0		1
						11	9								
05	14942 X	8637	-0-	-6305	-0-	426	1	8204	2	Y	6	7	0		-0-
						7	9								
GALVAN RANCH														WELL #: C204H RRCID -> 279938 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341	
*10	20770 X	20271	-0-	-499	-0-	950	1	19321	2	Y	-0-				-0-
11	19830 X	19203	-0-	-627	-0-	880	1	18323	2	Y	-0-				-0-
12	20336 X	19429	-0-	-907	-0-	880	1	18549	2	Y	-0-				-0-
01	19500 X	19500	-0-	-0-	-0-	931	1	18569	2	Y	-0-				-0-
02	18312 X	17690	-0-	-622	-0-	915	1	16775	2	Y	-0-				-0-
03	20274 X	19288	-0-	-986	-0-	940	1	18348	2	Y	-0-				-0-
04	20193 X	20193	-0-	-0-	-0-	957	1	19236	2	Y	-0-				-0-
05	19851 X	19851	-0-	-0-	-0-	981	1	18870	2	Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH														WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405	
12	30752 X	25311	-0-	-5441	-0-	1148	1	24163	2	Y	-0-				-0-
01	25508 X	25508	-0-	-0-	-0-	1219	1	24289	2	Y	-0-				-0-
02	23660 X	22834	-0-	-826	-0-	1177	1	21657	2	Y	-0-				-0-
03	26195 X	25671	-0-	-524	-0-	1249	1	24422	2	Y	-0-				-0-
04	30101 X	30101	-0-	-0-	-0-	1430	1	28671	2	Y	-0-				-0-
05	29576 X	29576	-0-	-0-	-0-	1462	1	28114	2	Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH														WELL #: C202H RRCID -> 279948 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450	
12	21762 X	20859	-0-	-903	-0-	944	1	19915	2	Y	-0-				-0-
01	19915 X	19915	-0-	-0-	-0-	952	1	18963	2	Y	-0-				-0-
02	19852 X	16509	-0-	-3343	-0-	853	1	15656	2	Y	-0-				-0-
03	21979 X	19530	-0-	-2449	-0-	951	1	18579	2	Y	-0-				-0-
04	21000 X	19878	-0-	-1122	-0-	945	1	18933	2	Y	-0-				-0-
05	20863 X	19990	-0-	-873	-0-	989	1	19001	2	Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY																			
GALVAN RANCH																			
WELL #: C205H RRCID -> 279949 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
12	23343 X	20391	-0-	-0-	-2952	-0-	921	1	19470	2	Y	-0-					1		
01	20506 X	20506	-0-	-0-	-0-	-0-	980	1	19516	2	Y	9	10	0			-0-		
							10	9											
02	19040 X	18574	-0-	-0-	-466	-0-	959	1	17609	2	Y	5	5	0			-0-		
							6	9											
03	21080 X	20510	-0-	-0-	-570	-0-	999	1	19511	2	Y	-0-					-0-		
04	19890 X	18415	-0-	-0-	-1475	-0-	875	1	17540	2	Y	-0-					-0-		
05	22046 X	22046	-0-	-0-	-0-	-0-	1089	1	20957	2	Y	-0-					-0-		
BRISCOE CATARINA EAST GU1													WELL #:	9H	RRCID -> 280355	COMPL. DATE 01/08/2016	TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
BRISCOE CATARINA EAST GU1													WELL #:	10H	RRCID -> 280404	COMPL. DATE 05/12/2016	TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118		
12	7037 X	-0-	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-					-0-		
01	T. A.	65	-0-	-0-	65	65	12	1	53	2	Y	-0-					-0-		
02	T. A.	12451	-0-	-0-	12451	12516	1702	1	10664	2	Y	77	76	0			1		
							85	9											
03	T. A.	4005	-0-	-0-	4005	16521	957	1	3048	2	Y	-0-	1	0			-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	16521					Y	-0-					-0-		
05	23297 X	6776	-0-	-0-	-16521	-0-	1778	1	4998	2	Y	-0-					-0-		
BRISCOE CATARINA EAST GU1													WELL #:	11H	RRCID -> 280407	COMPL. DATE 09/04/2022	TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-		
BRISCOE CATARINA EAST GU1													WELL #:	8H	RRCID -> 280408	COMPL. DATE 02/08/2021	TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007		
*11	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	-0-	330	1	3297	2	Y	707	759	0			6		
							778	9											
12	3069 X	2915	-0-	-0-	-154	-0-	288	1	2311	2	Y	287	288	0			5		
							316	9											
01	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	-0-	440	1	1856	2	Y	225	227	0			3		
							248	9											
02	4116 X	2349	-0-	-0-	-1767	-0-	292	1	1830	2	Y	206	207	0			2		
							227	9											
03	4557 X	2386	-0-	-0-	-2171	-0-	527	1	1681	2	Y	162	159	0			5		
							178	9											
04	4410 X	1881	-0-	-0-	-2529	-0-	289	1	1256	2	Y	305	302	0			8		
							336	9											
05	2914 X	2243	-0-	-0-	-671	-0-	499	1	1403	2	Y	310	300	0			15		
							341	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 13H RRCID -> 280411 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	29	-0-	29	29	8	1	21	2	Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 280413 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641														
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH WELL #: B826H RRCID -> 280489 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 12834														
12	4588 X	1358	-0-	-3230	-0-	59	1	1257	2	Y	38	37	0	2
						42	9							
01	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-	2	0	-0-
02	1652 X	45	-0-	-1607	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
03	1829 X	56	-0-	-1773	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
04	1770 X	87	-0-	-1683	-0-	87	2			Y	-0-			-0-
05	1364 X	150	-0-	-1214	-0-	6	1	144	2	Y	-0-			-0-
BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 3H RRCID -> 280553 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7380 - 15420														
12	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	291	1	6145	2	Y	254	247	0	11
						279	9							
01	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	291	1	5798	2	Y	252	251	0	11
						277	9							
02	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	303	1	5549	2	Y	214	213	0	11
						235	9							
03	6727 X	5649	-0-	-1078	-0-	264	1	5199	2	Y	169	168	0	10
						186	9							
04	6510 X	5647	-0-	-863	-0-	258	1	5180	2	Y	190	189	0	11
						209	9							
05	6727 X	6448	-0-	-279	-0-	310	1	5963	2	Y	159	157	0	12
						175	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 280555 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080														
*11	3360 X	2800	-0-	-560	-0-	120	1	2506	2	Y	158	158	0	5
						174	9							
12	3472 X	2971	-0-	-501	-0-	129	1	2679	2	Y	148	145	0	7
						163	9							
01	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	124	1	2460	2	Y	129	130	0	6
						142	9							
02	3080 X	2097	-0-	-983	-0-	104	1	1888	2	Y	95	96	0	5
						105	9							
03	3410 X	2708	-0-	-702	-0-	125	1	2459	2	Y	113	110	0	7
						124	9					1	1	
04	2880 X	2181	-0-	-699	-0-	97	1	1985	2	Y	90	92	0	5
						99	9							
05	2976 X	2400	-0-	-576	-0-	114	1	2195	2	Y	83	82	0	6
						91	9							
GALVAN RANCH WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729														
12	11308 X	11308	-0-	-0-	-0-	511	1	10780	2	Y	15	14	0	1
						17	9							
01	9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	449	1	8936	2	Y	6	7	0	-0-
						7	9							
02	11983 X	11983	-0-	-0-	-0-	618	1	11347	2	Y	16	15	0	1
						18	9							
03	12368 X	12368	-0-	-0-	-0-	600	1	11743	2	Y	23	23	0	1
						25	9							
04	11202 X	11202	-0-	-0-	-0-	530	1	10655	2	Y	15	15	0	1
						17	9							
05	13268 X	11137	-0-	-2131	-0-	552	1	10576	2	Y	8	8	0	1
						9	9							
GALVAN RANCH WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681														
12	21669 X	21155	-0-	-514	-0-	959	1	20196	2	Y	-0-			-0-
01	19102 X	19102	-0-	-0-	-0-	913	1	18189	2	Y	-0-			-0-
02	20076 X	18206	-0-	-1870	-0-	940	1	17266	2	Y	-0-			-0-
03	22227 X	20154	-0-	-2073	-0-	981	1	19173	2	Y	-0-			-0-
04	21510 X	20074	-0-	-1436	-0-	954	1	19120	2	Y	-0-			-0-
05	21142 X	20884	-0-	-258	-0-	1031	1	19851	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274														
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B433H RRCID -> 280691 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	8401 X	7232	-0-	-1169	-0-	326	1	6870	2	Y	33	32	0	2
01	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	332	1	6619	2	Y	28	29	0	1
02	7588 X	4210	-0-	-3378	-0-	216	1	3979	2	Y	14	14	0	1
03	8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	413	1	8070	2	Y	33	32	0	2
04	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	343	1	6859	2	Y	22	23	0	1
05	7223 X	7207	-0-	-16	-0-	355	1	6832	2	Y	18	18	0	1
						20	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A433H RRCID -> 280692 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264														
*11	16031 X	16031	-0-	-0-	-0-	723	1	15067	2	Y	219	218	0	6
12	16337 X	16056	-0-	-281	-0-	241	9	15079	2	Y	238	231	0	11
01	15704 X	15704	-0-	-0-	-0-	715	1	14715	2	Y	230	230	0	10
02	17892 X	14396	-0-	-3496	-0-	262	9	13489	2	Y	160	161	0	8
03	19809 X	16722	-0-	-3087	-0-	736	1	15736	2	Y	164	161	0	10
04	16020 X	15784	-0-	-236	-0-	253	9	14868	2	Y	159	160	0	9
05	16669 X	16669	-0-	-0-	-0-	731	1	15689	2	Y	150	148	0	11
						176	9							
						806	1							
						180	9							
						741	1							
						175	9							
						815	1							
						165	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B325H RRCID -> 280693 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 16143														
12	29464 X	29464	-0-	-0-	-0-	1335	1	28097	2	Y	29	31	0	1
01	30690 X	30690	-0-	-0-	-0-	32	9	29196	2	Y	29	29	0	1
02	31780 X	27385	-0-	-4395	-0-	1462	1	25945	2	Y	26	26	0	1
03	35185 X	33087	-0-	-2098	-0-	32	9	31457	2	Y	18	18	0	1
04	30667 X	30667	-0-	-0-	-0-	1411	1	29193	2	Y	16	16	0	1
05	31453 X	31453	-0-	-0-	-0-	29	9	29881	2	Y	17	17	0	1
						1610	1							
						20	9							
						1456	1							
						18	9							
						1553	1							
						19	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B630H RRCID -> 280694 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868														
12	16213 X	10200	-0-	-6013	-0-	460	1	9715	2	Y	23	22	0	1
01	11536 X	11536	-0-	-0-	-0-	25	9	10964	2	Y	22	22	0	1
02	14644 X	6920	-0-	-7724	-0-	548	1	6557	2	Y	5	6	0	-0-
03	15252 X	4210	-0-	-11042	-0-	24	9	4003	2	Y	2	2	0	-0-
04	11880 X	2796	-0-	-9084	-0-	357	1	2661	2	Y	1	1	0	-0-
05	11532 X	6560	-0-	-4972	-0-	6	9	6228	2	Y	9	8	0	1
						205	1							
						2	9							
						134	1							
						1	9							
						322	1							
						10	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY												//CONT.// 12018 200							
GALVAN RANCH												//CONT.// 788997							
												WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
*11	24870 X	23313	-0-	-1557	-0-	1065	1	22248	2	Y	-0-					-0-			
12	25211 X	25211	-0-	-0-	-0-	1142	1	24069	2	Y	-0-					-0-			
01	22263 X	22263	-0-	-0-	-0-	1064	1	21198	2	Y	1	1	0			-0-			
						1	9												
02	21756 X	21363	-0-	-393	-0-	1102	1	20261	2	Y	-0-					-0-			
03	25203 X	23392	-0-	-1811	-0-	1136	1	22256	2	Y	-0-					-0-			
04	24390 X	20499	-0-	-3891	-0-	973	1	19525	2	Y	1	1	0			-0-			
						1	9												
05	25203 X	25058	-0-	-145	-0-	1238	1	23820	2	Y	-0-					-0-			
GALVAN RANCH												WELL #: B628H RRCID -> 280696 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031							
12	8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	380	1	7988	2	Y	28	28	0			1			
						31	9												
01	8303 X	8303	-0-	-0-	-0-	395	1	7869	2	Y	35	34	0			2			
						39	9												
02	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	378	1	6912	2	Y	28	29	0			1			
						31	9												
03	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	434	1	8456	2	Y	20	20	0			1			
						22	9												
04	8130 X	6725	-0-	-1405	-0-	317	1	6389	2	Y	17	17	0			1			
						19	9												
05	8727 X	8727	-0-	-0-	-0-	430	1	8284	2	Y	12	12	0			1			
						13	9												
GALVAN RANCH												WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113							
12	24659 X	24659	-0-	-0-	-0-	1116	1	23543	2	Y	-0-					-0-			
01	22984 X	22984	-0-	-0-	-0-	1099	1	21885	2	Y	-0-					-0-			
02	20023 X	20023	-0-	-0-	-0-	1034	1	18989	2	Y	-0-					-0-			
03	24645 X	21495	-0-	-3150	-0-	1048	1	20447	2	Y	-0-					-0-			
04	23850 X	20956	-0-	-2894	-0-	994	1	19962	2	Y	-0-					-0-			
05	24645 X	21553	-0-	-3092	-0-	1064	1	20489	2	Y	-0-					-0-			
GALVAN RANCH												WELL #: B629H RRCID -> 280698 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986							
12	10354 X	9973	-0-	-381	-0-	453	1	9511	2	Y	8	8	0			-0-			
						9	9												
01	9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	438	1	8746	2	Y	9	9	0			-0-			
						10	9												
02	10467 X	10467	-0-	-0-	-0-	539	1	9916	2	Y	11	10	0			1			
						12	9												
03	11886 X	11886	-0-	-0-	-0-	578	1	11297	2	Y	10	10	0			1			
						11	9												
04	15285 X	15285	-0-	-0-	-0-	726	1	14546	2	Y	12	12	0			1			
						13	9												
05	13569 X	13569	-0-	-0-	-0-	669	1	12890	2	Y	9	9	0			1			
						10	9												
GALVAN RANCH												WELL #: B129H RRCID -> 280699 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 11450							
12	3875 X	1920	-0-	-1955	-0-	86	1	1834	2	Y	-0-					-0-			
01	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	127	1	2525	2	Y	-0-					-0-			
02	2856 X	2642	-0-	-214	-0-	135	1	2507	2	Y	-0-					-0-			
03	2852 X	1702	-0-	-1150	-0-	83	1	1619	2	Y	-0-					-0-			
04	2580 X	1498	-0-	-1082	-0-	70	1	1428	2	Y	-0-					-0-			
05	2914 X	1583	-0-	-1331	-0-	78	1	1505	2	Y	-0-					-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE J GU3 STATE 34														
WELL #: 7H RRCID -> 280875 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	10664 X	7027	-0-	-3637	-0-	316 1	6636 2	Y	68	67 0			3	
01	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	75 9	5414 2	Y	64	64 0			3	
02	12068 X	5396	-0-	-6672	-0-	273 1	5060 2	Y	55	55 0			3	
03	13361 X	6174	-0-	-7187	-0-	70 9	5815 2	Y	56	55 0	1 1		3	
04	8670 X	605	-0-	-8065	-0-	275 1	575 2	Y	1	4 0			-0-	
05	7037 X	1276	-0-	-5761	-0-	61 9	1213 2	Y	-0-				-0-	
BRISCOE J GU3 STATE 34														
WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129														
*10	14043 X	44	-0-	-13999	-0-	44 2		Y	-0-				-0-	
*11	13590 X	211	-0-	-13379	-0-	10 1	201 2	Y	-0-				-0-	
12	14043 X	2348	-0-	-11695	-0-	107 1	2241 2	Y	-0-				-0-	
01	21502 X	21502	-0-	-0-	-0-	1024 1	20435 2	Y	39	37 0			2	
02	14392 X	14392	-0-	-0-	-0-	43 9	13617 2	Y	31	31 0			2	
03	14479 X	14479	-0-	-0-	-0-	741 1	13742 2	Y	29	29 0			2	
04	12928 X	12928	-0-	-0-	-0-	34 9	12295 2	Y	19	20 0			1	
05	13625 X	13625	-0-	-0-	-0-	705 1	12932 2	Y	17	17 0			1	
BRISCOE J GU3 STATE 34														
WELL #: 5H RRCID -> 280877 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989														
*11	14B2 EXT	6707	-0-	6707	19527	303 1	6369 2	Y	32	32 0			1	
12	14B2 EXT	9742	-0-	9742	29269	35 9	9245 2	Y	54	53 0			2	
01	31939 X	2670	-0-	-29269	-0-	438 1	2512 2	Y	29	30 0			1	
02	6832 X	762	-0-	-6070	-0-	59 9	716 2	Y	5	6 0			-0-	
03	9734 X	1412	-0-	-8322	-0-	126 1	1312 2	Y	29	27 0			2	
04	9420 X	2670	-0-	-6750	-0-	32 9	2530 2	Y	14	15 0			1	
05	9734 X	3109	-0-	-6625	-0-	40 1	2939 2	Y	17	17 0			1	
SAN AMBROSIA F (SA16) 13														
WELL #: 2H RRCID -> 280946 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440														
*11	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	84 1	1756 2	Y	464	462 0	3 1		13	
12	2387 X	529	-0-	-1858	-0-	510 9	414 2	Y	86	92 0	3 1		4	
01	422 X	422	-0-	-0-	-0-	20 1	402 2	Y	-0-	4 0			-0-	
02	2324 X	-0-	-0-	-2324	-0-	95 9		Y	-0-				-0-	
03	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-	20 1		Y	-0-				-0-	
04	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-			Y	-0-				-0-	
05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997															
SAN AMBROSIA F (SA22) 15 WELL #: 2H RRCID -> 280947 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7499 - 15576															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
01	T. A.	465	-0-	465	465	20	1	403	2	Y	38	46	0	1 1	2
						42	9								
02	T. A.	2318	-0-	2318	2783	103	1	1860	2	Y	323	309	0		16
						355	9								
03	T. A.	1377	-0-	1377	4160	59	1	1167	2	Y	137	142	0	3 1	8
						151	9								
04	T. A.	310	-0-	310	4470	10	1	219	2	Y	74	78	0		4
						81	9								
05	5414 X	944	-0-	-4470	-0-	41	1	758	2	Y	132	126	0		10
						145	9								
SAN AMBROSIA F (SA21) 15 WELL #: 5H RRCID -> 280948 COMPL. DATE 03/11/2024 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7359 - 15370															
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	97	-0-	97	97	14	2	83	9	Y	75	71	0		4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-	3	0	1 1	-0-
04	14B2 EXT	1052	-0-	1052	1149	42	1	854	2	Y	142	134	0		8
						156	9								
05	14B2 EXT	228	-0-	228	1377	62	2	166	9	Y	151	148	0		11
SAN AMBROSIA F (SA20) 15 WELL #: 7H RRCID -> 280949 COMPL. DATE 03/01/2024 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7261 - 15370															
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
01	T. A.	702	-0-	702	702	31	1	603	2	Y	62	60	0		3
						68	9								
02	T. A.	3051	-0-	3051	3753	141	1	2579	2	Y	301	289	0		15
						331	9								
03	T. A.	4013	-0-	4013	7766	182	1	3555	2	Y	251	248	0	3 1	15
						276	9								
04	T. A.	1172	-0-	1172	8938	50	1	997	2	Y	114	123	0		6
						125	9								
05	12652 X	3714	-0-	-8938	-0-	181	1	3450	2	Y	75	75	0		6
						83	9								
SAN AMBROSIA F (SA15) 13 WELL #: 5H RRCID -> 280950 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288															
12	3689 X	936	-0-	-2753	-0-	28	1	597	2	Y	283	279	0	3 1	13
						311	9								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	0	1 1	-0-
02	3276 X	-0-	-0-	-3276	-0-					Y	-0-				-0-
03	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-				-0-
04	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-				-0-
05	930 X	271	-0-	-659	-0-	14	1	257	2	Y	-0-				-0-
BRISCOE R (SA1) WELL #: 215H RRCID -> 280975 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156															
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE C														
WELL #: 59H RRCID -> 280982 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7027 - 14323														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*11	6570 X	6278	-0-	-292	-0-	264	1	5544	2	Y	427	425 0	2 1	12
12	7471 X	6913	-0-	-558	-0-	470	9	6090	2	Y	487	474 0	3 1	22
01	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	287	1	5393	2	Y	455	456 0	1 1	20
02	6748 X	4753	-0-	-1995	-0-	536	9	4149	2	Y	343	345 0	1 1	17
03	6913 X	5210	-0-	-1703	-0-	270	1	4636	2	Y	305	300 0	3 1	19
04	6690 X	6222	-0-	-468	-0-	501	9	5522	2	Y	386	384 0		21
05	6913 X	6892	-0-	-21	-0-	227	1	6117	2	Y	415	405 0		31
						377	9							
						238	1							
						336	9							
						275	1							
						425	9							
						318	1							
						457	9							
BRISCOE G														
WELL #: 80H RRCID -> 280983 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE G														
WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8707 - 14767														
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE G														
WELL #: 81H RRCID -> 280985 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695														
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE G														
WELL #: 815H RRCID -> 280995 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 14617														
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY				CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY												NON-ASSOCIATED												
BRISCOE G												WELL #: 825H				RRCID -> 280996								
												COMPL. DATE 07/18/2016				TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7970 - 14617								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y		-0-							-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y		-0-							-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y		-0-							-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y		-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y		-0-							-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y		-0-							-0-	
SAN AMBROSIA F (SA17)					WELL #:		14GH	RRCID -> 280998		COMPL. DATE 02/22/2024				TOTAL DEPTH 6938		PERF. 7312 - 15458								
12	5626 X	5626	-0-		-0-	-0-		220	1	4636	2	Y	700	676	0	2	1	32						
								770	9															
01	8712 X	8712	-0-		-0-	-0-		351	1	7026	2	Y	1214	1191	0	2	1	53						
								1335	9															
02	7693 X	7693	-0-		-0-	-0-		342	1	6255	2	Y	996	996	0	3	1	50						
								1096	9															
03	5611 X	3259	-0-		-2352	-0-		136	1	2664	2	Y	417	432	0	9	1	26						
								459	9															
04	8430 X	3012	-0-		-5418	-0-		118	1	2402	2	Y	447	447	0	1	1	25						
								492	9															
05	8711 X	3112	-0-		-5599	-0-		139	1	2677	2	Y	269	273	0			20						
								296	9															
SAN AMBROSIA F (SA18)					WELL #:		14EH	RRCID -> 280999		COMPL. DATE 02/22/2024				TOTAL DEPTH 7054		PERF. 7437 - 15578								
12	3100 N	3154	-0-		54	54		126	1	2637	2	Y	355	343	0	1	1	16						
								391	9															
01	2892 N	2838	-0-		-54	-0-		127	1	2521	2	Y	173	180	0	1	1	8						
								190	9															
02	2800 N	2943	-0-		143	143		144	1	2615	2	Y	167	167	0			8						
								184	9															
03	1550 X	278	-0-		-1272	-0-		10	1	207	2	Y	55	59	0	1	1	3						
								61	9															
04	1500 X	482	-0-		-1018	-0-		23	1	405	2	Y	49	49	0			3						
								54	9															
05	2152 X	2152	-0-		-0-	-0-		102	1	1994	2	Y	51	50	0			4						
								56	9															
BRISCOE R					WELL #:		23H	RRCID -> 281000		COMPL. DATE 12/23/2017				TOTAL DEPTH 7768		PERF. 8022 - 15445								
12	15381 X	15381	-0-		-0-	-0-		680	1	14346	2	Y	323	315	0	2	1	15						
								355	9															
01	14307 X	14307	-0-		-0-	-0-		667	1	13276	2	Y	331	330	0	1	1	15						
								364	9															
02	15820 X	4667	-0-		-11153	-0-		236	1	4323	2	Y	98	107	0	1	1	5						
								108	9															
03	17515 X	-0-	-0-		-17515	-0-						Y	-0-	4	0	1	1	-0-						
04	16950 X	-0-	-0-		-16950	-0-						Y	-0-					-0-						
05	15376 X	-0-	-0-		-15376	-0-						Y	-0-					-0-						
BRISCOE R					WELL #:		22H	RRCID -> 281002		COMPL. DATE 12/22/2017				TOTAL DEPTH 7775		PERF. 7932 - 15283								
*10	9951 X	-0-	-0-		-9951	-0-						Y	-0-	4	0			-0-						
11	9630 X	-0-	-0-		-9630	-0-						Y	-0-					-0-						
12	9951 X	-0-	-0-		-9951	-0-						Y	-0-					-0-						
01	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
02	4620 X	-0-	-0-		-4620	-0-						Y	-0-					-0-						
03	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
04	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
05	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA F (SA14) 13														
WELL #: 7H RRCID -> 281004 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
BRISCOE R (SA2)														
WELL #: 217H RRCID -> 281005 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115														
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
BRISCOE C														
WELL #: 60H RRCID -> 281006 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6729 PERF. N/A														
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BRISCOE C														
WELL #: 61H RRCID -> 281007 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7187 - 16570														
*11	6720 X	6344	-0-	-376	-0-	274	1	5666	2	Y	367	364	0	2 1 11
						404	9							
12	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	311	1	6593	2	Y	466	454	0	2 1 21
						513	9							
01	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	300	1	5972	2	Y	454	454	0	1 1 20
						499	9							
02	6468 X	5977	-0-	-491	-0-	291	1	5335	2	Y	319	322	0	1 1 16
						351	9							
03	7409 X	5810	-0-	-1599	-0-	268	1	5249	2	Y	266	263	0	3 1 16
						293	9							
04	7170 X	5923	-0-	-1247	-0-	261	1	5288	2	Y	340	337	0	19
						374	9							
05	7409 X	6330	-0-	-1079	-0-	293	1	5678	2	Y	326	321	0	24
						359	9							
SAN AMBROSIA F (SA) 12														
WELL #: 5H RRCID -> 281008 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7265 - 15353														
*11	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	215	1	4483	2	Y	528	525	0	3 1 15
						581	9							
12	5270 X	904	-0-	-4366	-0-	37	1	760	2	Y	97	104	0	4 1 4
						107	9							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0	-0-
02	4928 X	1173	-0-	-3755	-0-	48	1	858	2	Y	243	231	0	12
						267	9							
03	5456 X	2773	-0-	-2683	-0-	121	1	2345	2	Y	279	272	0	2 1 17
						307	9							
04	5280 X	1516	-0-	-3764	-0-	66	1	1284	2	Y	151	160	0	8
						166	9							
05	1302 X	398	-0-	-904	-0-	8	1	170	2	Y	200	193	0	15
						220	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE R GU5 STATE															
WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 16379															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*10	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	309	1	6254	2	Y	-0-		1	0	-0-
*11	3360 X	2693	-0-	-667	-0-	123	1	2570	2	Y	-0-				-0-
12	3472 X	2784	-0-	-688	-0-	127	1	2657	2	Y	-0-				-0-
01	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	229	1	4576	2	Y	-0-				-0-
02	5936 X	5156	-0-	-780	-0-	263	1	4836	2	Y	52	49	0		3
						57	9								
03	6572 X	1763	-0-	-4809	-0-	83	1	1676	2	Y	4	6	0	1 1	-0-
						4	9								
04	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	253	1	5082	2	Y	53	50	0		3
						58	9								
05	5704 X	4809	-0-	-895	-0-	233	1	4478	2	Y	89	85	0		7
						98	9								
BRISCOE R GU5 STATE													WELL #: 146H RRCID -> 281010 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613		
12	6696 X	5417	-0-	-1279	-0-	243	1	5120	2	Y	49	48	0		2
						54	9								
01	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	265	1	5353	2	Y	144	140	0		6
						158	9								
02	5320 X	5144	-0-	-176	-0-	254	1	4718	2	Y	156	154	0		8
						172	9								
03	5890 X	5482	-0-	-408	-0-	261	1	5069	2	Y	138	136	0	1 1	9
						152	9								
04	5700 X	4468	-0-	-1232	-0-	209	1	4185	2	Y	67	72	0		4
						74	9								
05	5766 X	4149	-0-	-1617	-0-	199	1	3862	2	Y	80	78	0		6
						88	9								
GALVAN RANCH													WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943		
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH													WELL #: C140H RRCID -> 281012 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH													WELL #: C639H RRCID -> 281013 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)											CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY											//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED										
GALVAN RANCH											//CONT.// 788997										
WELL #: C640H											RRCID -> 281014		COMPL. DATE 09/29/2015		TOTAL DEPTH 8794		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
GALVAN RANCH											WELL #: B107H		RRCID -> 281015		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 9298		PERF. 9543 - 14926		
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
GALVAN RANCH											WELL #: B109H		RRCID -> 281016		COMPL. DATE 10/09/2017		TOTAL DEPTH 9270		PERF. 9637 - 15139		
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
GALVAN RANCH											WELL #: B605H		RRCID -> 281017		COMPL. DATE 09/19/2017		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 9308 - 14766		
12	16823 X	16823	-0-	-0-	-0-	756	1	15944	2	Y	112	109	0	1	1		5				
						123	9														
01	12736 X	12736	-0-	-0-	-0-	604	1	12029	2	Y	94	95	0				4				
						103	9														
02	16548 X	15284	-0-	-1264	-0-	785	1	14387	2	Y	102	101	0				5				
						112	9														
03	18321 X	15642	-0-	-2679	-0-	757	1	14780	2	Y	95	93	0	1	1		6				
						105	9														
04	17730 X	15563	-0-	-2167	-0-	733	1	14731	2	Y	90	91	0				5				
						99	9														
05	16926 X	16268	-0-	-658	-0-	800	1	15373	2	Y	86	85	0				6				
						95	9														
GALVAN RANCH											WELL #: B607H		RRCID -> 281018		COMPL. DATE 09/04/2017		TOTAL DEPTH 9165		PERF. 9312 - 14702		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
BRISCOE R GU5 STATE											WELL #: 147H		RRCID -> 281020		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 7045		PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//			12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//			788997															
GALVAN RANCH			WELL #:			C138H			RRCID -> 281021			COMPL. DATE 09/05/2015			TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BRISCOE G GU1 (SA)						WELL #:		82H	RRCID -> 281023			COMPL. DATE 07/14/2016			TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828			- 14564			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

BRISCOE G GU1 (SA)						WELL #:		83H	RRCID -> 281024			COMPL. DATE 07/14/2016			TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020			- 14738			
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

BRISCOE STATE AR (SA1)						WELL #:		20H	RRCID -> 281025			COMPL. DATE 10/23/2021			TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340			- 16294			
*10	17267 X	122	-0-	-17145	-0-	1	1	121	2	Y	-0-	1	0	-0-						-0-	
*11	2580 X	53	-0-	-2527	-0-	53	2			Y	-0-			-0-						-0-	
12	589 X	54	-0-	-535	-0-	54	2			Y	-0-			-0-						-0-	
01	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			-0-						-0-	
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-			-0-						-0-	
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-			-0-						-0-	
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-			-0-						-0-	
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			-0-						-0-	

BRISCOE STATE AR (SA2)						WELL #:		21H	RRCID -> 281026			COMPL. DATE 10/23/2021			TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371			- 16283			
12	20553 X	20095	-0-	-458	-0-	910	1	19129	2	Y	51	50	0							2	
						56	9														
01	20319 X	20319	-0-	-0-	-0-	967	1	19287	2	Y	59	58	0							3	
						65	9														
02	19656 X	18378	-0-	-1278	-0-	951	1	17380	2	Y	43	44	0							2	
						47	9														
03	21762 X	19677	-0-	-2085	-0-	957	1	18675	2	Y	41	40	0							3	
						45	9														
04	19830 X	18790	-0-	-1040	-0-	892	1	17858	2	Y	36	37	0							2	
						40	9														
05	20336 X	19592	-0-	-744	-0-	966	1	18591	2	Y	32	32	0							2	
						35	9														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A758H RRCID -> 281045 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
12	18259 X	14013	-0-	-4246	-0-	633	1	13340	2	Y	36	35	0	2
01	14682 X	14682	-0-	-0-	-0-	40	9	13937	2	Y	43	43	0	2
02	16178 X	16178	-0-	-0-	-0-	698	1	15298	2	Y	42	42	0	2
03	17670 X	11419	-0-	-6251	-0-	47	9	10840	2	Y	22	23	0	1
04	17100 X	10580	-0-	-6520	-0-	834	1	10076	2	Y	-0-	1	0	-0-
05	17918 X	13424	-0-	-4494	-0-	46	9	12761	2	Y	-0-			-0-
						555	1							
						24	9							
						504	1							
						663	1							
GALVAN RANCH														
WELL #: A760H RRCID -> 281046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 15569														
12	15252 X	13411	-0-	-1841	-0-	606	1	12755	2	Y	45	44	0	2
01	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	50	9	7478	2	Y	32	33	0	1
02	14084 X	13459	-0-	-625	-0-	373	1	12713	2	Y	49	48	0	2
03	15593 X	9704	-0-	-5889	-0-	35	9	9222	2	Y	8	9	0	1 1 -0-
04	15090 X	9635	-0-	-5455	-0-	692	1	9162	2	Y	15	14	0	1
05	14911 X	13696	-0-	-1215	-0-	54	9	12989	2	Y	28	27	0	2
						473	1							
						9	9							
						456	1							
						17	9							
						676	1							
						31	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A757H RRCID -> 281047 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167														
12	25544 X	19776	-0-	-5768	-0-	889	1	18765	2	Y	111	109	0	1 1 5
01	16991 X	16991	-0-	-0-	-0-	122	9	16077	2	Y	101	102	0	4
02	23072 X	12161	-0-	-10911	-0-	803	1	11453	2	Y	79	79	0	4
03	23188 X	19750	-0-	-3438	-0-	111	9	18688	2	Y	96	93	0	1 1 6
04	22440 X	15367	-0-	-7073	-0-	621	1	14565	2	Y	69	71	0	4
05	23458 X	23458	-0-	-0-	-0-	87	9	22188	2	Y	105	101	0	8
						956	1							
						106	9							
						726	1							
						76	9							
						1154	1							
						116	9							
BRISCOE G														
WELL #: 817H RRCID -> 281053 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630														
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE STATE AR (SA4)														
WELL #: 215H RRCID -> 281055 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 788997																													
BRISCOE G (SA1)															WELL #: 827H RRCID -> 281056 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7634 - 14674																													
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																							
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																							
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																							
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																							
BRISCOE STATE AR (SA8)																						WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575																						
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																							
01	T. A.		25	-0-	25	25	19	2	6	9	Y	5	5	0							-0-																							
02	T. A.		7	-0-	7	32	4	2	3	9	Y	3	3	0							-0-																							
03	T. A.		110	-0-	110	142	1	1	106	2	Y	3	3	0							-0-																							
							3	9																																				
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	142					Y	-0-									-0-																							
05	142	X	-0-	-0-	-142	-0-					Y	-0-									-0-																							
BRISCOE R GU5 STATE																						WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678																						
12	6789	X	6481	-0-	-308	-0-	282	1	5934	2	Y	241	234	0	2	1					11																							
							265	9																																				
01	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	292	1	5813	2	Y	244	243	0	1	1					11																							
							268	9																																				
02	6384	X	5844	-0-	-540	-0-	290	1	5299	2	Y	232	230	0	1	1					12																							
							255	9																																				
03	7068	X	5960	-0-	-1108	-0-	281	1	5448	2	Y	210	207	0	2	1					13																							
							231	9																																				
04	6540	X	6098	-0-	-442	-0-	279	1	5601	2	Y	198	200	0							11																							
							218	9																																				
05	6479	X	6031	-0-	-448	-0-	288	1	5549	2	Y	176	174	0							13																							
							194	9																																				
BRISCOE G (SA3)																						WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832																						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																							
BRISCOE G (SA2)																						WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905																						
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																							
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY												12018 200				NON-ASSOCIATED					
GALVAN RANCH												//CONT.// 788997				//CONT.//					
WELL #: B609H												RRCID -> 281068		COMPL. DATE 10/07/2017		TOTAL DEPTH 9097		PERF. 9314 - 14773			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
12	34313 X	34313	-0-	-0-	-0-	1541	1	32500	2	Y	247	239	0		1	1	11				
01	32865 X	32865	-0-	-0-	-0-	272	9	31013	2	Y	271	269	0		1	1	12				
02	30996 X	27526	-0-	-3470	-0-	298	9	25886	2	Y	209	209	0		1	1	11				
03	34317 X	31361	-0-	-2956	-0-	1410	1	29604	2	Y	220	215	0		2	1	14				
04	33210 X	28809	-0-	-4401	-0-	230	9	27209	2	Y	223	225	0				12				
05	34317 X	27261	-0-	-7056	-0-	1515	1	25687	2	Y	219	215	0				16				
						242	9														
						1355	1														
						245	9														
						1333	1														
						241	9														
GALVAN RANCH												WELL #: A756H		RRCID -> 281069		COMPL. DATE 08/15/2017		TOTAL DEPTH 9082		PERF. 9627 - 16434	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
GALVAN RANCH												WELL #: A358H		RRCID -> 281071		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 9222		PERF. 9785 - 15753	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
GALVAN RANCH												WELL #: A356H		RRCID -> 281073		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9235		PERF. 9867 - 16356	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
GALVAN RANCH												WELL #: A360H		RRCID -> 281074		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 9815 - 15699	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
04	T. A.	47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-						-0-				
05	T. A.	296	-0-	296	343	14	1	282	2	Y	-0-						-0-				
BRISCOE STATE AR (SA3)												WELL #: 22H		RRCID -> 281075		COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 7723		PERF. 8402 - 16496	
12	447 X	447	-0-	-0-	-0-	20	1	427	2	Y	-0-						-0-				
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	-0-						-0-				
02	392 N	153	-0-	-239	-0-	6	1	147	2	Y	-0-						-0-				
03	434 N	360	-0-	-74	-0-	18	1	342	2	Y	-0-						-0-				
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	533	2	Y	-0-						-0-				
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	2	Y	-0-						-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA F (SA) 12														
WELL #: 3H RRCID -> 281077 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7328 - 15417														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*11	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	106 1	2242 2	Y	290	289 0		2 1		8
12	2852 X	1364	-0-	-1488	-0-	319 9	1131 2	Y	163	162 0		2 1		7
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	54 1			-0-	7 0				-0-
02	2604 X	1676	-0-	-928	-0-	179 9	1441 2	Y	144	137 0				7
03	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	158 9	3061 2	Y	436	415 0		1 1		27
04	2670 X	1824	-0-	-846	-0-	156 1	1495 2	Y	233	246 0		1 1		13
05	1860 X	1082	-0-	-778	-0-	480 9			61	69 0				5
						73 1								
						256 9								
						50 1	965 2	Y						
						67 9								
BRISCOE STATE AR (SA7)														
WELL #: 217H RRCID -> 281079 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8165 - 16130														
*11	5160 X	4777	-0-	-383	-0-	216 1	4474 2	Y	79	79 0				2
12	5332 X	5003	-0-	-329	-0-	87 9	4673 2	Y	98	95 0		1 1		4
01	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	222 1	2999 2	Y	70	71 0				3
02	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	108 9	4890 2	Y	100	98 0				5
03	5208 X	4007	-0-	-1201	-0-	152 1	3754 2	Y	51	52 0		1 1		3
04	4830 X	4012	-0-	-818	-0-	77 9	3820 2	Y	3	6 0				-0-
05	5828 X	4792	-0-	-1036	-0-	268 1	4489 2	Y	63	58 0				5
						110 9								
						197 1								
						56 9								
						189 1								
						3 9								
						234 1								
						69 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BRISCOE G														
WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588														
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	492 X	492	-0-	-0-	-0-	19 1	404 2	Y	63	61 0				2
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	69 9				2 0				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	448 X	-0-	-0-	-448	-0-			Y	-0-					-0-
03	496 X	214	-0-	-282	-0-	10 1	200 2	Y	4	4 0				-0-
04	480 X	394	-0-	-86	-0-	4 9	348 2	Y	26	25 0				1
05	117 X	117	-0-	-0-	-0-	17 1	114 2	Y	-0-	1 0				-0-
						29 9								
						3 1								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE STATE AR (SA6)														
WELL #: 207H RRCID -> 281082 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*11	6870 X	5456	-0-	-1414	-0-	236	1	4908	2	Y	284	282	0	8
12	7099 X	5980	-0-	-1119	-0-	312	9	5312	2	Y	379	368	0	17
01	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	417	9	6972	2	Y	521	514	0	23
02	5824 X	5015	-0-	-809	-0-	352	1	4464	2	Y	281	289	0	14
03	5983 X	5852	-0-	-131	-0-	573	9	5223	2	Y	329	320	0	20
04	7650 X	494	-0-	-7156	-0-	242	1	416	2	Y	51	67	0	3
05	7905 X	7082	-0-	-823	-0-	309	9	6331	2	Y	383	357	0	29
						267	1							
						362	9							
						22	1							
						56	9							
						330	1							
						421	9							
BRISCOE R GU6 STATE														
WELL #: 1443H RRCID -> 281091 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 15404														
12	4464 X	2311	-0-	-2153	-0-	102	1	2172	2	Y	34	33	0	2
01	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	37	9	3000	2	Y	53	53	0	2
02	3080 X	1565	-0-	-1515	-0-	150	1	1464	2	Y	19	20	0	1
03	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	58	9	3730	2	Y	63	60	0	4
04	3090 X	2284	-0-	-806	-0-	80	1	2139	2	Y	34	36	0	2
05	3193 X	3034	-0-	-159	-0-	21	9	2835	2	Y	48	46	0	4
						189	1							
						69	9							
						108	1							
						37	9							
						146	1							
						53	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631														
12	12679 X	12495	-0-	-184	-0-	566	1	11914	2	Y	14	14	0	1
01	11089 X	11089	-0-	-0-	-0-	15	9	10492	2	Y	63	61	0	3
02	13692 X	10393	-0-	-3299	-0-	528	1	9793	2	Y	60	60	0	3
03	15159 X	11175	-0-	-3984	-0-	69	9	10603	2	Y	26	26	0	2
04	14670 X	9708	-0-	-4962	-0-	534	1	9234	2	Y	11	12	0	1
05	12641 X	12641	-0-	-0-	-0-	66	9	12016	2	Y	-0-	1	0	-0-
						543	1							
						29	9							
						462	1							
						12	9							
						625	1							
GALVAN RANCH														
WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627														
12	24118 X	21105	-0-	-3013	-0-	949	1	20049	2	Y	97	94	0	4
01	21200 X	21200	-0-	-0-	-0-	107	9	20088	2	Y	94	94	0	4
02	22344 X	18100	-0-	-4244	-0-	1009	1	17072	2	Y	90	89	0	5
03	24738 X	19180	-0-	-5558	-0-	103	9	18156	2	Y	85	84	0	5
04	23940 X	17678	-0-	-6262	-0-	929	1	16758	2	Y	76	77	0	4
05	21204 X	18481	-0-	-2723	-0-	99	9	17496	2	Y	69	68	0	5
						930	1							
						94	9							
						836	1							
						84	9							
						909	1							
						76	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//			12018 200			CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//			788997													
BRISCOE R GU6 STATE			WELL #: 1433H			RRCID -> 281096			COMPL. DATE 01/09/2019			TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

GALVAN RANCH			WELL #: A755H			RRCID -> 281097			COMPL. DATE 10/04/2022			TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281							
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

GALVAN RANCH			WELL #: C641H			RRCID -> 281124			COMPL. DATE 01/24/2024			TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7200 - 7201							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GALVAN RANCH			WELL #: C642H			RRCID -> 281125			COMPL. DATE 08/19/2015			TOTAL DEPTH 8775 PERF. N/A							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SAN AMBROSIA F (SA) 12			WELL #: 7H			RRCID -> 281126			COMPL. DATE 04/01/2015			TOTAL DEPTH 6665 PERF.15012 - 15240							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GALVAN RANCH			WELL #: A355H			RRCID -> 281128			COMPL. DATE 10/22/2022			TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516							
12	15744	X	15744	-0-	-0-	-0-		713	1	15030	2	Y	1	1	0			-0-	
								1	9										
01	15238	X	15238	-0-	-0-	-0-		729	1	14508	2	Y	1	1	0			-0-	
								1	9										
02	14392	X	14155	-0-	-237	-0-		731	1	13423	2	Y	1	1	0			-0-	
								1	9										
03	15934	X	12617	-0-	-3317	-0-		615	1	12000	2	Y	2	2	0			-0-	
								2	9										
04	15420	X	8781	-0-	-6639	-0-		418	1	8352	2	Y	10	9	0			1	
								11	9										
05	15748	X	14781	-0-	-967	-0-		730	1	14050	2	Y	1	2	0			-0-	
								1	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R (SA)														
WELL #: 21H RRCID -> 281130 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14088 X	14088	-0-	-0-	-0-	625	1	13162	2	Y	274	267	0	12
01	12755 X	12755	-0-	-0-	-0-	301	9	11853	2	Y	279	278	0	12
02	13496 X	4133	-0-	-9363	-0-	595	1	3839	2	Y	78	85	0	4
03	14942 X	-0-	-0-	-14942	-0-	307	9			Y	-0-	3	0	-0-
04	14460 X	-0-	-0-	-14460	-0-	208	1			Y	-0-			-0-
05	14074 X	-0-	-0-	-14074	-0-	86	9			Y	-0-			-0-
BRISCOE R GU6 STATE														
WELL #: 1423H RRCID -> 281131 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377														
*11	10650 X	5135	-0-	-5515	-0-	232	1	4811	2	Y	84	84	0	2
12	11005 X	6654	-0-	-4351	-0-	92	9	6295	2	Y	54	53	0	2
01	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	300	1	7316	2	Y	100	98	0	4
02	5768 X	5337	-0-	-431	-0-	59	9	5001	2	Y	57	58	0	3
03	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	273	1	7006	2	Y	67	65	0	4
04	7530 X	7330	-0-	-200	-0-	63	9	6753	2	Y	219	211	0	12
05	7781 X	6725	-0-	-1056	-0-	359	1	6268	2	Y	117	120	0	9
						74	9							
						336	1							
						241	9							
						328	1							
						129	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B608H RRCID -> 281135 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A551H RRCID -> 281146 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210														
*06	18780 X	17917	-0-	-863	-0-	863	1	17013	2	Y	37	37	0	1
*07	18266 X	18266	-0-	-0-	-0-	41	9	17334	2	Y	40	39	0	2
*08	18910 X	18171	-0-	-739	-0-	888	1	17274	2	Y	38	38	0	2
*09	18120 X	17390	-0-	-730	-0-	44	9	16432	2	Y	170	165	0	7
*10	18507 X	17760	-0-	-747	-0-	855	1	16831	2	Y	93	97	0	2
*11	17910 X	17130	-0-	-780	-0-	42	9	16288	2	Y	56	55	0	2
*12	18259 X	17465	-0-	-794	-0-	771	1	16609	2	Y	62	61	0	3
*01	17389 X	17389	-0-	-0-	-0-	187	9	16493	2	Y	66	66	0	3
*02	16212 X	15738	-0-	-474	-0-	827	1	14870	2	Y	54	54	0	3
*03	17763 X	17101	-0-	-662	-0-	102	9	16218	2	Y	49	48	0	3
*04	17130 X	16453	-0-	-677	-0-	780	1	15620	2	Y	48	48	0	3
05	17453 X	16982	-0-	-471	-0-	53	9	16098	2	Y	44	44	0	3
						836	1							
						48	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B104H RRCID -> 281168 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B108H RRCID -> 281172 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 14988														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE G														
WELL #: 797H RRCID -> 281185 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C405H RRCID -> 281187 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649														
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C501H RRCID -> 281188 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 16586														
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT																			
SM ENERGY COMPANY																																							
GALVAN RANCH															WELL #: C301H					RRCID -> 281189					COMPL. DATE 02/20/2017					TOTAL DEPTH 8688					PERF. 9184 - 14314				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																						
*10	16554 X	16286	-0-	-268	-0-		763	1	15523	2	Y	-0-					-0-																						
*11	15840 X	14892	-0-	-948	-0-		680	1	14212	2	Y	-0-					-0-																						
12	16213 X	15143	-0-	-1070	-0-		688	1	14455	2	Y	-0-					-0-																						
01	15003 X	15003	-0-	-0-	-0-		717	1	14286	2	Y	-0-					-0-																						
02	14700 X	13098	-0-	-1602	-0-		676	1	12422	2	Y	-0-					-0-																						
03	16275 X	14455	-0-	-1820	-0-		705	1	13748	2	Y	2	2	0			-0-																						
							2	9																															
04	14880 X	14048	-0-	-832	-0-		666	1	13356	2	Y	24	23	0			1																						
							26	9																															
05	15128 X	13823	-0-	-1305	-0-		679	1	13109	2	Y	32	31	0			2																						
							35	9																															
GALVAN RANCH															WELL #: B304H					RRCID -> 281190					COMPL. DATE 01/19/2015					TOTAL DEPTH 8919					PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																						
BRISCOE R GU5 STATE															WELL #: 1483H					RRCID -> 281219					COMPL. DATE 08/22/2020					TOTAL DEPTH 7048					PERF. 7753 - 14753				
12	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-		354	1	7455	2	Y	148	143	0	1	1	7																						
							163	9																															
01	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-		343	1	6820	2	Y	150	150	0			7																						
							165	9																															
02	8400 X	6850	-0-	-1550	-0-		349	1	6395	2	Y	96	98	0			5																						
							106	9																															
03	9300 X	6592	-0-	-2708	-0-		319	1	6225	2	Y	44	45	0	1	1	3																						
							48	9																															
04	8490 X	4526	-0-	-3964	-0-		213	1	4276	2	Y	34	35	0			2																						
							37	9																															
05	7967 X	5829	-0-	-2138	-0-		285	1	5491	2	Y	48	46	0			4																						
							53	9																															
BRISCOE G															WELL #: 805H					RRCID -> 281228					COMPL. DATE 07/25/2016					TOTAL DEPTH 7727					PERF. 7974 - 14405				
12	22166 X	22166	-0-	-0-	-0-		975	1	20563	2	Y	571	546	0	1	1	26																						
							628	9																															
01	26478 X	26478	-0-	-0-	-0-		1225	1	24473	2	Y	709	703	0	1	1	31																						
							780	9																															
02	21826 X	21826	-0-	-0-	-0-		1096	1	20137	2	Y	539	541	0	2	1	27																						
							593	9																															
03	22165 X	18137	-0-	-4028	-0-		857	1	16771	2	Y	463	457	0	5	1	28																						
							509	9																															
04	25620 X	17552	-0-	-8068	-0-		805	1	16149	2	Y	544	541	0	1	1	30																						
							598	9																															
05	26474 X	22945	-0-	-3529	-0-		1122	1	21589	2	Y	213	227	0			16																						
							234	9																															
BRISCOE G															WELL #: 807H					RRCID -> 281229					COMPL. DATE 07/25/2016					TOTAL DEPTH 7622					PERF. 7870 - 14570				
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																						
03	14B2 EXT	948	-0-	948	948		46	1	902	2	Y	-0-					-0-																						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	948						Y	-0-					-0-																						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	948						Y	-0-					-0-																						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE R															
WELL #: 227H RRCID -> 281243 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7631 - 15359															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			11	
01	1 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11	
BRISCOE R													WELL #: 225H RRCID -> 281255 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238		
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
BRISCOE R													WELL #: 237H RRCID -> 281256 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7733 - 15328		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
BRISCOE R													WELL #: 235H RRCID -> 281257 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377		
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
SAN AMBROSIA F (SA)													WELL #: 14CH RRCID -> 281283 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761		
12	3100 N	3843	-0-	743	743	131 954	1 9	2758	2	Y	867	832	0	1 1	39
01	3994 X	3251	-0-	-743	-0-	120 738	1 9	2393	2	Y	671	678	0	2 1	30
02	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	146 860	1 9	2687	2	Y	782	771	0	2 1	39
03	3844 X	1221	-0-	-2623	-0-	45 285	1 9	891	2	Y	259	275	0	7 1	16
04	3720 X	1484	-0-	-2236	-0-	56 271	1 9	1157	2	Y	246	248	0		14
05	4092 X	1633	-0-	-2459	-0-	71 189	1 9	1373	2	Y	172	172	0		13
GALVAN RANCH													WELL #: B358H RRCID -> 281291 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030		
12	23490 X	23490	-0-	-0-	-0-	1065	1	22425	2	Y	-0-			-0-	
01	22845 X	22845	-0-	-0-	-0-	1088	1	21757	2	Y	-0-			-0-	
02	20832 X	19176	-0-	-1656	-0-	989	1	18187	2	Y	-0-			-0-	
03	23498 X	20800	-0-	-2698	-0-	1011	1	19789	2	Y	-0-			-0-	
04	22740 X	20073	-0-	-2667	-0-	954	1	19119	2	Y	-0-			-0-	
05	23498 X	20616	-0-	-2882	-0-	1017	1	19599	2	Y	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	6262 X	5200	-0-	-1062	-0-	233	1	4967	2	Y	-0-			3
01	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	237	1	4696	2	Y	-0-			3
02	5656 X	4061	-0-	-1595	-0-	209	1	3852	2	Y	-0-			3
03	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	278	1	5400	2	Y	-0-			3
04	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	276	1	5518	2	Y	-0-			3
05	5208 X	4506	-0-	-702	-0-	222	1	4284	2	Y	-0-			3

GALVAN RANCH														
WELL #: B360H RRCID -> 281400 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733														
*10	23467 X	20771	-0-	-2696	-0-	973	1	19798	2	Y	-0-			-0-
*11	24120 X	23155	-0-	-965	-0-	1058	1	22097	2	Y	-0-			-0-
12	24924 X	24467	-0-	-457	-0-	1107	1	23360	2	Y	-0-			-0-
01	24286 X	24286	-0-	-0-	-0-	1161	1	23125	2	Y	-0-			-0-
02	21616 X	21251	-0-	-365	-0-	1097	1	20154	2	Y	-0-			-0-
03	24459 X	23598	-0-	-861	-0-	1149	1	22449	2	Y	-0-			-0-
04	23670 X	22676	-0-	-994	-0-	1076	1	21600	2	Y	-0-			-0-
05	24459 X	23173	-0-	-1286	-0-	1144	1	22029	2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH														
WELL #: B326H RRCID -> 281461 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH														
WELL #: B858H RRCID -> 281471 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9296 - 17613														
*10	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-			-0-
11	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	257	1	5338	2	Y	12	12 0		-0-
						13	9							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	15435 X	15435	-0-	-0-	-0-	735	1	14698	2	Y	2	2 0		-0-
						2	9							
02	12064 X	12064	-0-	-0-	-0-	621	1	11443	2	Y	-0-			-0-
03	18443 X	18443	-0-	-0-	-0-	897	1	17546	2	Y	-0-			-0-
04	17515 X	17515	-0-	-0-	-0-	832	1	16683	2	Y	-0-			-0-
05	15438 X	14277	-0-	-1161	-0-	706	1	13571	2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH														
WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794														
*10	23013 X	23013	-0-	-0-	-0-	1080	1	21933	2	Y	-0-			-0-
*11	21750 X	21277	-0-	-473	-0-	974	1	20303	2	Y	-0-			-0-
12	21886 X	21535	-0-	-351	-0-	975	1	20560	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	20625	-0-	20625	20625	984	1	19641	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	18134	-0-	18134	38759	936	1	17198	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	19817	-0-	19817	58576	964	1	18853	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	19535	-0-	19535	78111	926	1	18609	2	Y	-0-			-0-
05	98214 X	20103	-0-	-78111	-0-	994	1	19109	2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH														
WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378														
12	21049 X	20907	-0-	-142	-0-	944	1	19963	2	Y	-0-			3
01	16674 X	16674	-0-	-0-	-0-	796	1	15878	2	Y	-0-			3
02	20076 X	11609	-0-	-8467	-0-	602	1	11007	2	Y	-0-			3
03	22227 X	105	-0-	-22122	-0-	1	1	104	2	Y	-0-			3
04	20220 X	512	-0-	-19708	-0-	23	1	489	2	Y	-0-			3
05	20894 X	8318	-0-	-12576	-0-	412	1	7906	2	Y	-0-			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY																
GALVAN RANCH																
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 788997																
WELL #: A765H RRCID -> 281758 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 15190																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	12360 X	12360	-0-	-0-	-0-		557 1	11698 2	Y	95		93 0				4
01	9063 X	9063	-0-	-0-	-0-		105 9	8543 2	Y	84		84 0				4
02	11732 X	10996	-0-	-736	-0-		428 1	10363 2	Y	64		65 0				3
03	12989 X	10898	-0-	-2091	-0-		92 9	10286 2	Y	78		75 0		1 1		5
04	11970 X	9999	-0-	-1971	-0-		563 1	9373 2	Y	144		141 0				8
05	12369 X	10414	-0-	-1955	-0-		70 9	9745 2	Y	147		144 0				11
							526 1									
							86 9									
							468 1									
							158 9									
							507 1									
							162 9									
GALVAN RANCH																
WELL #: A764H RRCID -> 281760 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495																
12	7533 X	5655	-0-	-1878	-0-		255 1	5383 2	Y	15		14 0				1
01	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-		17 9	5414 2	Y	18		18 0				1
02	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-		273 1	6144 2	Y	21		21 0				1
03	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-		20 9	6515 2	Y	14		14 0				1
04	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-		332 1	6622 2	Y	14		14 0				1
05	7192 X	6575	-0-	-617	-0-		23 9	6233 2	Y	16		16 0				1
							333 1									
							15 9									
							330 1									
							15 9									
							324 1									
							18 9									
GALVAN RANCH																
WELL #: A364H RRCID -> 281892 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481																
12	11904 X	10547	-0-	-1357	-0-		478 1	10065 2	Y	4		4 0				-0-
01	11188 X	11188	-0-	-0-	-0-		4 9	10650 2	Y	4		4 0				-0-
02	11648 X	8312	-0-	-3336	-0-		534 1	7881 2	Y	2		2 0				-0-
03	12896 X	9202	-0-	-3694	-0-		429 1	8754 2	Y	-0-						-0-
04	12480 X	10050	-0-	-2430	-0-		2 9	9574 2	Y	-0-						-0-
05	11191 X	10965	-0-	-226	-0-		448 1	10425 2	Y	-0-						-0-
							476 1									
							540 1									
BRISCOE CATARINA EAST																
WELL #: 6H RRCID -> 282870 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8933 - 13976																
*10	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-				Y	-0-						-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	T. A.	5392	-0-	5392	5392		914 1	3974 2	Y	458		433 0				25
							504 9									
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	5392				Y	-0-		26 0				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A846H RRCID -> 282884 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9115 - 18817														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
12	18662 X	18458	-0-	-204	-0-	826	1	17415	2	Y	197	188 0		9
01	17917 X	17917	-0-	-0-	-0-	217	9							
02	16856 X	16309	-0-	-547	-0-	845	1	16879	2	Y	175	175 0	1 1	8
03	18445 X	15706	-0-	-2739	-0-	193	9							
04	17850 X	13299	-0-	-4551	-0-	835	1	15318	2	Y	142	143 0		7
05	18445 X	14479	-0-	-3966	-0-	156	9							
						757	1	14802	2	Y	134	132 0	1 1	8
						147	9							
						625	1	12530	2	Y	131	132 0		7
						144	9							
						707	1	13633	2	Y	126	124 0		9
						139	9							
GALVAN RANCH WELL #: A446H RRCID -> 282885 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9555 - 15797														
*11	8970 X	5473	-0-	-3497	-0-	248	1	5202	2	Y	21	21 0		1
12	9889 X	9889	-0-	-0-	-0-	23	9							
01	9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	447	1	9397	2	Y	41	40 0		2
02	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	45	9							
03	9889 X	8794	-0-	-1095	-0-	452	1	9053	2	Y	44	44 0		2
04	9570 X	6604	-0-	-2966	-0-	48	9							
05	9889 X	8661	-0-	-1228	-0-	410	1	7541	2	Y	31	31 0		2
						34	9							
						426	1	8334	2	Y	31	31 0		2
						34	9							
						312	1	6270	2	Y	20	21 0		1
						22	9							
						427	1	8231	2	Y	3	4 0		-0-
						3	9							
GALVAN RANCH WELL #: A845H RRCID -> 282886 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 16025														
12	13361 X	8715	-0-	-4646	-0-	389	1	8202	2	Y	113	110 0	1 1	5
01	11174 X	11174	-0-	-0-	-0-	124	9							
02	9632 X	9583	-0-	-49	-0-	528	1	10486	2	Y	145	144 0		6
03	10664 X	9977	-0-	-687	-0-	160	9							
04	10800 X	10500	-0-	-300	-0-	488	1	8960	2	Y	123	123 0		6
05	11160 X	9292	-0-	-1868	-0-	135	9							
						479	1	9376	2	Y	111	109 0	1 1	7
						122	9							
						490	1	9888	2	Y	111	112 0		6
						122	9							
						455	1	8736	2	Y	92	91 0		7
						101	9							
GALVAN RANCH WELL #: A445H RRCID -> 282887 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9554 - 16247														
*11	6270 X	850	-0-	-5420	-0-	39	1	801	2	Y	9	15 0	1 1	-0-
12	5084 X	4082	-0-	-1002	-0-	10	9							
01	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	169	1	3592	2	Y	292	279 0		13
02	4592 X	4318	-0-	-274	-0-	321	9							
03	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	160	1	3154	2	Y	236	238 0	1 1	10
04	3960 X	2786	-0-	-1174	-0-	260	9							
05	4774 X	3992	-0-	-782	-0-	198	1	3671	2	Y	408	396 0	1 1	21
						449	9							
						214	1	4222	2	Y	259	260 0	4 1	16
						285	9							
						132	1	2633	2	Y	19	34 0		1
						21	9							
						197	1	3795	2	Y	-0-	1 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH														CNTY: DIMMIT									
//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997 WELL #: A447H														NON-ASSOCIATED RRCID -> 282888 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9380 - 18821									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM										
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE											
12	11737 X	11737	-0-	-0-	-0-	530 1	11192 2	Y	14	13	0	1											
						15 9																	
01	10522 X	10522	-0-	-0-	-0-	503 1	9994 2	Y	23	23	0	1											
						25 9																	
02	9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	491 1	9030 2	Y	28	28	0	1											
						31 9																	
03	11749 X	11085	-0-	-664	-0-	539 1	10528 2	Y	16	16	0	1											
						18 9																	
04	14543 X	14543	-0-	-0-	-0-	690 1	13845 2	Y	7	8	0	-0-											
						8 9																	
05	11749 X	11586	-0-	-163	-0-	573 1	11004 2	Y	8	7	0	1											
						9 9																	
GALVAN RANCH														WELL #: A448H RRCID -> 282890 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9371 - 16043									
12	11780 X	10097	-0-	-1683	-0-	457 1	9603 2	Y	34	33	0	2											
						37 9																	
01	9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	468 1	9307 2	Y	60	59	0	3											
						66 9																	
02	10640 X	10582	-0-	-58	-0-	544 1	9997 2	Y	37	38	0	2											
						41 9																	
03	11780 X	11720	-0-	-60	-0-	569 1	11119 2	Y	29	29	0	2											
						32 9																	
04	11137 X	11137	-0-	-0-	-0-	528 1	10583 2	Y	24	25	0	1											
						26 9																	
05	11718 X	10671	-0-	-1047	-0-	526 1	10120 2	Y	23	22	0	2											
						25 9																	
GALVAN RANCH														WELL #: A847H RRCID -> 282891 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9190 - 19100									
12	14043 X	13894	-0-	-149	-0-	618 1	13061 2	Y	195	188	0	9											
						215 9																	
01	14905 X	14905	-0-	-0-	-0-	708 1	14081 2	Y	105	108	0	1 1	5										
						116 9																	
02	16016 X	15847	-0-	-169	-0-	813 1	14928 2	Y	96	96	0		5										
						106 9																	
03	17732 X	15343	-0-	-2389	-0-	743 1	14525 2	Y	68	68	0	1 1	4										
						75 9																	
04	17160 X	14187	-0-	-2973	-0-	671 1	13454 2	Y	56	57	0		3										
						62 9																	
05	17546 X	13214	-0-	-4332	-0-	650 1	12520 2	Y	40	40	0		3										
						44 9																	
GALVAN RANCH														WELL #: A848H RRCID -> 282892 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9136 - 15870									
*11	13650 X	11644	-0-	-2006	-0-	525 1	10964 2	Y	141	139	0	1 1	4										
						155 9																	
12	12183 X	11179	-0-	-1004	-0-	500 1	10522 2	Y	143	140	0	1 1	6										
						157 9																	
01	9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	439 1	8762 2	Y	117	118	0		5										
						129 9																	
02	10864 X	9346	-0-	-1518	-0-	476 1	8742 2	Y	116	115	0		6										
						128 9																	
03	12028 X	9458	-0-	-2570	-0-	455 1	8898 2	Y	95	94	0	1 1	6										
						105 9																	
04	11640 X	8879	-0-	-2761	-0-	418 1	8375 2	Y	78	80	0		4										
						86 9																	
05	11191 X	10744	-0-	-447	-0-	525 1	10116 2	Y	94	91	0		7										
						103 9																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G GU8 STATE (SA2)														
WELL #: 653H RRCID -> 282935 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7472 - 17142														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	BALANCE
									M	PROD				
12	11013 X	11013	-0-	-0-	-0-	486	1	10287	2	Y	218	208	0	10
						240	9							
01	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	333	1	6621	2	Y	178	179	0	8
						196	9							
02	16772 X	7173	-0-	-9599	-0-	355	1	6526	2	Y	265	260	0	13
						292	9							
03	18569 X	8206	-0-	-10363	-0-	379	1	7422	2	Y	368	356	0	23
						405	9							
04	17970 X	7025	-0-	-10945	-0-	316	1	6372	2	Y	306	311	0	17
						337	9							
05	11005 X	7028	-0-	-3977	-0-	334	1	6472	2	Y	202	204	0	15
						222	9							
BRISCOE G GU8 STATE (SA3)														
WELL #: 662H RRCID -> 282936 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7667 - 17397														
12	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	259	1	5473	2	Y	571	556	0	26
						628	9							
01	9960 X	9960	-0-	-0-	-0-	435	1	8670	2	Y	777	768	0	34
						855	9							
02	8932 X	7798	-0-	-1134	-0-	369	1	6777	2	Y	593	595	0	30
						652	9							
03	9889 X	6114	-0-	-3775	-0-	278	1	5418	2	Y	380	382	0	23
						418	9							
04	9630 X	8849	-0-	-781	-0-	386	1	7779	2	Y	622	610	0	34
						684	9							
05	9951 X	5523	-0-	-4428	-0-	252	1	4842	2	Y	390	395	0	29
						429	9							
BRISCOE CATARINA EAST GU1														
WELL #: 4H RRCID -> 282992 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8233 - 13276														
*10	5890 X	4126	-0-	-1764	-0-	459	1	3667	2	Y	-0-	5	0	-0-
11	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	681	1	6810	2	Y	376	365	0	11
						414	9							
12	6324 X	5289	-0-	-1035	-0-	511	1	4123	2	Y	595	577	0	27
						655	9							
01	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	922	1	3896	2	Y	575	575	0	25
						633	9							
02	7392 X	3694	-0-	-3698	-0-	460	1	2889	2	Y	314	322	0	16
						345	9							
03	8184 X	6756	-0-	-1428	-0-	1465	1	4664	2	Y	570	548	0	35
						627	9							
04	8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	1456	1	6331	2	Y	741	734	0	41
						815	9							
05	5456 X	5125	-0-	-331	-0-	1216	1	3423	2	Y	442	447	0	33
						486	9							
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 5H RRCID -> 282994 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8216 - 13259														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	40	-0-	40	40	8	1	32	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	22	-0-	22	62	3	1	19	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-			-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE J (SA2)														
WELL #: 97H RRCID -> 283007 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7854 - 17844														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	10503 X	10503	-0-	-0-	-0-	472 1	9941 2	Y	82	81 0	1 1			4
01	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	90 9	7767 2	Y	54	56 0				2
02	12432 X	8288	-0-	-4144	-0-	388 1	7789 2	Y	67	66 0				3
03	13764 X	8120	-0-	-5644	-0-	59 9	7655 2	Y	67	65 0	1 1			4
04	12330 X	8422	-0-	-3908	-0-	425 1	7969 2	Y	49	50 0				3
05	10509 X	8809	-0-	-1700	-0-	74 9	8334 2	Y	39	39 0				3
						391 1								
						74 9								
						399 1								
						54 9								
						432 1								
						43 9								
BRISCOE J (SA1)														
WELL #: 92H RRCID -> 283026 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8044 - 17948														
12	30256 X	26949	-0-	-3307	-0-	1221 1	25721 2	Y	6	6 0				-0-
01	26172 X	26172	-0-	-0-	-0-	7 9	24911 2	Y	10	10 0				-0-
02	26600 X	23840	-0-	-2760	-0-	1250 1	22601 2	Y	7	7 0				-0-
03	29450 X	25350	-0-	-4100	-0-	11 9	24111 2	Y	5	5 0				-0-
04	26070 X	23995	-0-	-2075	-0-	1231 1	22852 2	Y	3	3 0				-0-
05	26939 X	25161	-0-	-1778	-0-	8 9	23911 2	Y	5	5 0				-0-
						1233 1								
						6 9								
						1140 1								
						3 9								
						1244 1								
						6 9								
BRISCOE J (SA3)														
WELL #: 103H RRCID -> 283027 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7857 - 18010														
12	30876 X	29035	-0-	-1841	-0-	1316 1	27713 2	Y	5	5 0				-0-
01	28168 X	28168	-0-	-0-	-0-	6 9	26816 2	Y	6	6 0				-0-
02	27412 X	25454	-0-	-1958	-0-	1345 1	24133 2	Y	5	5 0				-0-
03	30349 X	27137	-0-	-3212	-0-	7 9	25815 2	Y	3	3 0				-0-
04	28110 X	25707	-0-	-2403	-0-	1315 1	24484 2	Y	3	3 0				-0-
05	29047 X	26987	-0-	-2060	-0-	1319 1	25656 2	Y	-0-					-0-
						3 9								
						1220 1								
						3 9								
						1331 1								
GALVAN RANCH														
WELL #: B117H RRCID -> 283264 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 939

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH			//CONT.// //CONT.// WELL #: B617H		12018 200 788997	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
						RRCID ->	283350	COMPL. DATE 07/09/2023		TOTAL	DEPTH	9044	PERF.10400 - 19191						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	53970	X	53648	-0-	-322	-0-			2451 44 9	1	51153	2	Y	40	41	0	1	1	1
12	51026	X	45550	-0-	-5476	-0-			2063 41 9	1	43446	2	Y	37	36	0			2
01	36421	X	36421	-0-	-0-	-0-			1736 70 9	1	34615	2	Y	64	63	0			3
02	50064	X	40306	-0-	-9758	-0-			2080 58 9	1	38168	2	Y	53	53	0			3
03	55428	X	41728	-0-	-13700	-0-			2029 48 9	1	39651	2	Y	44	43	0	1	1	3
04	53640	X	37611	-0-	-16029	-0-			1786 43 9	1	35782	2	Y	39	40	0			2
05	45539	X	36883	-0-	-8656	-0-			1820 41 9	1	35022	2	Y	37	36	0			3
GALVAN RANCH						WELL #: B118H	RRCID ->	283351	COMPL. DATE 09/11/2022		TOTAL	DEPTH	9154	PERF.19035 - 19079					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH						WELL #: B618H	RRCID ->	283352	COMPL. DATE 02/10/2024		TOTAL	DEPTH	9007	PERF.10870 - 18695					
12	120342	X	115666	-0-	-4676	-0-			5225 321 9	1	110120	2	Y	292	284	0	2	1	13
01	111704	X	111704	-0-	-0-	-0-			5318 282 9	1	106104	2	Y	256	257	0	1	1	11
02	111804	X	94589	-0-	-17215	-0-			4873 246 9	1	89470	2	Y	224	223	0	1	1	11
03	123783	X	104968	-0-	-18815	-0-			5097 234 9	1	99637	2	Y	213	209	0	2	1	13
04	111930	X	107020	-0-	-4910	-0-			5073 182 9	1	101765	2	Y	165	169	0			9
05	115661	X	107085	-0-	-8576	-0-			5282 145 9	1	101658	2	Y	132	131	0			10
GALVAN RANCH						WELL #: C411H	RRCID ->	283851	COMPL. DATE 11/24/2019		TOTAL	DEPTH	8605	PERF. 9710 - 16936					
12	23622	X	23001	-0-	-621	-0-			1040 43 9	1	21918	2	Y	39	38	0			2
01	21817	X	21817	-0-	-0-	-0-			1036 141 9	1	20640	2	Y	128	124	0			6
02	21821	X	21821	-0-	-0-	-0-			1119 116 9	1	20586	2	Y	105	106	0			5
03	23139	X	23139	-0-	-0-	-0-			1125 40 9	1	21974	2	Y	36	38	0	1	1	2
04	22260	X	17162	-0-	-5098	-0-			813 23 9	1	16326	2	Y	21	22	0			1
05	24149	X	22056	-0-	-2093	-0-			1088 17 9	1	20951	2	Y	15	15	0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C511H RRCID -> 283852 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8994 - 21481														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
*11	24780 X	22120	-0-	-2660	-0-	1002	1	20896	2	Y	202	200	0	1 1 6
12	25606 X	23344	-0-	-2262	-0-	1047	1	22044	2	Y	230	225	0	1 1 10
01	22774 X	22774	-0-	-0-	-0-	1075	1	21445	2	Y	231	230	0	1 1 10
02	21147 X	21147	-0-	-0-	-0-	1081	1	19853	2	Y	194	193	0	1 1 10
03	23343 X	22787	-0-	-556	-0-	1099	1	21477	2	Y	192	188	0	2 1 12
04	22590 X	16916	-0-	-5674	-0-	174	1	15948	2	Y	158	161	0	9
05	25561 X	25561	-0-	-0-	-0-	1253	1	24115	2	Y	175	171	0	13
						193	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: C412H RRCID -> 283857 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 9019 - 21585														
12	29512 X	26493	-0-	-3019	-0-	1200	1	25249	2	Y	40	39	0	2
01	25623 X	25623	-0-	-0-	-0-	1220	1	24357	2	Y	42	42	0	2
02	26264 X	23816	-0-	-2448	-0-	1224	1	22498	2	Y	85	83	0	4
03	29078 X	22852	-0-	-6226	-0-	1103	1	21533	2	Y	196	187	0	1 1 12
04	25650 X	18484	-0-	-7166	-0-	878	1	17586	2	Y	18	29	0	1
05	26505 X	24753	-0-	-1752	-0-	1221	1	23508	2	Y	22	21	0	2
						24	9							
BRISCOE GU7 STATE AR														
WELL #: 347H RRCID -> 283887 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418														
12	13020 X	6869	-0-	-6151	-0-	313	1	6556	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	13728 X	13728	-0-	-0-	-0-	656	1	13072	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	10752 X	10301	-0-	-451	-0-	533	1	9768	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	11904 X	10849	-0-	-1055	-0-	528	1	10321	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	13290 X	8561	-0-	-4729	-0-	406	1	8155	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	13733 X	1136	-0-	-12597	-0-	56	1	1080	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BRISCOE G GU8 STATE (SA1)														
WELL #: 642H RRCID -> 283889 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7666 - 16820														
12	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	302	1	6424	2	Y	88	95	0	3 1 4
01	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	268	1	5384	2	Y	288	279	0	13
02	14840 X	5201	-0-	-9639	-0-	254	1	4670	2	Y	252	251	0	1 1 13
03	16430 X	4832	-0-	-11598	-0-	226	1	4349	2	Y	234	231	0	2 1 14
04	15900 X	3925	-0-	-11975	-0-	176	1	3536	2	Y	194	197	0	11
05	6820 X	3651	-0-	-3169	-0-	170	1	3265	2	Y	196	192	0	15
						216	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE GU6 STATE AR														
WELL #: 342H RRCID -> 283949 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8333 - 17898														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*10	43152 X	39315	-0-	-3837	-0-	1844	1	37471	2	Y	-0-			-0-
11	40710 X	37105	-0-	-3605	-0-	1695	1	35410	2	Y	-0-			-0-
12	39773 X	37626	-0-	-2147	-0-	1704	1	35921	2	Y	1	1 0		-0-
01	37579 X	37579	-0-	-0-	-0-	1796	1	35783	2	Y	-0-			-0-
02	35504 X	33849	-0-	-1655	-0-	1747	1	32101	2	Y	1	1 0		-0-
03	39308 X	36163	-0-	-3145	-0-	1760	1	34403	2	Y	-0-			-0-
04	37110 X	34534	-0-	-2576	-0-	1639	1	32895	2	Y	-0-			-0-
05	37634 X	35505	-0-	-2129	-0-	1753	1	33752	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C514H RRCID -> 284234 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8895 - 20956														
12	18414 X	17116	-0-	-1298	-0-	772	1	16214	2	Y	118	115 0	1 1	5
01	14626 X	14626	-0-	-0-	-0-	130	9	13809	2	Y	113	113 0		5
02	16408 X	12907	-0-	-3501	-0-	693	1	12146	2	Y	92	92 0		5
03	18166 X	14337	-0-	-3829	-0-	124	9	13543	2	Y	92	90 0	1 1	6
04	17580 X	14786	-0-	-2794	-0-	660	1	13986	2	Y	93	94 0		5
05	17112 X	11258	-0-	-5854	-0-	101	9	10648	2	Y	52	53 0		4
GALVAN RANCH														
WELL #: C414H RRCID -> 284235 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9076 - 21255														
12	41571 X	39824	-0-	-1747	-0-	1803	1	38010	2	Y	10	10 0		-0-
01	38968 X	38968	-0-	-0-	-0-	11	9	37090	2	Y	18	17 0		1
02	35868 X	34526	-0-	-1342	-0-	1858	1	32727	2	Y	15	15 0		1
03	39835 X	37286	-0-	-2549	-0-	20	9	35457	2	Y	14	14 0		1
04	38550 X	34655	-0-	-3895	-0-	1782	1	32997	2	Y	14	14 0		1
05	39835 X	36894	-0-	-2941	-0-	17	9	35061	2	Y	11	11 0		1
GALVAN RANCH														
WELL #: C513H RRCID -> 284274 COMPL. DATE 11/28/2019 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8982 - 20996														
*11	19800 X	17298	-0-	-2502	-0-	1814	1	16395	2	Y	107	106 0	1 1	3
12	20460 X	15607	-0-	-4853	-0-	15	9	14893	2	Y	7	9 0	1 1	-0-
01	18031 X	18031	-0-	-0-	-0-	706	1	17021	2	Y	141	135 0		6
02	17444 X	14350	-0-	-3094	-0-	8	9	13491	2	Y	115	115 0		6
03	19313 X	17705	-0-	-1608	-0-	855	1	16715	2	Y	124	121 0	1 1	8
04	17460 X	16180	-0-	-1280	-0-	155	9	15292	2	Y	115	117 0		6
05	18278 X	18278	-0-	-0-	-0-	732	1	17264	2	Y	107	105 0		8
						127	9							
						854	1							
						136	9							
						761	1							
						127	9							
						896	1							
						118	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE R (SA4)															
WELL #: 717H RRCID -> 284423 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7350 - 16949															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	1288 X	-0-	-0-	-1288	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
BRISCOE B													WELL #: 313H RRCID -> 284434 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7135 - 16143		
*10	8153 X	56	-0-	-8097	-0-		56	2			Y	-0-	2	0	-0-
11	13955 X	13955	-0-	-0-	-0-		622	1	12988	2	Y	314	305	0	9
							345	9							
12	11531 X	11531	-0-	-0-	-0-		497	1	10474	2	Y	509	493	0	23
							560	9							
01	8335 X	8335	-0-	-0-	-0-		380	1	7612	2	Y	312	320	0	14
							343	9							
02	13020 X	7766	-0-	-5254	-0-		389	1	7156	2	Y	201	204	0	10
							221	9							
03	14415 X	7143	-0-	-7272	-0-		336	1	6579	2	Y	207	202	0	13
							228	9							
04	13950 X	6295	-0-	-7655	-0-		289	1	5773	2	Y	212	213	0	12
							233	9							
05	11532 X	5850	-0-	-5682	-0-		278	1	5361	2	Y	192	190	0	14
							211	9							
BRISCOE B													WELL #: 327H RRCID -> 284495 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7002 - 15867		
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	T. A.	137	-0-	137	137		3	1	134	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	137						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	137						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	137						Y	-0-			-0-
05	137 X	-0-	-0-	-137	-0-						Y	-0-			-0-
BRISCOE R (SA3)													WELL #: 713H RRCID -> 284626 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7473 - 17093		
*10	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-						Y	-0-	1	0	-0-
11	5370 X	221	-0-	-5149	-0-		110	2	111	9	Y	101	98	0	3
12	5549 X	176	-0-	-5373	-0-		110	2	66	9	Y	60	59	0	3
01	276 X	276	-0-	-0-	-0-		5	1	161	2	Y	100	99	0	4
							110	9							
02	1316 X	-0-	-0-	-1316	-0-						Y	-0-	4	0	-0-
03	217 X	145	-0-	-72	-0-		2	1	113	2	Y	27	25	0	2
							30	9							
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-						Y	-0-	2	0	-0-
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE B														
WELL #: 322H RRCID -> 284663 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7247 - 16195														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0							CODE		M		CODE			
12	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	314	1	6592	2	Y	149	146	0	7
						164	9							
01	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	285	1	5719	2	Y	106	108	0	5
						117	9							
02	9520 X	5040	-0-	-4480	-0-	254	1	4728	2	Y	53	55	0	3
						58	9							
03	10540 X	4893	-0-	-5647	-0-	237	1	4616	2	Y	36	36	0	2
						40	9					1	1	
04	10200 X	3935	-0-	-6265	-0-	186	1	3729	2	Y	18	19	0	1
						20	9							
05	7068 X	3424	-0-	-3644	-0-	170	1	3244	2	Y	9	9	0	1
						10	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: C413H RRCID -> 284692 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 9164 - 21316														
12	36549 X	35275	-0-	-1274	-0-	1596	1	33647	2	Y	29	29	0	1
						32	9							
01	35173 X	35173	-0-	-0-	-0-	1678	1	33454	2	Y	37	36	0	2
						41	9							
02	33852 X	31072	-0-	-2780	-0-	1603	1	29438	2	Y	28	29	0	1
						31	9							
03	37479 X	33370	-0-	-4109	-0-	1624	1	31727	2	Y	17	17	0	1
						19	9							
04	34290 X	32208	-0-	-2082	-0-	1529	1	30666	2	Y	12	12	0	1
						13	9							
05	35278 X	34023	-0-	-1255	-0-	1680	1	32337	2	Y	5	6	0	-0-
						6	9							
BRISCOE B														
WELL #: 333H RRCID -> 284731 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7587 - 17306														
12	5022 X	4434	-0-	-588	-0-	191	1	4072	2	Y	155	152	0	7
						171	9					1	1	
01	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	116	1	2299	2	Y	131	132	0	6
						144	9							
02	4760 X	2483	-0-	-2277	-0-	121	1	2231	2	Y	119	119	0	6
						131	9							
03	5270 X	2516	-0-	-2754	-0-	115	1	2237	2	Y	149	145	0	9
						164	9					1	1	
04	5100 X	2899	-0-	-2201	-0-	129	1	2583	2	Y	170	170	0	9
						187	9							
05	4433 X	4377	-0-	-56	-0-	204	1	3921	2	Y	229	221	0	17
						252	9							
BRISCOE B														
WELL #: 342H RRCID -> 284936 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7092 - 17534														
12	6727 X	3981	-0-	-2746	-0-	177	1	3748	2	Y	51	50	0	2
						56	9							
01	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	264	1	5299	2	Y	106	103	0	5
						117	9							
02	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	274	1	5054	2	Y	109	108	0	6
						120	9							
03	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	256	1	5036	2	Y	119	117	0	7
						131	9					1	1	
04	5490 X	4284	-0-	-1206	-0-	199	1	3988	2	Y	88	90	0	5
						97	9							
05	6045 X	3902	-0-	-2143	-0-	187	1	3645	2	Y	64	64	0	5
						70	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE B														
WELL #: 302H RRCID -> 285047 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7280 - 15583														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	188 1	3927 2	Y	148	144 0	1 1			7
01	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	163 9	3595 2	Y	148	148 0				7
02	4732 X	3446	-0-	-1286	-0-	182 1	3143 2	Y	120	121 0				6
03	5239 X	3230	-0-	-2009	-0-	163 9	2937 2	Y	129	126 0	1 1			8
04	5070 X	2676	-0-	-2394	-0-	171 1	2423 2	Y	120	121 0				7
05	4278 X	2419	-0-	-1859	-0-	132 9	2193 2	Y	103	102 0				8
						151 1								
						142 9								
						121 1								
						132 9								
						113 1								
						113 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: C446H RRCID -> 285258 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405														
12	24273 X	24127	-0-	-146	-0-	1095 1	23032 2	Y	-0-					-0-
01	23918 X	23918	-0-	-0-	-0-	1143 1	22775 2	Y	-0-					-0-
02	23164 X	23164	-0-	-0-	-0-	1196 1	21968 2	Y	-0-					-0-
03	24118 X	24059	-0-	-59	-0-	1171 1	22888 2	Y	-0-					-0-
04	23340 X	22156	-0-	-1184	-0-	1051 1	21105 2	Y	-0-					-0-
05	25637 X	22550	-0-	-3087	-0-	1113 1	21437 2	Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C919H RRCID -> 285260 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8707 - 16356														
12	10850 X	5915	-0-	-4935	-0-	269 1	5646 2	Y	-0-					-0-
01	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	172 1	3461 2	Y	-0-					-0-
02	10668 X	4759	-0-	-5909	-0-	243 1	4516 2	Y	-0-					-0-
03	11811 X	4678	-0-	-7133	-0-	228 1	4450 2	Y	-0-					-0-
04	11430 X	9138	-0-	-2292	-0-	436 1	8702 2	Y	-0-					-0-
05	5921 X	3720	-0-	-2201	-0-	183 1	3537 2	Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C444H RRCID -> 285282 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8850 - 16698														
12	36084 X	33322	-0-	-2762	-0-	1509 1	31803 2	Y	9	9 0				-0-
01	34046 X	34046	-0-	-0-	-0-	10 9	32419 2	Y	1	1 0				-0-
02	32396 X	31427	-0-	-969	-0-	1626 1	29803 2	Y	-0-					-0-
03	35867 X	34272	-0-	-1595	-0-	1 9	32605 2	Y	-0-					-0-
04	33180 X	31686	-0-	-1494	-0-	1667 1	30181 2	Y	-0-					-0-
05	34782 X	32928	-0-	-1854	-0-	1505 1	31303 2	Y	-0-					-0-
						1625 1								
GALVAN RANCH														
WELL #: C921H RRCID -> 285332 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8613 - 18059														
12	14538 X	14538	-0-	-0-	-0-	658 1	13880 2	Y	-0-					-0-
01	16248 X	16248	-0-	-0-	-0-	776 1	15472 2	Y	-0-					-0-
02	13748 X	11933	-0-	-1815	-0-	617 1	11316 2	Y	-0-					-0-
03	15221 X	13811	-0-	-1410	-0-	673 1	13138 2	Y	-0-					-0-
04	15720 X	11592	-0-	-4128	-0-	554 1	11038 2	Y	-0-					-0-
05	16244 X	13319	-0-	-2925	-0-	658 1	12661 2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R (SA18)														
WELL #: 812H RRCID -> 285402 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7898 - 23273														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11	30660 X	27299	-0-	-3361	-0-	1221	1	25503	2	Y	523	519	0	3 1 15
12	31434 X	26778	-0-	-4656	-0-	575	9	1186	1	24995	2	Y	543	530 0 3 1 25
01	26134 X	26134	-0-	-0-	-0-	597	9	1219	1	24322	2	Y	539	539 0 1 1 24
02	27440 X	23019	-0-	-4421	-0-	593	9	1162	1	21353	2	Y	458	458 0 1 1 23
03	28334 X	24914	-0-	-3420	-0-	504	9	1184	1	23118	2	Y	556	541 0 4 1 34
04	27300 X	24321	-0-	-2979	-0-	612	9	1127	1	22599	2	Y	541	544 0 1 1 30
05	26784 X	25628	-0-	-1156	-0-	595	9	1236	1	23777	2	Y	559	547 0 42
						615	9							
BRISCOE R (SA17)														
WELL #: 793H RRCID -> 285403 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7631 - 22969														
*11	25290 X	22599	-0-	-2691	-0-	1006	1	20993	2	Y	545	539	0	3 1 16
12	26133 X	22487	-0-	-3646	-0-	600	9	991	1	20861	2	Y	577	563 0 4 1 26
01	22655 X	22655	-0-	-0-	-0-	635	9	1048	1	20938	2	Y	608	605 0 2 1 27
02	22540 X	20367	-0-	-2173	-0-	669	9	1025	1	18818	2	Y	476	478 0 1 1 24
03	23684 X	18364	-0-	-5320	-0-	524	9	870	1	17009	2	Y	441	434 0 4 1 27
04	22590 X	18630	-0-	-3960	-0-	485	9	864	1	17280	2	Y	442	444 0 1 1 24
05	22661 X	20820	-0-	-1841	-0-	486	9	1005	1	19320	2	Y	450	440 0 34
						495	9							
BRISCOE R (SA14)														
WELL #: 1132H RRCID -> 285685 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7792 - 16029														
12	13930 X	13930	-0-	-0-	-0-	617	1	12958	2	Y	323	317	0	2 1 15
01	10823 X	10823	-0-	-0-	-0-	355	9	503	1	10003	2	Y	288	289 0 1 1 13
02	17080 X	7392	-0-	-9688	-0-	317	9	372	1	6858	2	Y	147	152 0 1 1 7
03	18910 X	10798	-0-	-8112	-0-	162	9	512	1	9989	2	Y	270	259 0 1 1 17
04	18300 X	10023	-0-	-8277	-0-	297	9	450	1	9078	2	Y	450	442 0 25
05	13919 X	9792	-0-	-4127	-0-	495	9	460	1	8875	2	Y	415	409 0 31
						457	9							
BRISCOE R (SA15)														
WELL #: 1153H RRCID -> 285686 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7738 - 15904														
12	12710 X	9309	-0-	-3401	-0-	409	1	8629	2	Y	246	240	0	1 1 11
01	9513 X	9513	-0-	-0-	-0-	271	9	438	1	8750	2	Y	295	292 0 1 1 13
02	10192 X	4016	-0-	-6176	-0-	325	9	199	1	3708	2	Y	99	106 0 1 1 5
03	11284 X	10465	-0-	-819	-0-	109	9	494	1	9663	2	Y	280	267 0 1 1 17
04	9210 X	7675	-0-	-1535	-0-	308	9	353	1	7071	2	Y	228	232 0 13
05	9517 X	6278	-0-	-3239	-0-	251	9	299	1	5794	2	Y	168	168 0 13
						185	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 788997																																																																										
BRISCOE R															WELL #: 732H															RRCID -> 285688															COMPL. DATE 03/06/2022															TOTAL DEPTH 7494															PERF. 7831 - 16897														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																				
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																				
*11	15132	X	15132	-0-	-0-	-0-					673	1	14062	2	Y	361	359	0	2	1	10																																																																				
											397	9																																																																													
12	13966	X	13966	-0-	-0-	-0-					617	1	12954	2	Y	359	351	0	2	1	16																																																																				
											395	9																																																																													
01	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-					649	1	12930	2	Y	381	379	0	1	1	17																																																																				
											419	9																																																																													
02	14336	X	6442	-0-	-7894	-0-					327	1	5979	2	Y	124	134	0	1	1	6																																																																				
											136	9																																																																													
03	15872	X	13481	-0-	-2391	-0-					643	1	12564	2	Y	249	239	0	1	1	15																																																																				
											274	9																																																																													
04	15120	X	12035	-0-	-3085	-0-					556	1	11179	2	Y	273	273	0			15																																																																				
											300	9																																																																													
05	14012	X	11806	-0-	-2206	-0-					565	1	10827	2	Y	376	363	0			28																																																																				
											414	9																																																																													
BRISCOE R																																																																																									
WELL #: 753H RRCID -> 285698 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7755 - 16867																																																																																									
12	13826	X	11065	-0-	-2761	-0-					486	1	10276	2	Y	275	269	0	2	1	12																																																																				
											303	9																																																																													
01	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-					484	1	9629	2	Y	280	279	0	1	1	12																																																																				
											308	9																																																																													
02	12880	X	6631	-0-	-6249	-0-					332	1	6141	2	Y	144	148	0	1	1	7																																																																				
											158	9																																																																													
03	14260	X	9479	-0-	-4781	-0-					448	1	8755	2	Y	251	242	0	1	1	15																																																																				
											276	9																																																																													
04	12540	X	7912	-0-	-4628	-0-					364	1	7275	2	Y	248	249	0			14																																																																				
											273	9																																																																													
05	11067	X	9788	-0-	-1279	-0-					464	1	8918	2	Y	369	355	0			28																																																																				
											406	9																																																																													
BRISCOE R																																																																																									
WELL #: 362H RRCID -> 285801 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 8134 - 18832																																																																																									
12	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-								Y	-0-						-0-																																																																				
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																																																				
02	2184	X	-0-	-0-	-2184	-0-								Y	-0-						-0-																																																																				
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																																																				
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																																																				
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																																																				
BRISCOE R																																																																																									
WELL #: 373H RRCID -> 285803 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8124 - 17030																																																																																									
*11	19317	X	19317	-0-	-0-	-0-					869	1	18133	2	Y	286	279	0	1	1	8																																																																				
											315	9																																																																													
12	17584	X	17584	-0-	-0-	-0-					780	1	16481	2	Y	294	287	0	2	1	13																																																																				
											323	9																																																																													
01	17057	X	17057	-0-	-0-	-0-					795	1	15862	2	Y	364	360	0	1	1	16																																																																				
											400	9																																																																													
02	18032	X	15724	-0-	-2308	-0-					794	1	14599	2	Y	301	301	0	1	1	15																																																																				
											331	9																																																																													
03	19964	X	16647	-0-	-3317	-0-					800	1	15627	2	Y	200	200	0	3	1	12																																																																				
											220	9																																																																													
04	19320	X	11378	-0-	-7942	-0-					528	1	10575	2	Y	250	248	0			14																																																																				
											275	9																																																																													
05	18948	X	18948	-0-	-0-	-0-					915	1	17620	2	Y	375	361	0			28																																																																				
											413	9																																																																													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY																	
BRISCOE R																	
WELL #: 367H RRCID -> 285804 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8233 - 17718																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4

BRISCOE R (SA12)													WELL #: 353H RRCID -> 286123 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7541 - 20900				
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA9)													WELL #: 287H RRCID -> 286153 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7635 - 17557				
12	196 X	196	-0-	-0-	-0-	5	1	170	2	Y	19	18	0				1
						21	9										
01	3100 N	15391	-0-	12291	12291	641	1	12811	2	Y	1763	1686	0				78
						1939	9										
02	2800 N	11439	-0-	8639	20930	517	1	9452	2	Y	1336	1343	0	4	1		67
						1470	9										
03	3100 N	8636	-0-	5536	26466	380	1	7422	2	Y	758	766	0	12	1		47
						834	9										
04	31373 X	4907	-0-	-26466	-0-	208	1	4164	2	Y	486	505	0	1	1		27
						535	9										
05	1333 X	30	-0-	-1303	-0-	30	2			Y	-0-	27	0				-0-

BRISCOE R (SA11)													WELL #: 302H RRCID -> 286207 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7547 - 17036				
12	15883 X	15883	-0-	-0-	-0-	681	1	14349	2	Y	775	752	0	4	1		35
						853	9										
01	10945 X	10945	-0-	-0-	-0-	499	1	9978	2	Y	425	439	0	2	1		19
						468	9										
02	8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	405	1	7417	2	Y	290	293	0	1	1		15
						319	9										
03	15872 X	8249	-0-	-7623	-0-	382	1	7482	2	Y	350	340	0	3	1		22
						385	9										
04	15360 X	5962	-0-	-9398	-0-	275	1	5503	2	Y	167	179	0	1	1		9
						184	9										
05	15872 X	6629	-0-	-9243	-0-	318	1	6111	2	Y	182	177	0				14
						200	9										

BRISCOE R (SA21) STATE													WELL #: 252H RRCID -> 286209 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8171 - 19027				
12	15066 X	14511	-0-	-555	-0-	657	1	13853	2	Y	1	1	0				-0-
						1	9										
01	14340 X	14340	-0-	-0-	-0-	683	1	13650	2	Y	6	6	0				-0-
						7	9										
02	13048 X	12480	-0-	-568	-0-	645	1	11828	2	Y	6	6	0				-0-
						7	9										
03	14508 X	13326	-0-	-1182	-0-	648	1	12678	2	Y	-0-						-0-
04	14040 X	12883	-0-	-1157	-0-	611	1	12272	2	Y	-0-						-0-
05	14508 X	12778	-0-	-1730	-0-	631	1	12147	2	Y	-0-						-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//		788997											
BRISCOE R (SA19) STATE				WELL #:		262H		RRCID -> 286210		COMPL. DATE 08/30/2019		TOTAL DEPTH		8077 PERF. 8168 - 18245			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	39150 X	33003	-0-	-6147	-0-		1507 37 9	1	31459	2	Y	34	34	0			1
12	38533 X	35998	-0-	-2535	-0-		1626 45 9	1	34327	2	Y	41	40	0			2
01	34546 X	34546	-0-	-0-	-0-		1646 48 9	1	32852	2	Y	44	44	0			2
02	30800 X	30586	-0-	-214	-0-		1576 37 9	1	28973	2	Y	34	34	0			2
03	35991 X	32486	-0-	-3505	-0-		1578 37 9	1	30871	2	Y	34	34	0			2
04	34830 X	30814	-0-	-4016	-0-		1462 37 9	1	29315	2	Y	34	34	0			2
05	35991 X	31900	-0-	-4091	-0-		1573 33 9	1	30294	2	Y	30	30	0			2
BRISCOE R (SA20) STATE				WELL #:		266H		RRCID -> 286211		COMPL. DATE 06/19/2019		TOTAL DEPTH		7893 PERF. 7991 - 18422			
*11	30390 X	26208	-0-	-4182	-0-		1179 442 9	1	24587	2	Y	402	395	0	1	1	12
12	29450 X	27419	-0-	-2031	-0-		1217 556 9	1	25646	2	Y	505	491	0	3	1	23
01	26496 X	26496	-0-	-0-	-0-		1245 392 9	1	24859	2	Y	356	362	0	1	1	16
02	24836 X	23264	-0-	-1572	-0-		1187 274 9	1	21803	2	Y	249	251	0	1	1	13
03	27497 X	25009	-0-	-2488	-0-		1208 224 9	1	23577	2	Y	204	202	0	2	1	13
04	26520 X	24052	-0-	-2468	-0-		1130 239 9	1	22683	2	Y	217	218	0			12
05	27404 X	24819	-0-	-2585	-0-		1215 213 9	1	23391	2	Y	194	191	0			15
BRISCOE R (SA10)				WELL #:		282H		RRCID -> 286214		COMPL. DATE 02/09/2023		TOTAL DEPTH		7284 PERF. 7680 - 17735			
12	2201 X	52	-0-	-2149	-0-		51	2	1	9	Y	1	2	0	1	1	-0-
01	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-		134 130 9	1	2700	2	Y	118	113	0			5
02	2520 X	1379	-0-	-1141	-0-		70 61 9	1	1248	2	Y	55	57	0			3
03	2790 X	2205	-0-	-585	-0-		104 76 9	1	2025	2	Y	69	67	0	1	1	4
04	2880 X	2254	-0-	-626	-0-		103 144 9	1	2007	2	Y	131	128	0			7
05	2976 X	2260	-0-	-716	-0-		103 156 9	1	2001	2	Y	142	138	0			11
BRISCOE R (SA8)				WELL #:		293H		RRCID -> 286383		COMPL. DATE 03/19/2021		TOTAL DEPTH		7265 PERF. 7818 - 17636			
12	19189 X	948	-0-	-18241	-0-		41 54 9	1	853	2	Y	49	82	0	10	1	2
01	22230 X	22230	-0-	-0-	-0-		1005 1229 9	1	19996	2	Y	1117	1070	0			49
02	24892 X	17377	-0-	-7515	-0-		847 975 9	1	15555	2	Y	886	887	0	3	1	45
03	27559 X	15251	-0-	-12308	-0-		705 801 9	1	13745	2	Y	728	720	0	8	1	45
04	24810 X	15865	-0-	-8945	-0-		712 897 9	1	14256	2	Y	815	814	0	1	1	45
05	22227 X	21964	-0-	-263	-0-		1030 1130 9	1	19804	2	Y	1027	994	0	1	1	77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C430H RRCID -> 286397 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8984 - 19476														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	26939 X	25538	-0-	-1401	-0-	1154 9	1 9	24375	2	Y	8	8	0	-0-
01	24651 X	24651	-0-	-0-	-0-	1177 14	1 9	23460	2	Y	13	12	0	1
02	23828 X	21805	-0-	-2023	-0-	1126 10	1 9	20669	2	Y	9	10	0	-0-
03	26381 X	23564	-0-	-2817	-0-	1146 9	1 9	22409	2	Y	8	8	0	-0-
04	25530 X	22564	-0-	-2966	-0-	1070 4	1 9	21490	2	Y	4	4	0	-0-
05	25544 X	23471	-0-	-2073	-0-	1159 3	1 9	22309	2	Y	3	3	0	-0-
GALVAN RANCH WELL #: C903H RRCID -> 286398 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8801 - 19259														
*11	22500 X	21187	-0-	-1313	-0-	960 180	1 9	20047	2	Y	164	162	0	5
12	22907 X	22907	-0-	-0-	-0-	1030 200	1 9	21677	2	Y	182	178	0	8
01	22176 X	22176	-0-	-0-	-0-	1048 206	1 9	20922	2	Y	187	186	0	8
02	19768 X	19603	-0-	-165	-0-	1002 182	1 9	18419	2	Y	165	165	0	8
03	22909 X	21377	-0-	-1532	-0-	1033 174	1 9	20170	2	Y	158	155	0	10
04	22170 X	21740	-0-	-430	-0-	1026 154	1 9	20560	2	Y	140	142	0	8
05	22909 X	22141	-0-	-768	-0-	1088 134	1 9	20919	2	Y	122	121	0	9
GALVAN RANCH WELL #: A417H RRCID -> 286402 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9911 - 21658														
12	9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH WELL #: A416H RRCID -> 286410 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9912 - 20997														
*11	40994 X	40994	-0-	-0-	-0-	1849 505	1 9	38640	2	Y	459	459	0	13
12	40438 X	40438	-0-	-0-	-0-	1807 559	1 9	38072	2	Y	508	495	0	23
01	39526 X	39526	-0-	-0-	-0-	1858 584	1 9	37084	2	Y	531	530	0	23
02	41944 X	36653	-0-	-5291	-0-	1867 523	1 9	34263	2	Y	475	473	0	24
03	46438 X	31426	-0-	-15012	-0-	1509 435	1 9	29482	2	Y	395	391	0	24
04	40980 X	10	-0-	-40970	-0-	9 2	1 9	1	9	Y	1	24	0	-0-
05	40579 X	520	-0-	-40059	-0-	25 1	1 9	495	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA F (SA23)														
WELL #: 1413H RRCID -> 286961 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7494 - 15195														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*11	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	201	1	4198	2	Y	795	792	0	23
12	5642 X	4839	-0-	-803	-0-	875	9	3802	2	Y	776	759	0	35
01	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	183	1	4583	2	Y	1057	1043	0	47
02	5096 X	4427	-0-	-669	-0-	854	9	3315	2	Y	845	847	0	43
03	5456 X	2967	-0-	-2489	-0-	232	1	2265	2	Y	532	534	0	33
04	5490 X	1182	-0-	-4308	-0-	1163	9	861	2	Y	254	272	0	14
05	5673 X	1987	-0-	-3686	-0-	182	1	1697	2	Y	182	182	0	14
						930	9							
						117	1							
						585	9							
						42	1							
						279	9							
						90	1							
						200	9							
SAN AMBROSIA F (SA24)														
WELL #: 1407H RRCID -> 286962 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7396 - 14617														
*11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	48	1	1012	2	Y	191	196	0	5
12	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	210	9	2276	2	Y	359	347	0	16
01	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	108	1	1889	2	Y	300	302	0	13
02	2492 X	2133	-0-	-359	-0-	395	9	1735	2	Y	277	275	0	14
03	2790 X	1926	-0-	-864	-0-	95	1	1615	2	Y	208	207	0	13
04	2700 X	1154	-0-	-1546	-0-	330	9	970	2	Y	122	128	0	7
05	2790 X	1862	-0-	-928	-0-	93	1	1532	2	Y	229	219	0	17
						305	9							
						82	1							
						229	9							
						50	1							
						134	9							
						78	1							
						252	9							
WATSON (SA1) STATE														
WELL #: 152H RRCID -> 287002 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8796 - 22810														
*11	54630 X	51988	-0-	-2642	-0-	2376	1	49608	2	Y	4	4	0	-0-
12	55304 X	51991	-0-	-3313	-0-	4	9	49628	2	Y	6	6	0	-0-
01	51265 X	51265	-0-	-0-	-0-	2356	1	48809	2	Y	7	7	0	-0-
02	49112 X	46285	-0-	-2827	-0-	7	9	43890	2	Y	5	5	0	-0-
03	54374 X	50406	-0-	-3968	-0-	2448	1	47951	2	Y	3	3	0	-0-
04	51990 X	48021	-0-	-3969	-0-	8	9	45736	2	Y	4	4	0	-0-
05	51987 X	49625	-0-	-2362	-0-	2389	1	47170	2	Y	3	3	0	-0-
						6	9							
						2452	1							
						3	9							
						2281	1							
						4	9							
						2452	1							
						3	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G GU1 (SA4)														
WELL #: 1232H RRCID -> 287005 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7991 - 22963														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11	21217 X	21217	-0-	-0-	-0-	925 1	19281 2	Y	919	906 0	3 1			26
12	16585 X	-0-	-0-	-16585	-0-	1011 9								
01	18642 X	18642	-0-	-0-	-0-	857 1	17119 2	Y	-0-	20 0	6 1			-0-
02	21560 X	16695	-0-	-4865	-0-	666 9			605	578 0				27
03	23870 X	20	-0-	-23850	-0-	821 1	15096 2	Y	707	697 0	1 1			36
04	21210 X	-0-	-0-	-21210	-0-	778 9								
05	18631 X	-0-	-0-	-18631	-0-	20 2			Y	30 0	6 1			-0-
									Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
SAN AMBROSIA F (SA25)														
WELL #: 1393H RRCID -> 287008 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8370 - 15432														
*11	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	238 1	4946 2	Y	1000	989 0	4 1			29
12	4898 X	4875	-0-	-23	-0-	1100 9								
01	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	180 1	3739 2	Y	869	852 0	7 1			39
02	5852 X	5292	-0-	-560	-0-	956 9								
03	6479 X	5278	-0-	-1201	-0-	265 1	5322 2	Y	1110	1098 0	2 1			49
04	6600 X	3432	-0-	-3168	-0-	1221 9								
05	6820 X	4083	-0-	-2737	-0-	224 1	4087 2	Y	892	893 0	3 1			45
						981 9								
						215 1	4194 2	Y	790	778 0	8 1			49
						869 9								
						137 1	2734 2	Y	510	530 0	1 1			28
						561 9								
						184 1	3523 2	Y	342	344 0				26
						376 9								
BRISCOE G GU1 (SA3)														
WELL #: 1253H RRCID -> 287009 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7720 - 22223														
*11	20765 X	20765	-0-	-0-	-0-	916 1	19101 2	Y	680	670 0	2 1			20
12	28582 X	21475	-0-	-7107	-0-	748 9								
01	21099 X	21099	-0-	-0-	-0-	933 1	19615 2	Y	843	820 0	5 1			38
02	29008 X	14883	-0-	-14125	-0-	927 9								
03	24149 X	18322	-0-	-5827	-0-	956 1	19098 2	Y	950	944 0	2 1			42
04	20790 X	18951	-0-	-1839	-0-	1045 9								
05	21483 X	20495	-0-	-988	-0-	734 1	13519 2	Y	573	584 0	2 1			29
						630 9								
						858 1	16787 2	Y	615	601 0	5 1			38
						677 9								
						864 1	17321 2	Y	696	694 0	1 1			39
						766 9								
						972 1	18674 2	Y	772	753 0				58
						849 9								
BRISCOE G (SA6)														
WELL #: 1192H RRCID -> 287061 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7808 - 20368														
*11	24814 X	24814	-0-	-0-	-0-	1094 1	22817 2	Y	821	816 0	4 1			24
12	20079 X	20079	-0-	-0-	-0-	903 9								
01	19469 X	19469	-0-	-0-	-0-	874 1	18418 2	Y	715	702 0	5 1			32
02	31836 X	16863	-0-	-14973	-0-	787 9								
03	35247 X	16615	-0-	-18632	-0-	886 1	17686 2	Y	815	809 0	2 1			36
04	24810 X	16012	-0-	-8798	-0-	897 9								
05	20088 X	16487	-0-	-3601	-0-	823 1	15130 2	Y	827	819 0	2 1			42
						910 9								
						764 1	14920 2	Y	846	829 0	7 1			52
						931 9								
						716 1	14364 2	Y	847	851 0	1 1			47
						932 9								
						765 1	14743 2	Y	890	869 0	1 1			67
						979 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G (SA5)				//CONT.// 12018 200 788997 WELL #: 1282H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
					RRCID -> 287062	COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL	DEPTH	7061	PERF.	7798	- 22632			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	23070 X	15682	-0-	-7388	-0-	673 915	1 9	14094	2	Y	832	819 0	3 1			24
12	25668 X	-0-	-0-	-25668	-0-					Y	-0-	19 0	5 1			-0-
01	26740 X	26740	-0-	-0-	-0-	1216 1278	1 9	24246	2	Y	1162	1111 0				51
02	23184 X	7978	-0-	-15206	-0-	381 578	1 9	7019	2	Y	525	547 0	3 1			26
03	16213 X	-0-	-0-	-16213	-0-					Y	1	22 0	5 1			-0-
04	25890 X	-0-	-0-	-25890	-0-					Y	-0-					-0-
05	26753 X	-0-	-0-	-26753	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE G (SA7)				WELL #: 1173H	RRCID -> 287082	COMPL. DATE 02/23/2022		TOTAL	DEPTH	7015	PERF.	7719	- 20043			
*11	16020 X	15982	-0-	-38	-0-	695 734	1 9	14553	2	Y	667	661 0	3 1			19
12	23095 X	14264	-0-	-8831	-0-	617 642	1 9	13005	2	Y	584	573 0	4 1			26
01	15451 X	15451	-0-	-0-	-0-	701 769	1 9	13981	2	Y	699	692 0	2 1			31
02	20860 X	13508	-0-	-7352	-0-	660 696	1 9	12152	2	Y	633	630 0	2 1			32
03	17484 X	12706	-0-	-4778	-0-	589 657	1 9	11460	2	Y	597	586 0	6 1			37
04	15990 X	12705	-0-	-3285	-0-	568 735	1 9	11402	2	Y	668	667 0	1 1			37
05	15438 X	13312	-0-	-2126	-0-	619 787	1 9	11906	2	Y	715	698 0				54
BRISCOE G (SA4)				WELL #: 253H	RRCID -> 287234	COMPL. DATE 11/17/2019		TOTAL	DEPTH	7282	PERF.	7980	- 17794			
*11	15150 X	12421	-0-	-2729	-0-	550 400	1 9	11471	2	Y	364	360 0	2 1			10
12	16244 X	15222	-0-	-1022	-0-	666 529	1 9	14027	2	Y	481	467 0	2 1			22
01	15821 X	15821	-0-	-0-	-0-	720 728	1 9	14373	2	Y	662	654 0	1 1			29
02	14672 X	4836	-0-	-9836	-0-	238 213	1 9	4385	2	Y	194	211 0	2 1			10
03	15221 X	-0-	-0-	-15221	-0-					Y	-0-	8 0	2 1			-0-
04	15300 X	-0-	-0-	-15300	-0-					Y	-0-					-0-
05	15810 X	-0-	-0-	-15810	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE J (SA4)				WELL #: 463H	RRCID -> 287865	COMPL. DATE 01/25/2022		TOTAL	DEPTH	7758	PERF.	8415	- 21549			
*11	36240 X	26780	-0-	-9460	-0-	1210 337	1 9	25233	2	Y	306	303 0	2 1			9
12	37448 X	28273	-0-	-9175	-0-	1264 375	1 9	26634	2	Y	341	333 0	2 1			15
01	27603 X	27603	-0-	-0-	-0-	1303 327	1 9	25973	2	Y	297	298 0	1 1			13
02	25844 X	24879	-0-	-965	-0-	1266 322	1 9	23291	2	Y	293	290 0	1 1			15
03	28613 X	26644	-0-	-1969	-0-	1284 315	1 9	25045	2	Y	286	280 0	3 1			18
04	27360 X	25414	-0-	-1946	-0-	1193 309	1 9	23912	2	Y	281	283 0				16
05	28272 X	25418	-0-	-2854	-0-	1242 307	1 9	23869	2	Y	279	274 0				21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE J (SA6)														
WELL #: 483H RRCID -> 287866 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8313 - 21720														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE
*11	37020 X	30778	-0-	-6242	-0-	1386	1	28927	2	Y	423	420	0	2 1 12
12	38254 X	32286	-0-	-5968	-0-	465	9	30318	2	Y	481	468	0	3 1 22
01	31379 X	31379	-0-	-0-	-0-	529	9	29396	2	Y	461	462	0	1 1 20
02	29988 X	28293	-0-	-1695	-0-	1476	1	26425	2	Y	389	388	0	1 1 20
03	33201 X	30132	-0-	-3069	-0-	507	9	28261	2	Y	386	379	0	3 1 24
04	31230 X	28594	-0-	-2636	-0-	1440	1	26858	2	Y	361	364	0	1 1 20
05	32271 X	29330	-0-	-2941	-0-	428	9	27535	2	Y	333	328	0	25
						1446	1							
						425	9							
						1339	1							
						397	9							
						1429	1							
						366	9							
BRISCOE R (SA23)														
WELL #: 443H RRCID -> 288067 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7809 - 21000														
*11	33465 X	33465	-0-	-0-	-0-	1514	1	31654	2	Y	270	268	0	1 1 8
12	34410 X	33967	-0-	-443	-0-	297	9	32097	2	Y	316	308	0	2 1 14
01	34622 X	34622	-0-	-0-	-0-	1522	1	32629	2	Y	324	323	0	1 1 14
02	32424 X	28142	-0-	-4282	-0-	348	9	26376	2	Y	301	299	0	1 1 15
03	35898 X	30466	-0-	-5432	-0-	1637	1	28600	2	Y	366	356	0	3 1 22
04	33510 X	29053	-0-	-4457	-0-	356	9	27360	2	Y	296	301	0	1 1 16
05	34627 X	28919	-0-	-5708	-0-	1435	1	27209	2	Y	269	265	0	20
						331	9							
						1463	1							
						403	9							
						1367	1							
						326	9							
						1414	1							
						296	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B362H RRCID -> 288273 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9440 - 17383														
12	72602 X	45094	-0-	-27508	-0-	2041	1	43052	2	Y	1	1	0	-0-
01	55323 X	55323	-0-	-0-	-0-	1	9	52682	2	Y	-0-			-0-
02	66472 X	49841	-0-	-16631	-0-	2641	1	47268	2	Y	-0-			-0-
03	73594 X	52296	-0-	-21298	-0-	2573	1	49749	2	Y	-0-			-0-
04	71220 X	50091	-0-	-21129	-0-	2547	1	47710	2	Y	-0-			-0-
05	55335 X	51426	-0-	-3909	-0-	2381	1	48886	2	Y	-0-			-0-
						2540	1							
GALVAN RANCH														
WELL #: B363H RRCID -> 288443 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 9438 - 17190														
12	103788 X	92061	-0-	-11727	-0-	4169	1	87891	2	Y	1	1	0	-0-
01	88963 X	88963	-0-	-0-	-0-	1	9	84713	2	Y	1	1	0	-0-
02	93800 X	77847	-0-	-15953	-0-	4249	1	73827	2	Y	1	1	0	-0-
03	103850 X	84293	-0-	-19557	-0-	1	9	80189	2	Y	1	1	0	-0-
04	92370 X	81946	-0-	-10424	-0-	4019	1	78052	2	Y	2	2	0	-0-
05	92070 X	82523	-0-	-9547	-0-	1	9	78446	2	Y	1	1	0	-0-
						4103	1							
						3892	1							
						2	9							
						4076	1							
						1	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A471H RRCID -> 290966 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9439 - 21397														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	56580 X	53419	-0-	-3161	-0-	2441	1	50978	2	Y	-0-	3 0	1 1	-0-
12	54297 X	54297	-0-	-0-	-0-	2457	1	51839	2	Y	1	1 0		-0-
						1	9							
01	53008 X	53008	-0-	-0-	-0-	2530	1	50477	2	Y	1	1 0		-0-
						1	9							
02	51016 X	46856	-0-	-4160	-0-	2422	1	44433	2	Y	1	1 0		-0-
						1	9							
03	56482 X	50452	-0-	-6030	-0-	2453	1	47998	2	Y	1	1 0		-0-
						1	9							
04	53430 X	45204	-0-	-8226	-0-	2147	1	43057	2	Y	-0-			-0-
05	54312 X	49620	-0-	-4692	-0-	2452	1	47168	2	Y	-0-			-0-
						1	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A470H RRCID -> 290969 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9424 - 20847														
12	69316 X	49217	-0-	-20099	-0-	2225	1	46912	2	Y	73	70 0		3
						80	9							
01	51437 X	51437	-0-	-0-	-0-	2447	1	48795	2	Y	177	172 0		8
						195	9							
02	55076 X	38503	-0-	-16573	-0-	1981	1	36400	2	Y	111	113 0		6
						122	9							
03	60977 X	46869	-0-	-14108	-0-	2272	1	44424	2	Y	157	152 0	1 1	10
						173	9							
04	52620 X	42695	-0-	-9925	-0-	2017	1	40480	2	Y	180	180 0		10
						198	9							
05	51429 X	42818	-0-	-8611	-0-	2103	1	40522	2	Y	175	172 0		13
						193	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: C434H RRCID -> 292784 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8965 - 18968														
12	97168 X	97168	-0-	-0-	-0-	4400	1	92739	2	Y	26	26 0		1
						29	9							
01	91854 X	91854	-0-	-0-	-0-	4385	1	87443	2	Y	24	24 0		1
						26	9							
02	86632 X	79481	-0-	-7151	-0-	4105	1	75354	2	Y	20	20 0		1
						22	9							
03	97154 X	84204	-0-	-12950	-0-	4096	1	80086	2	Y	20	20 0		1
						22	9							
04	94020 X	79152	-0-	-14868	-0-	3757	1	75380	2	Y	14	14 0		1
						15	9							
05	97154 X	79879	-0-	-17275	-0-	3944	1	75935	2	Y	-0-	1 0		-0-
BRISCOE A														
WELL #: 202H RRCID -> 293444 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8209 - 15128														
*11	11880 X	11880	-0-	-0-	-0-	479	1	9981	2	Y	1291	1286 0	8 1	37
						1420	9							
12	12772 X	11397	-0-	-1375	-0-	447	1	9389	2	Y	1419	1384 0	8 1	64
						1561	9							
01	10680 X	10680	-0-	-0-	-0-	438	1	8749	2	Y	1357	1357 0	4 1	60
						1493	9							
02	15484 X	8780	-0-	-6704	-0-	389	1	7108	2	Y	1166	1164 0	3 1	59
						1283	9							
03	13547 X	8988	-0-	-4559	-0-	373	1	7283	2	Y	1211	1186 0	10 1	74
						1332	9							
04	11880 X	8282	-0-	-3598	-0-	334	1	6717	2	Y	1119	1129 0	2 1	62
						1231	9							
05	11408 X	8549	-0-	-2859	-0-	359	1	6922	2	Y	1153	1128 0	1 1	86
						1268	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY			788997																
BRISCOE A			WELL #: 201H			RRCID -> 293474			COMPL. DATE 11/16/2023			TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8230 - 15091							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	12331	X	12331	-0-	-0-	-0-			486 1	10111 2	Y			1576	1570 0	9 1			45
12	15438	X	11905	-0-	-3533	-0-			1734 9	9653 2	Y			1632	1593 0	10 1			74
01	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-			457 1	8884 2	Y			1536	1538 0	4 1			68
02	13944	X	9584	-0-	-4360	-0-			1795 9	7711 2	Y			1321	1318 0	4 1			67
03	13919	X	9763	-0-	-4156	-0-			447 1	7896 2	Y			1329	1302 0	12 1			82
04	12330	X	10248	-0-	-2082	-0-			1690 9	8311 2	Y			1384	1387 0	2 1			77
05	11904	X	9697	-0-	-2207	-0-			420 1	7822 2	Y			1335	1311 0	1 1			100
									1453 9										
									405 1										
									1462 9										
									415 1										
									1522 9										
									406 1										
									1469 9										
BRISCOE G GU9 STATE (SA4)			WELL #: 953H			RRCID -> 293883			COMPL. DATE 10/12/2023			TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7703 - 15426							
*11	12780	X	10958	-0-	-1822	-0-			431 1	9045 2	Y			1347	1340 0	9 1			46
12	13051	X	10903	-0-	-2148	-0-			1482 9	8893 2	Y			1445	1404 0	11 1			76
01	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-			420 1	8371 2	Y			1400	1410 0	4 1			62
02	11592	X	4234	-0-	-7358	-0-			1590 9	3412 2	Y			580	606 0	3 1			33
03	11625	X	9400	-0-	-2225	-0-			421 1	8089 2	Y			815	788 0	6 1			54
04	10950	X	9702	-0-	-1248	-0-			1540 9	7916 2	Y			1264	1241 0	1 1			76
05	10912	X	9282	-0-	-1630	-0-			184 1	7485 2	Y			1281	1256 0	1 1			101
									638 9										
									414 1										
									897 9										
									396 1										
									1390 9										
									388 1										
									1409 9										
BRISCOE G GU9 STATE (SA5)			WELL #: 973H			RRCID -> 294011			COMPL. DATE 10/11/2023			TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7776 - 15644							
*11	17370	X	14681	-0-	-2689	-0-			586 1	12213 2	Y			1711	1701 0	12 1			59
12	17453	X	14529	-0-	-2924	-0-			1882 9	11976 2	Y			1804	1755 0	13 1			95
01	14237	X	14237	-0-	-0-	-0-			569 1	11490 2	Y			1973	1975 0	6 1			87
02	15260	X	5702	-0-	-9558	-0-			1984 9	4634 2	Y			742	782 0	5 1			42
03	15469	X	7007	-0-	-8462	-0-			577 1	6168 2	Y			476	479 0	7 1			32
04	14670	X	9407	-0-	-5263	-0-			2170 9	7827 2	Y			1084	1049 0	1 1			66
05	14539	X	10103	-0-	-4436	-0-			252 1	8205 2	Y			1339	1298 0	1 1			106
									816 9										
									315 1										
									524 9										
									388 1										
									1192 9										
									425 1										
									1473 9										
GALVAN RANCH			WELL #: C370H			RRCID -> 294378			COMPL. DATE 04/07/2023			TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9181 - 20035							
12	172546	X	140058	-0-	-32488	-0-			6344 1	133714 2	Y			-0-					-0-
01	131427	X	131427	-0-	-0-	-0-			6274 1	125153 2	Y			-0-					-0-
02	141596	X	117947	-0-	-23649	-0-			6091 1	111856 2	Y			-0-					-0-
03	156767	X	127725	-0-	-29042	-0-			6215 1	121510 2	Y			-0-					-0-
04	135540	X	128996	-0-	-6544	-0-			6126 1	122870 2	Y			-0-					-0-
05	140058	X	125400	-0-	-14658	-0-			6192 1	119208 2	Y			-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//			12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//			788997													
SAN AMBROSIA C			WELL #:			39M			RRCID -> 295260			COMPL. DATE 03/07/2023			TOTAL DEPTH 6577 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SAN AMBROSIA F (SA33)					WELL #:	942H	RRCID -> 295617			COMPL. DATE 06/10/2024			TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7349 - 17926						
*11	18960 X	14857	-0-	-4103	-0-	611	1	12761	2	Y	1350	1344	0	9	1	46			
						1485	9												
12	19592 X	14177	-0-	-5415	-0-	572	1	12066	2	Y	1399	1361	0	11	1	73			
						1539	9												
01	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	97	1	1951	2	Y	225	284	0	4	1	10			
						248	9												
02	16408 X	-0-	-0-	-16408	-0-					Y	-0-	9	0	1	1	-0-			
03	16151 X	15075	-0-	-1076	-0-	686	1	13398	2	Y	901	841	0			60			
						991	9												
04	14850 X	11520	-0-	-3330	-0-	489	1	9836	2	Y	1086	1079	0	1	1	66			
						1195	9												
05	14167 X	10777	-0-	-3390	-0-	483	1	9281	2	Y	921	913	0	1	1	73			
						1013	9												
BRISCOE C (SA22) STATE					WELL #:	683H	RRCID -> 296098			COMPL. DATE 02/15/2024			TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7625 - 22232						
*11	162960 X	104524	-0-	-58436	-0-	4500	1	93930	2	Y	5540	5494	0	34	1	190			
						6094	9												
12	156519 X	91784	-0-	-64735	-0-	3938	1	83020	2	Y	4387	4303	0	44	1	230			
						4826	9												
01	79776 X	79776	-0-	-0-	-0-	3578	1	71422	2	Y	4342	4367	0	13	1	192			
						4776	9												
02	121576 X	65847	-0-	-55729	-0-	3177	1	58345	2	Y	3932	3893	0	10	1	221			
						4325	9												
03	108004 X	67895	-0-	-40109	-0-	3080	1	60220	2	Y	4177	4083	0	39	1	276			
						4595	9												
04	104520 X	62874	-0-	-41646	-0-	2784	1	55841	2	Y	3863	3899	0	7	1	233			
						4249	9												
05	91791 X	62122	-0-	-29669	-0-	2868	1	55183	2	Y	3701	3640	0	3	1	292			
						4071	9												
BRISCOE A					WELL #:	101H	RRCID -> 296101			COMPL. DATE 01/20/2023			TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8298 - 16101						
*11	21240 X	14787	-0-	-6453	-0-	563	1	11746	2	Y	2253	2246	0	14	1	65			
						2478	9												
12	21948 X	14626	-0-	-7322	-0-	551	1	11609	2	Y	2242	2191	0	15	1	101			
						2466	9												
01	13456 X	13456	-0-	-0-	-0-	530	1	10595	2	Y	2119	2121	0	6	1	93			
						2331	9												
02	15568 X	11571	-0-	-3997	-0-	494	1	9047	2	Y	1845	1840	0	5	1	93			
						2030	9												
03	16182 X	11234	-0-	-4948	-0-	455	1	8911	2	Y	1698	1671	0	16	1	104			
						1868	9												
04	14790 X	11265	-0-	-3525	-0-	438	1	8764	2	Y	1875	1872	0	3	1	104			
						2063	9												
05	14632 X	10685	-0-	-3947	-0-	435	1	8358	2	Y	1720	1694	0	1	1	129			
						1892	9												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE A														
WELL #: 102H RRCID -> 296125 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8520 - 16216														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*11	13080 X	11944	-0-	-1136	-0-		453 1	9461 2	Y	1845	1837 0	11 1	53	
							2030 9							
12	13516 X	11973	-0-	-1543	-0-		438 1	9313 2	Y	2020	1970 0	12 1	91	
							2222 9							
01	11047 X	11047	-0-	-0-	-0-		432 1	8583 2	Y	1847	1852 0	5 1	81	
							2032 9							
02	11984 X	9877	-0-	-2107	-0-		418 1	7691 2	Y	1607	1603 0	4 1	81	
							1768 9							
03	13268 X	9960	-0-	-3308	-0-		402 1	7830 2	Y	1571	1541 0	14 1	97	
							1728 9							
04	11940 X	9556	-0-	-2384	-0-		369 1	7397 2	Y	1627	1632 0	2 1	90	
							1790 9							
05	11966 X	9888	-0-	-2078	-0-		400 1	7706 2	Y	1620	1588 0	1 1	121	
							1782 9							
BRISCOE G														
WELL #: 773H RRCID -> 297496 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 10400 - 19400														
*11	187200 X	162853	-0-	-24347	-0-		6917 1	144431 2	Y	10459	10500 0	95 1	360	
							11505 9							
12	193440 X	148036	-0-	-45404	-0-		6224 1	131177 2	Y	9668	9438 0	82 1	508	
							10635 9							
01	193440 X	137693	-0-	-55747	-0-		6125 1	122110 2	Y	8598	8697 0	29 1	380	
							9458 9							
02	174720 X	130153	-0-	-44567	-0-		6302 1	115731 2	Y	7382	7327 0	20 1	415	
							8120 9							
03	193440 X	133784	-0-	-59656	-0-		6170 1	120655 2	Y	6326	6249 0	73 1	419	
							6959 9							
04	162840 X	117840	-0-	-45000	-0-		5310 1	106526 2	Y	5458	5537 0	10 1	330	
							6004 9							
05	148025 X	109474	-0-	-38551	-0-		5140 1	98919 2	Y	4923	4861 0	4 1	389	
							5415 9							
SAN AMBROSIA F (SA39) STATE														
WELL #: 853H RRCID -> 298502 COMPL. DATE 08/20/2024 TOTAL DEPTH 7342 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
SAN AMBROSIA F (SA40) STATE														
WELL #: 893H RRCID -> 298871 COMPL. DATE 09/28/2024 TOTAL DEPTH 7202 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA F (SA41)														
WELL #: 1002H RRCID -> 298901 COMPL. DATE 10/30/2024 TOTAL DEPTH 7299 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	25537	-0-	25537	25537	1013	1	20291	2	Y	3848	3616	0	232
						4233	9							
05	SHUT IN	132533	-0-	132533	158070	5400	1	103926	2	Y	21097	19668	0	1666
						23207	9							

GALVAN RANCH													WELL #: A339H RRCID -> 299061 COMPL. DATE 11/30/2024 TOTAL DEPTH 9662 PERF. N/A	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH													WELL #: A341H RRCID -> 299308 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH													WELL #: C438H RRCID -> 299478 COMPL. DATE 01/28/2025 TOTAL DEPTH 8730 PERF. N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH													WELL #: C436H RRCID -> 299526 COMPL. DATE 02/17/2025 TOTAL DEPTH 8736 PERF. N/A	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIDAL PETROLEUM, INC.													859240	
STS													WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 11122 PERF. 11447 - 13631	
12	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	3928	2	408	9	Y	371	353	1	116
01	5549 X	4407	-0-	-1142	-0-	3956	2	451	9	Y	410	404	1	122
02	5012 X	2350	-0-	-2662	-0-	1990	2	360	9	Y	327	356	1	93
03	5549 X	3112	-0-	-2437	-0-	2720	2	392	9	Y	356	340	1	109
04	4260 X	2483	-0-	-1777	-0-	2147	2	336	9	Y	305	283	1	131
05	4402 X	1630	-0-	-2772	-0-	1487	2	143	9	Y	130	171	1	90

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC SPOHN RANCH														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	21	1	571	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	618	-0-	618	618	19	1	599	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	116	-0-	116	734	2	1	114	3	Y	-0-				-0-
03	975 N	241	-0-	-734	-0-	7	1	234	3	Y	-0-				-0-
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	10	1	346	3	Y	-0-				-0-
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	16	1	466	3	Y	-0-				-0-
SPOHN RANCH														WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393	
12	20340 X	20340	-0-	-0-	-0-	718	1	19621	3	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
01	20534 X	20534	-0-	-0-	-0-	617	1	19914	3	Y	3	3	8		-0-
						3	9								
02	18042 X	18042	-0-	-0-	-0-	375	1	17664	3	Y	3	3	8		-0-
						3	9								
03	19339 X	19339	-0-	-0-	-0-	519	1	18818	3	Y	2	2	8		-0-
						2	9								
04	18196 X	18196	-0-	-0-	-0-	519	1	17677	3	Y	-0-				-0-
05	18074 X	18074	-0-	-0-	-0-	586	1	17487	3	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
SPOHN RANCH														WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SPOHN RANCH														WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 10022 PERF.10240 - 18950	
12	59 X	59	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
01	13117 X	13117	-0-	-0-	-0-	383	1	12728	3	Y	5	5	8		-0-
						6	9								
02	10328 X	10328	-0-	-0-	-0-	215	1	10109	3	Y	4	4	8		-0-
						4	9								
03	10594 X	10594	-0-	-0-	-0-	284	1	10309	3	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
04	9866 X	9866	-0-	-0-	-0-	281	1	9583	3	Y	2	2	8		-0-
						2	9								
05	10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	327	1	9745	3	Y	-0-				-0-
SPOHN RANCH														WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738	
12	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	277	1	7552	3	Y	-0-				-0-
01	7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	239	1	7736	3	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
02	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	159	1	7504	3	Y	-0-				-0-
03	8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	228	1	8290	3	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
04	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	244	1	8298	3	Y	2	2	8		-0-
						2	9								
05	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	254	1	7541	3	Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC SPOHN RANCH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	319	1	8723	3	Y	-0-			-0-
01	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	268	1	8623	3	Y	-0-			-0-
02	7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	164	1	7747	3	Y	3	3 8		-0-
						3	9							
03	8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	233	1	8439	3	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
04	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	238	1	8114	3	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
05	8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	277	1	8240	3	Y	-0-			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521														
12	13380 X	13380	-0-	-0-	-0-	472	1	12907	3	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
01	12580 X	12580	-0-	-0-	-0-	382	1	12197	3	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
02	8501 X	8501	-0-	-0-	-0-	177	1	8324	3	Y	-0-			-0-
03	8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	218	1	7931	3	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
04	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	130	1	4265	3	Y	-0-			-0-
05	10669 X	10669	-0-	-0-	-0-	347	1	10322	3	Y	-0-			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300														
12	4960 X	4078	-0-	-882	-0-	143	1	3935	3	Y	-0-			-0-
01	4743 X	3806	-0-	-937	-0-	118	1	3688	3	Y	-0-			-0-
02	4228 X	3267	-0-	-961	-0-	66	1	3198	3	Y	3	3 8		-0-
						3	9							
03	4650 X	4192	-0-	-458	-0-	113	1	4079	3	Y	-0-			-0-
04	4320 X	4132	-0-	-188	-0-	118	1	4012	3	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
05	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	136	1	4065	3	Y	-0-			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583														
12	14926 X	3579	-0-	-11347	-0-	126	1	3453	3	Y	-0-			-0-
01	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	133	1	4158	3	Y	-0-			-0-
02	4676 X	1525	-0-	-3151	-0-	31	1	1493	3	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
03	3689 X	3445	-0-	-244	-0-	93	1	3352	3	Y	-0-			-0-
04	4140 X	3399	-0-	-741	-0-	97	1	3300	3	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
05	4278 X	3273	-0-	-1005	-0-	106	1	3167	3	Y	-0-			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 01/07/2025 TOTAL DEPTH 10424 PERF.18904 - 19660														
12	14260 X	1852	-0-	-12408	-0-	58	1	1788	3	N	5	5 8		-0-
						6	9							
01	15403 X	15403	-0-	-0-	-0-	450	1	14943	3	N	9	9 8		-0-
						10	9							
02	12684 X	12016	-0-	-668	-0-	250	1	11759	3	N	6	6 8		-0-
						7	9							
03	13733 X	12090	-0-	-1643	-0-	325	1	11761	3	N	4	4 8		-0-
						4	9							
04	14910 X	11810	-0-	-3100	-0-	336	1	11468	3	N	5	5 8		-0-
						6	9							
05	15407 X	10968	-0-	-4439	-0-	357	1	10608	3	N	3	3 8		-0-
						3	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TRINITY OPERATING (USG), LLC				//CONT.// 870209									
SPOHN RANCH				WELL #: 11H		RRCID -> 281432		COMPL. DATE 10/01/2016		TOTAL DEPTH 10478		PERF. 10240 - 21075	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	24036 X	24036	-0-	-0-	-0-	850 1	23184 3	N		2	2 8		-0-
01	25147 X	25147	-0-	-0-	-0-	757 2	24388 3	N		2	2 8		-0-
02	22395 X	22395	-0-	-0-	-0-	465 2	21927 3	N		3	3 8		-0-
03	24295 X	24295	-0-	-0-	-0-	652 3	23641 3	N		2	2 8		-0-
04	22952 X	22952	-0-	-0-	-0-	655 2	22293 3	N		4	4 8		-0-
05	22795 X	22795	-0-	-0-	-0-	739 4	22055 3	N		1	1 8		-0-
						1 9							
SPOHN RANCH				WELL #: 12H		RRCID -> 282191		COMPL. DATE 11/02/2017		TOTAL DEPTH 10239		PERF. 9869 - 19277	
12	19282 X	18195	-0-	-1087	-0-	641 1	17553 3	N		1	1 8		-0-
01	18910 X	16998	-0-	-1912	-0-	521 1	16474 3	N		3	3 8		-0-
02	16828 X	13833	-0-	-2995	-0-	282 3	13551 3	N		-0-			-0-
03	18445 X	18165	-0-	-280	-0-	487 2	17676 3	N		2	2 8		-0-
04	17610 X	16283	-0-	-1327	-0-	464 2	15817 3	N		2	2 8		-0-
05	18197 X	13549	-0-	-4648	-0-	440 2	13109 3	N		-0-			-0-
						1 9							
SPOHN RANCH				WELL #: 13H		RRCID -> 282364		COMPL. DATE 05/22/2017		TOTAL DEPTH 10173		PERF. 9870 - 19278	
12	14602 X	14602	-0-	-0-	-0-	513 1	14089 3	N		-0-			-0-
01	14446 X	13039	-0-	-1407	-0-	395 1	12643 3	N		1	1 8		-0-
02	13440 X	13400	-0-	-40	-0-	269 1	13131 3	N		-0-			-0-
03	15362 X	15362	-0-	-0-	-0-	412 1	14949 3	N		1	1 8		-0-
04	17020 X	17020	-0-	-0-	-0-	487 1	16533 3	N		-0-			-0-
05	15438 X	15438	-0-	-0-	-0-	501 1	14937 3	N		-0-			-0-
						1 9							
SPOHN RANCH				WELL #: 14H		RRCID -> 282365		COMPL. DATE 05/23/2017		TOTAL DEPTH 10261		PERF. 9985 - 20068	
12	14529 X	14529	-0-	-0-	-0-	513 1	14016 3	N		-0-			-0-
01	17848 X	17848	-0-	-0-	-0-	525 1	17322 3	N		1	1 8		-0-
02	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	132 1	6356 3	N		2	2 8		-0-
03	11668 X	11668	-0-	-0-	-0-	314 2	11353 3	N		1	1 8		-0-
04	10127 X	10127	-0-	-0-	-0-	287 1	9840 3	N		-0-			-0-
05	8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	277 1	8281 3	N		-0-			-0-
						1 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC SPOHN RANCH															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 870209 WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199															CNTY: DIMMIT
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
12	8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	-0-		292 1	7975 3	N		1	1 8					-0-												
01	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	-0-		238 1	7525 3	N		2	2 8					-0-												
02	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	-0-		125 1	5996 3	N		-0-						-0-												
03	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	-0-		222 1	8081 3	N		1	1 8					-0-												
04	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	-0-		234 1	7977 3	N		-0-						-0-												
05	8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	-0-		277 1	8263 3	N		1	1 8					-0-												
JCR																														
WELL #: 2H RRCID -> 282995 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 11134 - 18276																														
12	8680 X	6557	-0-	-2123	-0-	-0-		134 1	6422 3	N		1	5 5		1 8			22												
01	8680 X	7046	-0-	-1634	-0-	-0-		207 1	6837 3	N		2	1 5		2 8			21												
02	7784 X	6197	-0-	-1587	-0-	-0-		195 1	5995 3	N		6	17 1		4 8			6												
03	8618 X	7313	-0-	-1305	-0-	-0-		225 1	7085 3	N		3	1 8					8												
04	8070 X	6906	-0-	-1164	-0-	-0-		267 1	6638 3	N		1						9												
05	7037 X	6844	-0-	-193	-0-	-0-		515 1	6326 3	N		3	1 8					11												
REESE																														
WELL #: 2H RRCID -> 283011 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10499 PERF. 10989 - 18615																														
12	868 X	627	-0-	-241	-0-	-0-		13 1	608 3	Y		5						5												
01	DLQ G-10	741	-0-	741	741	741		22 1	719 3	Y		-0-						5												
02	DLQ G-10	967	-0-	967	1708	1708		30 1	937 3	Y		-0-						5												
03	2824 N	1116	-0-	-1708	-0-	-0-		34 1	1082 3	Y		-0-						5												
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-		40 1	1005 3	Y		-0-						5												
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	-0-		92 1	1128 3	Y		-0-						5												
REESE																														
WELL #: 3H RRCID -> 283023 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 10989 - 18216																														
12	9114 X	8534	-0-	-580	-0-	-0-		174 1	8354 3	Y		5						5												
01	8327 X	8327	-0-	-0-	-0-	-0-		245 1	8082 3	Y		-0-						5												
02	7784 X	6782	-0-	-1002	-0-	-0-		213 1	6569 3	Y		-0-						5												
03	8618 X	8034	-0-	-584	-0-	-0-		247 1	7787 3	Y		-0-						5												
04	8340 X	8176	-0-	-164	-0-	-0-		316 1	7860 3	Y		-0-						5												
05	8525 X	7359	-0-	-1166	-0-	-0-		554 1	6805 3	Y		-0-						5												
REESE																														
WELL #: 4H RRCID -> 283024 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 11085 - 18693																														
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	31 3	Y		5						5												
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6 9			Y	-0-						5												
02	DLQ G-10	3	-0-	-0-	3	3		3 3			Y	-0-						5												
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3			Y	-0-						5												
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3			Y	-0-						5												
05	3 N	-0-	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-						5												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC JCR				//CONT.// WELL #:	12018 200 870209	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
					1H	RRCID -> 283096	COMPL. DATE 03/13/2018				TOTAL	DEPTH	10535	PERF.11065	- 18407	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	7905 X	7566	-0-	-339	-0-	154 10 9	7402	3	N		9					20
01	10323 X	7760	-0-	-2563	-0-	228 6 9	7526	3	N		5	3	8			22
02	9324 X	6489	-0-	-2835	-0-	204 10 9	6275	3	N		9	17	1	8	8	6
03	8959 X	7471	-0-	-1488	-0-	230 3 9	7238	3	N		3	1	8			8
04	8070 X	7266	-0-	-804	-0-	281 3 9	6982	3	N		3	2	8			9
05	7750 X	7492	-0-	-258	-0-	563 3 9	6926	3	N		3	1	8			11
SPOHN RANCH				WELL #:	17H	RRCID -> 284799	COMPL. DATE 02/26/2019				TOTAL	DEPTH	10175	PERF. 9999	- 21370	
12	26018 X	26018	-0-	-0-	-0-	918 3 9	25097	3	N		3	3	8			-0-
01	25859 X	25859	-0-	-0-	-0-	771 6 9	25082	3	N		5	5	8			-0-
02	23282 X	23282	-0-	-0-	-0-	483 7 9	22792	3	N		6	6	8			-0-
03	24494 X	24494	-0-	-0-	-0-	658 3 9	23833	3	N		3	3	8			-0-
04	23762 X	23762	-0-	-0-	-0-	679 7 9	23076	3	N		6	6	8			-0-
05	23745 X	23745	-0-	-0-	-0-	769 6 9	22970	3	N		5	5	8			-0-
SPOHN RANCH				WELL #:	18H	RRCID -> 284828	COMPL. DATE 05/05/2019				TOTAL	DEPTH	10251	PERF.10525	- 21651	
12	33511 X	31457	-0-	-2054	-0-	1110 3 9	30344	3	N		3	3	8			-0-
01	32953 X	29643	-0-	-3310	-0-	885 7 9	28751	3	N		6	6	8			-0-
02	29120 X	27021	-0-	-2099	-0-	562 4 9	26455	3	N		4	4	8			-0-
03	31930 X	29097	-0-	-2833	-0-	781 3 9	28313	3	N		3	3	8			-0-
04	30450 X	27656	-0-	-2794	-0-	789 9 9	26858	3	N		8	8	8			-0-
05	31465 X	27102	-0-	-4363	-0-	875 3 9	26224	3	N		3	3	8			-0-
SPOHN RANCH				WELL #:	16H	RRCID -> 284938	COMPL. DATE 02/22/2019				TOTAL	DEPTH	10287	PERF.10170	- 19326	
12	24107 X	24107	-0-	-0-	-0-	850 3 9	23254	3	N		3	3	8			-0-
01	23127 X	23127	-0-	-0-	-0-	690 9 9	22428	3	N		8	8	8			-0-
02	16914 X	16914	-0-	-0-	-0-	347 7 9	16560	3	N		6	6	8			-0-
03	23025 X	23025	-0-	-0-	-0-	618 3 9	22404	3	N		3	3	8			-0-
04	21530 X	21530	-0-	-0-	-0-	614 7 9	20909	3	N		6	6	8			-0-
05	21042 X	21042	-0-	-0-	-0-	685 1 9	20356	3	N		1	1	8			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC SPOHN RANCH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: 19H RRCID -> 284940 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10654 - 21821														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	39829 X	39829	-0-	-0-	-0-	1406 2	1 9	38421	3	N	2	2 8		-0-
01	36533 X	36533	-0-	-0-	-0-	1120 3	1 9	35410	3	N	3	3 8		-0-
02	35362 X	35362	-0-	-0-	-0-	734 13	1 9	34615	3	N	12	12 8		-0-
03	38471 X	38471	-0-	-0-	-0-	1033 3	1 9	37435	3	N	3	3 8		-0-
04	36801 X	36801	-0-	-0-	-0-	1050 9	1 9	35742	3	N	8	8 8		-0-
05	36827 X	36827	-0-	-0-	-0-	1193 6	1 9	35628	3	N	5	5 8		-0-
JCR A WELL #: 3H RRCID -> 285406 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11094 - 20945														
12	26102 X	21690	-0-	-4412	-0-	441 36	1 9	21213	3	N	33	1 8		71
01	24552 X	20256	-0-	-4296	-0-	595 25	1 9	19636	3	N	23	2 8		92
02	21028 X	18287	-0-	-2741	-0-	575 13	1 9	17699	3	N	12	27 1	8 8	69
03	22320 X	19527	-0-	-2793	-0-	600 6	1 9	18921	3	N	5	1 8		73
04	21000 X	19822	-0-	-1178	-0-	766 8	1 9	19048	3	N	7	2 8		78
05	21974 X	21974	-0-	-0-	-0-	1652 9	1 9	20313	3	N	8	3 8		83
JCR B WELL #: 4H RRCID -> 285453 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10757 - 20982														
12	21204 X	14411	-0-	-6793	-0-	293 35	1 9	14083	3	N	32	2 8		53
01	21204 X	14120	-0-	-7084	-0-	415 18	1 9	13687	3	N	16	2 8		67
02	14868 X	12024	-0-	-2844	-0-	378 3	1 9	11643	3	N	3	22 1		48
03	14415 X	12608	-0-	-1807	-0-	388 3	1 9	12217	3	N	3	1 8		50
04	13950 X	12791	-0-	-1159	-0-	494 9	1 9	12288	3	N	8	5 8		53
05	14415 X	12042	-0-	-2373	-0-	906 4	1 9	11132	3	N	4	1 8		56
TATE-RAMIREZ B WELL #: 3H RRCID -> 285455 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10328 PERF.10980 - 20847														
12	39308 X	37139	-0-	-2169	-0-	753 217	1 9	36169	3	N	197	4 8		224
01	38223 X	36780	-0-	-1443	-0-	1082 17	1 9	35681	3	N	15	7 8		232
02	34412 X	32769	-0-	-1643	-0-	1030 29	1 9	31710	3	N	26	197 1	13 8	48
03	38099 X	35036	-0-	-3063	-0-	1076 41	1 9	33919	3	N	37	3 8		82
04	35940 X	33468	-0-	-2472	-0-	1291 50	1 9	32127	3	N	45	16 8		111
05	37138 X	34109	-0-	-3029	-0-	2563 34	1 9	31512	3	N	31	5 8		137

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC TATE-RAMIREZ C				//CONT.// 870209 WELL #:	12018 200 4H	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
				RRCID ->	285780	COMPL. DATE		01/25/2019		TOTAL DEPTH		10452		PERF.11028 - 21390			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
12	23777 X	21883	-0-	-1894	-0-	442	1	21246	3	N	177	3	8			189	
01	23839 X	21878	-0-	-1961	-0-	195	1	21221	3	N	13	8	8			194	
02	21532 X	19565	-0-	-1967	-0-	643	1	18933	3	N	15	163	1	8	8	38	
03	23312 X	20929	-0-	-2383	-0-	14	1	20262	3	N	22	2	8			58	
04	21180 X	19959	-0-	-1221	-0-	615	1	19169	3	N	18					76	
05	21886 X	18738	-0-	-3148	-0-	17	1	17311	3	N	17	3	8			90	
SPOHN RANCH				WELL #:	20H	RRCID ->	286555	COMPL. DATE		05/17/2019		TOTAL DEPTH		10852		PERF.10664 - 21310	
12	9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	364	1	9587	3	N	-0-					-0-	
01	8931 X	8931	-0-	-0-	-0-	269	1	8662	3	N	-0-					-0-	
02	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	164	1	7743	3	N	3	3	8			-0-	
03	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	213	1	7773	3	N	-0-					-0-	
04	9245 X	9245	-0-	-0-	-0-	263	1	8982	3	N	-0-					-0-	
05	8200 X	8200	-0-	-0-	-0-	266	1	7934	3	N	-0-					-0-	
SPOHN RANCH				WELL #:	21H	RRCID ->	286556	COMPL. DATE		08/24/2019		TOTAL DEPTH		10698		PERF.10571 - 21206	
12	27882 X	27882	-0-	-0-	-0-	984	1	26895	3	N	3	3	8			-0-	
01	27593 X	27593	-0-	-0-	-0-	830	1	26756	3	N	6	6	8			-0-	
02	24774 X	24774	-0-	-0-	-0-	514	1	24249	3	N	10	10	8			-0-	
03	27206 X	27206	-0-	-0-	-0-	730	1	26473	3	N	3	3	8			-0-	
04	26062 X	26062	-0-	-0-	-0-	743	1	25312	3	N	6	6	8			-0-	
05	26554 X	26554	-0-	-0-	-0-	862	1	25690	3	N	2	2	8			-0-	
SPOHN RANCH				WELL #:	22H	RRCID ->	286557	COMPL. DATE		08/26/2019		TOTAL DEPTH		10903		PERF.11056 - 21560	
12	18243 X	18243	-0-	-0-	-0-	644	1	17595	3	N	4	4	8			-0-	
01	17988 X	17988	-0-	-0-	-0-	541	1	17438	3	N	8	8	8			-0-	
02	16187 X	16187	-0-	-0-	-0-	336	1	15839	3	N	11	11	8			-0-	
03	17680 X	17680	-0-	-0-	-0-	475	1	17201	3	N	4	4	8			-0-	
04	16880 X	16880	-0-	-0-	-0-	481	1	16390	3	N	8	8	8			-0-	
05	17126 X	17126	-0-	-0-	-0-	556	1	16568	3	N	2	2	8			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
TRINITY OPERATING (USG), LLC													NON-ASSOCIATED			
SPOHN RANCH													COMPL. DATE 08/22/2019		TOTAL DEPTH 1695	
													PERF.10583 - 21770			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
12	01	16497 X	16497	-0-	-0-	-0-	582	1	15915	3	N	-0-		-0-		
		16454 X	16454	-0-	-0-	-0-	495	1	15953	3	N	5	5 8	-0-		
							6	9								
02		14661 X	14661	-0-	-0-	-0-	304	1	14344	3	N	12	12 8	-0-		
							13	9								
03		16053 X	16053	-0-	-0-	-0-	431	1	15620	3	N	2	2 8	-0-		
							2	9								
04		15204 X	15204	-0-	-0-	-0-	434	1	14770	3	N	-0-		-0-		
05		15331 X	15331	-0-	-0-	-0-	497	1	14831	3	N	3	3 8	-0-		
							3	9								
SPOHN RANCH													COMPL. DATE 08/26/2019		TOTAL DEPTH 10895	
													PERF.10845 - 21979			
12	01	25920 X	25920	-0-	-0-	-0-	914	1	24998	3	N	7	7 8	-0-		
							8	9								
01		25313 X	25313	-0-	-0-	-0-	761	1	24542	3	N	9	9 8	-0-		
							10	9								
02		22827 X	22827	-0-	-0-	-0-	474	1	22350	3	N	3	3 8	-0-		
							3	9								
03		25013 X	25013	-0-	-0-	-0-	671	1	24335	3	N	6	6 8	-0-		
							7	9								
04		23888 X	23888	-0-	-0-	-0-	681	1	23203	3	N	4	4 8	-0-		
							4	9								
05		24291 X	24291	-0-	-0-	-0-	788	1	23497	3	N	5	5 8	-0-		
							6	9								
SPOHN RANCH													COMPL. DATE 02/12/2025		TOTAL DEPTH 10368	
													PERF.10935 - 19553			
12	01	41734 X	41734	-0-	-0-	-0-	1461	1	40266	3	N	6	6 8	-0-		
							7	9								
01		42095 X	42095	-0-	-0-	-0-	1260	1	40828	3	N	6	6 8	-0-		
							7	9								
02		32504 X	32504	-0-	-0-	-0-	668	1	31822	3	N	13	13 8	-0-		
							14	9								
03		43818 X	43818	-0-	-0-	-0-	1175	1	42636	3	N	6	6 8	-0-		
							7	9								
04		41417 X	41417	-0-	-0-	-0-	1180	1	40220	3	N	15	15 8	-0-		
							17	9								
05		41050 X	41050	-0-	-0-	-0-	1332	1	39710	3	N	7	7 8	-0-		
							8	9								
SPOHN RANCH													COMPL. DATE 02/14/2020		TOTAL DEPTH 10294	
													PERF.10608 - 16790			
12	01	33224 X	33224	-0-	-0-	-0-	1170	1	32051	3	N	3	3 8	-0-		
							3	9								
01		27505 X	27505	-0-	-0-	-0-	849	1	26654	3	N	2	2 8	-0-		
							2	9								
02		30141 X	30141	-0-	-0-	-0-	622	1	29506	3	N	12	12 8	-0-		
							13	9								
03		31666 X	31666	-0-	-0-	-0-	849	1	30813	3	N	4	4 8	-0-		
							4	9								
04		29916 X	29916	-0-	-0-	-0-	853	1	29063	3	N	-0-		-0-		
05		28811 X	28811	-0-	-0-	-0-	935	1	27873	3	N	3	3 8	-0-		
							3	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC SPOHN RANCH															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 870209 WELL #: 27H RRCID -> 289736 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10596 - 19262															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE															
12	52915 X	52915	-0-	-0-	-0-	-0-	1866 4	1 9	51045	3	N	4	4	8			-0-															
01	50938 X	50938	-0-	-0-	-0-	-0-	1527 9	1 9	49402	3	N	8	8	8			-0-															
02	45554 X	45554	-0-	-0-	-0-	-0-	946 18	1 9	44590	3	N	16	16	8			-0-															
03	48855 X	48855	-0-	-0-	-0-	-0-	1309 3	1 9	47543	3	N	3	3	8			-0-															
04	47116 X	47116	-0-	-0-	-0-	-0-	1344 11	1 9	45761	3	N	10	10	8			-0-															
05	47834 X	47834	-0-	-0-	-0-	-0-	1551 3	1 9	46280	3	N	3	3	8			-0-															
SPOHN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 290373 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10344 - 21371																																
12	66830 X	66830	-0-	-0-	-0-	-0-	2367 7	1 9	64456	3	N	6	6	8			-0-															
01	64452 X	64452	-0-	-0-	-0-	-0-	1913 9	1 9	62530	3	N	8	8	8			-0-															
02	58220 X	58220	-0-	-0-	-0-	-0-	1209 11	1 9	57000	3	N	10	10	8			-0-															
03	61963 X	61963	-0-	-0-	-0-	-0-	1664 7	1 9	60292	3	N	6	6	8			-0-															
04	59334 X	59334	-0-	-0-	-0-	-0-	1690 13	1 9	57631	3	N	12	12	8			-0-															
05	60955 X	60955	-0-	-0-	-0-	-0-	1975 4	1 9	58976	3	N	4	4	8			-0-															
SPOHN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 290383 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10302 PERF.10226 - 21368																																
12	61225 X	54068	-0-	-7157	-0-	-0-	1917 4	1 9	52147	3	N	4	4	8			-0-															
01	58311 X	51596	-0-	-6715	-0-	-0-	1533 13	1 9	50050	3	N	12	12	8			-0-															
02	51016 X	46581	-0-	-4435	-0-	-0-	968 7	1 9	45606	3	N	6	6	8			-0-															
03	56451 X	49144	-0-	-7307	-0-	-0-	1320 6	1 9	47818	3	N	5	5	8			-0-															
04	54630 X	46930	-0-	-7700	-0-	-0-	1337 9	1 9	45584	3	N	8	8	8			-0-															
05	54064 X	47625	-0-	-6439	-0-	-0-	1544 1	1 9	46080	3	N	1	1	8			-0-															
SPOHN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 290385 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10322 - 21202																																
12	55717 X	55717	-0-	-0-	-0-	-0-	1975 7	1 9	53735	3	N	6	6	8			-0-															
01	57439 X	57439	-0-	-0-	-0-	-0-	1720 4	1 9	55715	3	N	4	4	8			-0-															
02	47912 X	47912	-0-	-0-	-0-	-0-	995 15	1 9	46902	3	N	14	14	8			-0-															
03	51108 X	51108	-0-	-0-	-0-	-0-	1372 3	1 9	49733	3	N	3	3	8			-0-															
04	49084 X	49084	-0-	-0-	-0-	-0-	1399 9	1 9	47676	3	N	8	8	8			-0-															
05	50730 X	50730	-0-	-0-	-0-	-0-	1644 7	1 9	49079	3	N	6	6	8			-0-															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC SPOHN RANCH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: 30H RRCID -> 290427 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10433 - 21182														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	53177 X	53177	-0-	-0-	-0-	1883 1	3	51291 3	N	3	3	8	-0-	
01	50577 X	50577	-0-	-0-	-0-	1502 1	9	49061 3	N	13	13	8	-0-	
02	45680 X	45680	-0-	-0-	-0-	949 1	9	44720 3	N	10	10	8	-0-	
03	48808 X	48808	-0-	-0-	-0-	1311 1	9	47494 3	N	3	3	8	-0-	
04	47132 X	47132	-0-	-0-	-0-	1344 1	9	45777 3	N	10	10	8	-0-	
05	48283 X	48283	-0-	-0-	-0-	1566 1	9	46715 3	N	2	2	8	-0-	
JCR WELL #: 5H RRCID -> 290527 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11100 - 23965														
12	47942 X	47942	-0-	-0-	-0-	976 1	9	46892 3	N	67	7	8	86	
01	48155 X	48155	-0-	-0-	-0-	1416 1	9	46688 3	N	46	14	8	118	
02	42858 X	42858	-0-	-0-	-0-	1348 1	9	41475 3	N	32	46	1	19 8	85
03	47957 X	46504	-0-	-1453	-0-	1430 1	9	45057 3	N	15	5	8	95	
04	46590 X	43978	-0-	-2612	-0-	1698 1	9	42248 3	N	29	11	8	113	
05	48143 X	44443	-0-	-3700	-0-	3341 1	9	41073 3	N	26	8	8	131	
JCR WELL #: 6H RRCID -> 290536 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10951 - 23965														
12	66309 X	48297	-0-	-18012	-0-	983 1	9	47262 3	N	47	5	8	86	
01	64852 X	46507	-0-	-18345	-0-	1367 1	9	45092 3	N	44	13	8	117	
02	57596 X	41638	-0-	-15958	-0-	1309 1	9	40296 3	N	30	46	1	17 8	84
03	63767 X	44934	-0-	-18833	-0-	1381 1	9	43535 3	N	16	6	8	94	
04	57840 X	42328	-0-	-15512	-0-	1634 1	9	40660 3	N	31	14	8	111	
05	48298 X	42954	-0-	-5344	-0-	3229 1	9	39696 3	N	26	9	8	128	
SPOHN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 292339 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10605 - 19137														
12	71300 X	62318	-0-	-8982	-0-	2193 1	9	60121 3	N	4	4	8	-0-	
01	68696 X	59172	-0-	-9524	-0-	1791 1	9	57371 3	N	9	9	8	-0-	
02	57092 X	50129	-0-	-6963	-0-	1041 1	9	49081 3	N	6	6	8	-0-	
03	62310 X	53863	-0-	-8447	-0-	1435 1	9	52424 3	N	4	4	8	-0-	
04	60300 X	51517	-0-	-8783	-0-	1451 1	9	50062 3	N	4	4	8	-0-	
05	62310 X	44298	-0-	-18012	-0-	1403 1	9	42889 3	N	5	5	8	-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC SPOHN RANCH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: 32H RRCID -> 292495 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 10205 PERF.10550 - 19207														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	76570 X	73482	-0-	-3088	-0-	2597 9	1 9	70876	3	N	8	8 8		-0-
01	76926 X	76926	-0-	-0-	-0-	2328 14	1 9	74584	3	N	13	13 8		-0-
02	67780 X	67780	-0-	-0-	-0-	1407 29	1 9	66344	3	N	26	26 8		-0-
03	73470 X	69934	-0-	-3536	-0-	1877 6	1 9	68051	3	N	5	5 8		-0-
04	74430 X	64931	-0-	-9499	-0-	1843 12	1 9	63076	3	N	11	11 8		-0-
05	76911 X	64274	-0-	-12637	-0-	2085 3	1 9	62186	3	N	3	3 8		-0-
SPOHN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 292496 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10510 - 18856														
12	56234 X	42347	-0-	-13887	-0-	1492 3	1 9	40852	3	N	3	3 8		-0-
01	56234 X	39231	-0-	-17003	-0-	1201 7	1 9	38023	3	N	6	6 8		-0-
02	44184 X	35910	-0-	-8274	-0-	746 11	1 9	35153	3	N	10	10 8		-0-
03	43400 X	36959	-0-	-6441	-0-	983 3	1 9	35973	3	N	3	3 8		-0-
04	40980 X	36508	-0-	-4472	-0-	1052 11	1 9	35445	3	N	10	10 8		-0-
05	42346 X	39532	-0-	-2814	-0-	1283 6	1 9	38243	3	N	5	5 8		-0-
SPOHN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 292497 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10458 - 19319														
12	60574 X	49237	-0-	-11337	-0-	1739 6	1 9	47492	3	N	5	5 8		-0-
01	58652 X	47312	-0-	-11340	-0-	1391 4	1 9	45917	3	N	4	4 8		-0-
02	48608 X	35453	-0-	-13155	-0-	712 11	1 9	34730	3	N	10	10 8		-0-
03	52796 X	52796	-0-	-0-	-0-	1416 8	1 9	51372	3	N	7	7 8		-0-
04	48690 X	47078	-0-	-1612	-0-	1342 11	1 9	45725	3	N	10	10 8		-0-
05	49228 X	46713	-0-	-2515	-0-	1516 3	1 9	45194	3	N	3	3 8		-0-
SPOHN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 292498 COMPL. DATE 01/23/2025 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10658 - 18970														
12	44888 X	34815	-0-	-10073	-0-	1173 2	1 9	33640	3	N	2	2 8		-0-
01	43152 X	25411	-0-	-17741	-0-	736 4	1 9	24671	3	N	4	4 8		-0-
02	42418 X	42418	-0-	-0-	-0-	882 13	1 9	41523	3	N	12	12 8		-0-
03	41075 X	38216	-0-	-2859	-0-	1024 4	1 9	37188	3	N	4	4 8		-0-
04	37088 X	37088	-0-	-0-	-0-	1056 11	1 9	36021	3	N	10	10 8		-0-
05	46965 X	36573	-0-	-10392	-0-	1187 1	1 9	35385	3	N	1	1 8		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC SPOHN RANCH															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 870209 WELL #: 38H RRCID -> 292499 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10365 - 18598															CNTY: DIMMIT														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																							
12	60326	X	54029	-0-	-6297	-0-	1895	1	9	52128	3	N	5	5	8	-0-																												
01	58187	X	55432	-0-	-2755	-0-	1674	1	9	53754	3	N	4	4	8	-0-																												
02	51996	X	45120	-0-	-6876	-0-	937	1	9	44175	3	N	7	7	8	-0-																												
03	55335	X	46235	-0-	-9100	-0-	1239	1	9	44992	3	N	4	4	8	-0-																												
04	53640	X	46095	-0-	-7545	-0-	1313	1	9	44771	3	N	10	10	8	-0-																												
05	55428	X	40087	-0-	-15341	-0-	1307	1	9	38779	3	N	1	1	8	-0-																												
SPOHN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 292515 COMPL. DATE 01/14/2025 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10433 - 17247																																												
12	50778	X	44312	-0-	-6466	-0-	1565	1	9	42745	3	N	2	2	8	-0-																												
01	49383	X	44866	-0-	-4517	-0-	1268	1	9	43588	3	N	9	9	8	-0-																												
02	48636	X	48636	-0-	-0-	-0-	1010	1	9	47609	3	N	15	15	8	-0-																												
03	49383	X	49325	-0-	-58	-0-	1323	1	9	47996	3	N	5	5	8	-0-																												
04	47344	X	47344	-0-	-0-	-0-	1349	1	9	45991	3	N	4	4	8	-0-																												
05	53847	X	47739	-0-	-6108	-0-	1549	1	9	46183	3	N	6	6	8	-0-																												
SPOHN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 292523 COMPL. DATE 02/08/2025 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10685 - 19139																																												
12	48732	X	24716	-0-	-24016	-0-	875	1	9	23841	3	N	-0-			-0-																												
01	46872	X	28149	-0-	-18723	-0-	856	1	9	27290	3	N	3	3	8	-0-																												
02	41244	X	32496	-0-	-8748	-0-	669	1	9	31820	3	N	6	6	8	-0-																												
03	46005	X	46005	-0-	-0-	-0-	1232	1	9	44767	3	N	5	5	8	-0-																												
04	42982	X	42982	-0-	-0-	-0-	1223	1	9	41746	3	N	12	12	8	-0-																												
05	41799	X	41799	-0-	-0-	-0-	1357	1	9	40440	3	N	2	2	8	-0-																												
SPOHN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 293607 COMPL. DATE 11/06/2024 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10447 - 17921																																												
12	72912	X	59463	-0-	-13449	-0-	2098	1	9	57357	3	N	7	7	8	-0-																												
01	65193	X	58022	-0-	-7171	-0-	1752	1	9	56256	3	N	13	13	8	-0-																												
02	54292	X	49907	-0-	-4385	-0-	1037	1	9	48863	3	N	6	6	8	-0-																												
03	60109	X	51793	-0-	-8316	-0-	1388	1	9	50402	3	N	3	3	8	-0-																												
04	58170	X	49864	-0-	-8306	-0-	1420	1	9	48433	3	N	10	10	8	-0-																												
05	59458	X	49333	-0-	-10125	-0-	1602	1	9	47725	3	N	5	5	8	-0-																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC SPOHN RANCH				//CONT.// 12018 200 870209	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
				WELL #:	40H	RRCID -> 293696	COMPL. DATE 11/08/2024	TOTAL	DEPTH 10510	PERF.10481	- 21730					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	107167 X	79830	-0-	-27337	-0-		2817 7 9	1 9	77006	3	N	6	6 8			-0-
01	95077 X	78694	-0-	-16383	-0-		2373 17 9	1 9	76304	3	N	15	15 8			-0-
02	79660 X	68971	-0-	-10689	-0-		1433 11 9	1 9	67527	3	N	10	10 8			-0-
03	84103 X	72661	-0-	-11442	-0-		1949 7 9	1 9	70705	3	N	6	6 8			-0-
04	77250 X	70135	-0-	-7115	-0-		1999 17 9	1 9	68119	3	N	15	15 8			-0-
05	79825 X	69718	-0-	-10107	-0-		2264 6 9	1 9	67448	3	N	5	5 8			-0-
SPOHN RANCH				WELL #:	41H	RRCID -> 293699	COMPL. DATE 11/13/2024	TOTAL	DEPTH 10567	PERF.10400	- 21910					
12	77740 X	77740	-0-	-0-	-0-		2784 8 9	1 9	74948	3	N	7	7 8			-0-
01	77493 X	77493	-0-	-0-	-0-		2339 17 9	1 9	75137	3	N	15	15 8			-0-
02	67162 X	67162	-0-	-0-	-0-		1395 21 9	1 9	65746	3	N	19	19 8			-0-
03	71090 X	71090	-0-	-0-	-0-		1907 8 9	1 9	69175	3	N	7	7 8			-0-
04	68888 X	68888	-0-	-0-	-0-		1963 11 9	1 9	66914	3	N	10	10 8			-0-
05	69528 X	69528	-0-	-0-	-0-		2256 3 9	1 9	67269	3	N	3	3 8			-0-
SPOHN RANCH				WELL #:	43H	RRCID -> 293843	COMPL. DATE 11/10/2024	TOTAL	DEPTH 10432	PERF.10541	- 17626					
12	73470 X	62409	-0-	-11061	-0-		2202 8 9	1 9	60199	3	N	7	7 8			-0-
01	70587 X	60795	-0-	-9792	-0-		1835 9 9	1 9	58951	3	N	8	8 8			-0-
02	59584 X	53144	-0-	-6440	-0-		1104 9 9	1 9	52031	3	N	8	8 8			-0-
03	62682 X	55750	-0-	-6932	-0-		1496 3 9	1 9	54251	3	N	3	3 8			-0-
04	60390 X	53648	-0-	-6742	-0-		1529 11 9	1 9	52108	3	N	10	10 8			-0-
05	62403 X	53421	-0-	-8982	-0-		1734 2 9	1 9	51685	3	N	2	2 8			-0-
BIG WELLS MIPA 204				WELL #:	3HL	RRCID -> 294965	COMPL. DATE 12/01/2022	TOTAL	DEPTH 7095	PERF. 7326	- 17380					
12	7719 X	5353	-0-	-2366	-0-		603 1113 9	1 9	3637	3	N	1012	937 1			350
01	7564 X	3887	-0-	-3677	-0-		638 677 9	1 9	2572	3	N	615	548 1			417
02	6384 X	2828	-0-	-3556	-0-		2376 507 9	3 1	452	9	N	411	540 1			288
03	6386 X	5622	-0-	-764	-0-		1398 607 4	9 1	3717	3	N	1271	1104 1			455
04	5640 X	4413	-0-	-1227	-0-		165 1256 490	4 1 9	2880	3	N	692	747 1			400
05	5363 X	4110	-0-	-1253	-0-		490 9	1 9	2364	3	N	445	330 1			515

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC BIG WELLS MIPA 211														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: 13HL RRCID -> 294980 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7551 - 17415														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	710	1	4278	3	N	2290	2215	1	315
01	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	2519	9	3827	3	N	2187	2379	1	123
02	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	949	1	2168	9	N	1971	1816	1	278
03	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	2406	9	4022	3	N	2124	2179	1	223
04	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	4187	3	3227	3	N	2025	2013	1	235
05	7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	549	1	3157	3	N	1986	1973	1	248
						2336	9							
						680	1							
						165	4							
						1677	1							
						2185	9							
BIG WELLS MIPA 204 WELL #: 1HL RRCID -> 295094 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7328 - 17320														
12	8091 X	6152	-0-	-1939	-0-	760	1	4583	3	N	735	882	1	218
01	7595 X	5897	-0-	-1698	-0-	809	9	4109	3	N	699	537	1	380
02	6076 X	5098	-0-	-978	-0-	1019	1	583	9	N	530	545	1	365
03	6231 X	5157	-0-	-1074	-0-	769	9	3897	3	N	662	725	1	302
04	5940 X	4489	-0-	-1451	-0-	4515	3	3018	3	N	610	560	1	352
05	6138 X	5014	-0-	-1124	-0-	532	1	2886	3	N	541	518	1	375
						728	9							
						636	1							
						164	4							
						1533	1							
						595	9							
BIG WELLS MIPA 211 WELL #: 11HL RRCID -> 295095 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7580 - 17486														
12	9672 X	5831	-0-	-3841	-0-	660	1	3980	3	N	1083	901	1	327
01	7688 X	5976	-0-	-1712	-0-	1191	9	3756	3	N	1172	1272	1	227
02	6132 X	5630	-0-	-502	-0-	931	1	1091	9	N	992	919	1	300
03	6634 X	5727	-0-	-907	-0-	1289	9	4004	3	N	1069	902	1	467
04	6030 X	5568	-0-	-462	-0-	4539	3	3483	3	N	1079	1111	1	435
05	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	547	1	3489	3	N	1074	1294	1	215
						1176	9							
						734	1							
						164	4							
						1853	1							
						1181	9							
HATCH-CENIZO DIM E WELL #: 4HL RRCID -> 296804 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7591 - 19871														
12	22444 X	21164	-0-	-1280	-0-	255	1	19178	3	N	1574	1678	1	238
01	22444 X	18730	-0-	-3714	-0-	1731	9	16889	3	N	1509	1672	1	75
02	20272 X	16126	-0-	-4146	-0-	181	1	14545	3	N	1297	1129	1	243
03	22444 X	19632	-0-	-2812	-0-	1660	9	17962	3	N	1435	1300	1	378
04	21720 X	16791	-0-	-4929	-0-	154	1	15215	3	N	1354	1480	1	252
05	21173 X	14831	-0-	-6342	-0-	1427	9	13133	3	N	1321	1270	1	303
						91	1							
						1579	9							
						87	1							
						1489	9							
						245	1							
						1453	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC BOWMAN STANDIFER B 223															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED //CONT.// 870209															CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
															WELL #: 11HL RRCID -> 296811															COMPL. DATE 06/04/2022															TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7320 - 17418														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																						
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																						
12	7564	X	5941	-0-	-1623	-0-					657	1	3957	3	N	1206	1091	1			470																																						
											1327	9																																															
01	7564	X	4729	-0-	-2835	-0-					697	1	2810	3	N	1111	1296	1			285																																						
											1222	9																																															
02	6328	X	3836	-0-	-2492	-0-					2900	3	936	9	N	851	711	1			425																																						
03	7006	X	5557	-0-	-1449	-0-					505	1	3701	3	N	1228	1278	1			375																																						
											1351	9																																															
04	6780	X	5598	-0-	-1182	-0-					755	1	3585	3	N	1144	1086	1			433																																						
											1258	9																																															
05	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-					1941	1	3655	3	N	1111	1071	1			473																																						
											1222	9																																															

MIDWAY SOUTH M															WELL #: 139H RRCID -> 296949															COMPL. DATE 04/08/2022															TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 18279														
12	15500	X	9978	-0-	-5522	-0-					2813	1	6247	3	Y	760	787	1			108																																						
											82	4	836	9																																													
01	DLQ	G-10	8367	-0-	8367	8367					1966	1	5573	3	Y	661	551	1			218																																						
											101	4	727	9																																													
02	DLQ	G-10	3493	-0-	3493	11860					915	1	2229	3	Y	311	472	1			57																																						
											7	4	342	9																																													
03	11860	X	-0-	-0-	-11860	-0-									Y	1	58	1			-0-																																						
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	1	1	1			-0-																																						
05	9982	X	1932	-0-	-8050	-0-					255	1	1170	3	Y	348	306	1			42																																						
											124	4	383	9																																													

TAYLOR-CARRICO UNIT #1															WELL #: 101H RRCID -> 296950															COMPL. DATE 01/05/2022															TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7304 - 16894														
12	8308	X	7501	-0-	-807	-0-					830	1	5615	3	Y	960	973	1			53																																						
											1056	9																																															
01	DLQ	G-10	9236	-0-	9236	9236					720	1	7202	3	Y	1194	1202	1			45																																						
											1	4	1313	9																																													
02	DLQ	G-10	7978	-0-	7978	17214					1336	1	5471	3	Y	1064	1076	1			33																																						
											1	4	1170	9																																													
03	23693	X	6479	-0-	-17214	-0-					801	1	4724	3	Y	866	872	1			27																																						
											1	4	953	9																																													
04	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-					421	1	4672	3	Y	804	809	1			22																																						
											884	9																																															
05	9238	X	5661	-0-	-3577	-0-					741	1	3806	3	Y	929	907	1			44																																						
											92	4	1022	9																																													

MIDWAY J															WELL #: 130H RRCID -> 296980															COMPL. DATE 10/29/2022															TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7262 - 18524														
12	19747	X	16818	-0-	-2929	-0-					3402	1	10982	3	Y	1549	1553	1			53																																						
											730	4	1704	9																																													
01	DLQ	G-10	15255	-0-	15255	15255					2801	1	10754	3	Y	1459	1457	1			55																																						
											95	4	1605	9																																													
02	DLQ	G-10	13382	-0-	13382	28637					2461	1	9572	3	Y	1226	1191	1			90																																						
											1349	9																																															
03	43202	X	14565	-0-	-28637	-0-					2632	1	10453	3	Y	1258	1320	1			28																																						
											96	4	1384	9																																													
04	14171	X	14171	-0-	-0-	-0-					2724	1	10112	3	Y	1165	1181	1			12																																						
											53	4	1282	9																																													
05	16833	X	14742	-0-	-2091	-0-					3276	1	9753	3	Y	1153	1090	1			75																																						
											445	4	1268	9																																													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC MIDWAY J														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: 131H RRCID -> 296981 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7392 - 18373														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	20150 X	15279	-0-	-4871	-0-	2728	1	9674	3	Y	2084	2071	1	72
01	DLQ G-10	14552	-0-	14552	14552	585	4	2292	9					
02	DLQ G-10	14269	-0-	14269	28821	2646	1	10198	3	Y	1472	1489	1	55
03	43051 X	14230	-0-	-28821	-0-	89	4	1619	9					
04	13929 X	13929	-0-	-0-	-0-	2608	1	10146	3	Y	1377	1331	1	101
05	15810 X	14736	-0-	-1074	-0-	1515	9							
						2542	1	10143	3	Y	1320	1392	1	29
						93	4	1452	9					
						2621	1	9799	3	Y	1325	1340	1	14
						51	4	1458	9					
						3180	1	9817	3	Y	1188	1125	1	77
						432	4	1307	9					
MIDWAY SOUTH K WELL #: 133H RRCID -> 296982 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7339 - 18134														
12	20243 X	10975	-0-	-9268	-0-	3184	1	6949	3	Y	681	701	1	97
01	DLQ G-10	8725	-0-	8725	8725	93	4	749	9					
02	DLQ G-10	6902	-0-	6902	15627	2134	1	5915	3	Y	515	442	1	170
03	22614 X	6987	-0-	-15627	-0-	109	4	567	9					
04	8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	2208	1	4276	3	Y	365	468	1	67
05	10974 X	7952	-0-	-3022	-0-	16	4	402	9					
						2449	1	3999	3	Y	435	472	1	30
						60	4	479	9					
						1424	1	5959	3	Y	618	589	1	59
						42	4	680	9					
						1369	1	5254	3	Y	601	587	1	73
						668	4	661	9					
MIDWAY SOUTH K WELL #: 134H RRCID -> 296983 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8804 - 18553														
12	14880 X	-0-	-0-	-14880	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	11	-0-	11	11	3	1	8	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			-0-
03	5197 X	5186	-0-	-11	-0-	1260	1	2809	3	Y	987	920	1	67
04	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	31	4	1086	9					
05	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	780	1	3266	3	Y	933	911	1	89
						23	4	1026	9					
						732	1	2694	3	Y	699	703	1	85
						357	4	769	9					
MIDWAY C WELL #: 108H RRCID -> 296984 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7119 - 17905														
12	15221 X	13556	-0-	-1665	-0-	54	1	10967	3	Y	1541	1514	1	110
01	DLQ G-10	12838	-0-	12838	12838	840	4	1695	9					
02	DLQ G-10	14573	-0-	14573	27411	49	1	11310	3	Y	1219	1252	1	77
03	43571 X	16160	-0-	-27411	-0-	138	4	1341	9					
04	13193 X	13193	-0-	-0-	-0-	31	1	12667	3	Y	1699	1667	1	109
05	16120 X	11139	-0-	-4981	-0-	6	4	1869	9					
						14181	3	89	4	Y	1718	1773	1	54
						1890	9							
						55	1	11697	3	Y	1245	1234	1	65
						71	4	1370	9					
						9262	3	830	4	Y	952	972	1	45
						1047	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC MIDWAY I														//CONT.// 12018 200 //CONT.// 870209		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
														WELL #: 127H		RRCID -> 297010		COMPL. DATE 09/04/2021		TOTAL DEPTH 6874		PERF. 7340 - 18228	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE							EOM BALANCE	
12		19110 X	19110	-0-	-0-	-0-	3837 823	1 4	12304 2146	3 9	Y	1951	1960	1								67	
01	DLQ	G-10	19398	-0-	19398	19398	3588 121	1 4	13778 1911	3 9	Y	1737	1739	1								65	
02	DLQ	G-10	17329	-0-	17329	36727	3122 2063	1 9	12144	3	Y	1875	1802	1								138	
03		56044 X	19317	-0-	-36727	-0-	3399 124	1 4	13505 2289	3 9	Y	2081	2173	1								46	
04		18108 X	18108	-0-	-0-	-0-	3365 66	1 4	12473 2204	3 9	Y	2004	2029	1								21	
05		19406 X	18570	-0-	-836	-0-	3829 521	1 4	11536 2684	3 9	Y	2440	2303	1								158	
MIDWAY SOUTH K														WELL #: 135H		RRCID -> 297013		COMPL. DATE 10/26/2022		TOTAL DEPTH 7309		PERF. 7604 - 18577	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-										-0-	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-										-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-										-0-	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-										-0-	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-										-0-	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-										-0-	
TURMAN														WELL #: 118H		RRCID -> 297018		COMPL. DATE 04/11/2017		TOTAL DEPTH 7917		PERF. 8228 - 12931	
12		1922 X	1597	-0-	-325	-0-	1020 438	3 9	139	4	Y	398	402	1								84	
01	DLQ	G-10	1232	-0-	1232	1232	42 351	1 9	839	3	Y	319	306	1								97	
02	DLQ	G-10	1159	-0-	1159	2391	799	3	360	9	Y	327	344	1								80	
03		3100 N	1348	-0-	-1752	639	931	3	417	9	Y	379	400	1								59	
04		2014 N	1375	-0-	-639	-0-	930 438	3 9	7	4	Y	398	392	1								65	
05		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1066 503	3 9	73	4	Y	457	437	1								85	
AVANT A														WELL #: 101H		RRCID -> 297030		COMPL. DATE 01/25/2022		TOTAL DEPTH 7573		PERF. 7631 - 18435	
12		11749 X	10080	-0-	-1669	-0-	974 1440	1 9	7666	3	Y	1309	1286	1								71	
01	DLQ	G-10	9402	-0-	9402	9402	459 1	1 4	7649	3	Y	1175	1198	1								48	
02	DLQ	G-10	8511	-0-	8511	17913	385 1224	1 9	6902	3	Y	1113	1135	1								26	
03		27127 X	9214	-0-	-17913	-0-	235 8	1 4	7564	3	Y	1279	1256	1								49	
04		8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	166 1343	1 9	7180	3	Y	1221	1204	1								66	
05		8867 X	8867	-0-	-0-	-0-	390 41	1 4	7164	3	Y	1156	1136	1								86	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC AVANT C															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: 108H RRCID -> 297031 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7576 - 18782															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12	10292 X	8091	-0-	-2201	-0-		750	1	5906	3	Y	1302	1293	1	61
							3	4	1432	9					
01	DLQ G-10	7474	-0-	7474	7474		355	1	5922	3	Y	1085	1066	1	80
							3	4	1194	9					
02	DLQ G-10	6701	-0-	6701	14175		287	1	5147	3	Y	1150	1185	1	45
							2	4	1265	9					
03	21426 X	7251	-0-	-14175	-0-		168	1	5413	3	Y	1518	1409	1	154
							1670	9							
04	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-		105	1	4526	3	Y	1130	1186	1	98
							196	4	1243	9					
05	6789 X	6476	-0-	-313	-0-		193	1	4221	3	Y	1371	1326	1	143
							554	4	1508	9					

CENIZO A WELL #: 101H RRCID -> 297045 COMPL. DATE 06/10/2020 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7304 - 16325															
12	17081 X	17081	-0-	-0-	-0-		1468	1	13787	3	Y	1257	1297	1	176
							443	4	1383	9					
01	DLQ G-10	15612	-0-	15612	15612		627	1	13535	3	Y	1312	1316	1	172
							7	4	1443	9					
02	DLQ G-10	15097	-0-	15097	30709		716	1	13171	3	Y	1100	1126	1	146
							1210	9							
03	47648 X	16939	-0-	-30709	-0-		838	1	14592	3	Y	1372	1296	1	222
							1509	9							
04	16609 X	16609	-0-	-0-	-0-		352	1	14812	3	Y	1314	1339	1	4 8 193
							1445	9							
05	17124 X	17124	-0-	-0-	-0-		1171	1	14405	3	Y	1407	1359	1	241
							1548	9							

CENIZO A WELL #: 102H RRCID -> 297046 COMPL. DATE 06/08/2020 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 17819															
12	9731 X	9731	-0-	-0-	-0-		802	1	7526	3	Y	1055	1093	1	148
							242	4	1161	9					
01	DLQ G-10	8812	-0-	8812	8812		348	1	7510	3	Y	864	899	1	113
							4	4	950	9					
02	DLQ G-10	7347	-0-	7347	16159		330	1	6071	3	Y	860	859	1	114
							946	9							
03	24629 X	8470	-0-	-16159	-0-		409	1	7122	3	Y	854	830	1	138
							939	9							
04	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-		166	1	7001	3	Y	975	969	1	144
							1073	9							
05	9517 X	8065	-0-	-1452	-0-		524	1	6448	3	Y	994	968	1	170
							1093	9							

CENIZO A WELL #: 103H RRCID -> 297047 COMPL. DATE 06/10/2020 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7480 - 17873															
12	14415 X	13521	-0-	-894	-0-		1133	1	10637	3	Y	1281	1375	1	179
							342	4	1409	9					
01	DLQ G-10	13645	-0-	13645	13645		544	1	11784	3	Y	1192	1215	1	156
							6	4	1311	9					
02	DLQ G-10	11685	-0-	11685	25330		549	1	10094	3	Y	947	977	1	126
							1042	9							
03	37623 X	12293	-0-	-25330	-0-		615	1	10711	3	Y	879	863	1	142
							967	9							
04	11408 X	11408	-0-	-0-	-0-		250	1	10544	3	Y	558	618	1	82
							614	9							
05	13640 X	10993	-0-	-2647	-0-		796	1	9788	3	Y	372	390	1	64
							409	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC CENIZO A															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 870209 WELL #: 132H RRCID -> 297048 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 8379 - 18464															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE															
12	16709 X	12962	-0-	-3747	-0-		1041 1517	1 9	10404	3	Y	1379	1309	1			178															
01	DLQ G-10	15196	-0-	15196	15196		1051 1751	1 9	12394	3	Y	1592	1666	1			104															
02	DLQ G-10	6622	-0-	6622	21818		429 2	1 4	4666	3	Y	1386	1378	1			112															
03	31857 X	10039	-0-	-21818	-0-		477 1667	1 9	7895	3	Y	1515	1529	1			98															
04	13442 X	13442	-0-	-0-	-0-		374 1423	1 9	11645	3	Y	1294	1293	1			99															
05	15190 X	13857	-0-	-1333	-0-		1005 1716	1 9	11136	3	Y	1560	1525	1			134															

AVANT A					WELL #:	103H	RRCID -> 297049	COMPL. DATE	01/25/2022			TOTAL DEPTH	7581	PERF.	7616	- 18243																
12	14074 X	10377	-0-	-3697	-0-		1042 1134	1 9	8201	3	Y	1031	1029	1			56															
01	DLQ G-10	11515	-0-	11515	11515		557 1	1 4	9270	3	Y	1534	1527	1			63															
02	DLQ G-10	10871	-0-	10871	22386		487 1668	1 9	8716	3	Y	1516	1543	1			36															
03	33779 X	11393	-0-	-22386	-0-		292 10	1 4	9393	3	Y	1544	1520	1			60															
04	10812 X	10812	-0-	-0-	-0-		208 1612	1 9	8992	3	Y	1465	1446	1			79															
05	10822 X	10822	-0-	-0-	-0-		479 50	1 4	8804	3	Y	1354	1333	1			100															

AVANT C					WELL #:	107H	RRCID -> 297050	COMPL. DATE	08/12/2022			TOTAL DEPTH	7496	PERF.	7485	- 18734																
12	12586 X	11102	-0-	-1484	-0-		993 4	1 4	7814	3	Y	2083	2055	1			98															
01	DLQ G-10	10460	-0-	10460	10460		490 5	1 4	8177	3	Y	1625	1603	1			120															
02	DLQ G-10	9863	-0-	9863	20323		411 3	1 4	7368	3	Y	1892	1938	1			74															
03	30491 X	10168	-0-	-20323	-0-		249 1867	1 9	8052	3	Y	1697	1599	1			172															
04	9262 X	9262	-0-	-0-	-0-		156 292	1 4	6711	3	Y	1912	1918	1			166															
05	11098 X	8681	-0-	-2417	-0-		276 792	1 4	6051	3	Y	1420	1438	1			148															

AVANT D					WELL #:	111H	RRCID -> 297051	COMPL. DATE	08/03/2022			TOTAL DEPTH	7413	PERF.	7667	- 19401																
12	9796 X	9549	-0-	-247	-0-		925 3	1 4	7282	3	Y	1217	1207	1			57															
01	DLQ G-10	8173	-0-	8173	8173		389 4	1 4	6487	3	Y	1175	1145	1			87															
02	DLQ G-10	8154	-0-	8154	16327		364 2	1 4	6531	3	Y	1143	1185	1			45															
03	24288 X	7961	-0-	-16327	-0-		208 1069	1 9	6684	3	Y	972	918	1			99															
04	7139 X	7139	-0-	-0-	-0-		132 247	1 4	5757	3	Y	912	932	1			79															
05	9548 X	7328	-0-	-2220	-0-		250 719	1 4	5209	3	Y	1045	1015	1			109															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC AVANT F														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: 116H RRCID -> 297053 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7707 - 17646														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	13671 X	9157	-0-	-4514	-0-	866 15	1 4	6837 1439	3 9	Y	1308	1296	1	97
01	DLQ G-10	11230	-0-	11230	11230	508 161	1 4	8463 2098	3 9	Y	1907	1926	1	78
02	DLQ G-10	9192	-0-	9192	20422	399 1	1 4	7149 1643	3 9	Y	1494	1518	1	54
03	29242 X	8820	-0-	-20422	-0-	217 1612	1 9	6991	3	Y	1465	1469	1	50
04	8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	156 317	1 4	6685 1640	3 9	Y	1491	1493	1	48
05	11222 X	10534	-0-	-688	-0-	139 1555	1 4	6682 2158	3 9	Y	1962	1849	1	161
CENIZO A WELL #: 133H RRCID -> 297054 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7489 - 18549														
12	13764 X	13694	-0-	-70	-0-	1106 1544	1 9	11044	3	Y	1404	1313	1	181
01	DLQ G-10	12669	-0-	12669	12669	884 1322	1 9	10463	3	Y	1202	1304	1	79
02	DLQ G-10	10830	-0-	10830	23499	1128 4	1 4	8540 1158	3 9	Y	1053	1047	1	85
03	36274 X	12775	-0-	-23499	-0-	772 1273	1 9	10730	3	Y	1157	1167	1	75
04	11934 X	11934	-0-	-0-	-0-	335 1112	1 9	10487	3	Y	1011	1009	1	77
05	13702 X	12201	-0-	-1501	-0-	940 851	1 9	10410	3	Y	774	784	1	67
CENIZO A WELL #: 134H RRCID -> 297071 COMPL. DATE 03/27/2022 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7419 - 20756														
12	17825 X	17821	-0-	-4	-0-	1457 1817	1 9	14547	3	Y	1652	1539	1	213
01	DLQ G-10	17350	-0-	17350	17350	1217 1738	1 9	14395	3	Y	1580	1690	1	103
02	DLQ G-10	15694	-0-	15694	33044	1665 6	1 4	12535 1488	3 9	Y	1353	1347	1	109
03	49092 X	16048	-0-	-33044	-0-	978 1496	1 9	13574	3	Y	1360	1381	1	88
04	15555 X	15555	-0-	-0-	-0-	437 1497	1 9	13621	3	Y	1361	1345	1	104
05	17825 X	15253	-0-	-2572	-0-	1149 1378	1 9	12726	3	Y	1253	1249	1	108
CENIZO A WELL #: 135H RRCID -> 297084 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7344 - 18594														
12	9765 X	9134	-0-	-631	-0-	750 895	1 9	7489	3	Y	814	762	1	105
01	DLQ G-10	8552	-0-	8552	8552	592 956	1 9	7004	3	Y	869	917	1	57
02	DLQ G-10	7560	-0-	7560	16112	782 3	1 4	5888 887	3 9	Y	806	798	1	65
03	23661 X	7549	-0-	-16112	-0-	440 1008	1 9	6101	3	Y	916	922	1	59
04	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	201 958	1 9	6275	3	Y	871	864	1	66
05	8866 X	6911	-0-	-1955	-0-	507 788	1 9	5616	3	Y	716	720	1	62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
CENIZO A														
WELL #: 136H RRCID -> 297085 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7312 - 18473														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	11501 X	9866	-0-	-1635	-0-	801	1	7998	3	Y	970	907	1	125
01	DLQ G-10	9487	-0-	9487	9487	1067	9	7722	3	Y	1012	1071	1	66
02	DLQ G-10	8977	-0-	8977	18464	652	1	7109	3	Y	837	836	1	67
03	27781 X	9317	-0-	-18464	-0-	1113	9	921	9		878	888	1	57
04	8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	944	1	7790	3	Y	812	807	1	62
05	9765 X	9060	-0-	-705	-0-	3	4				834	824	1	72
						561	1							
						966	9							
						252	1							
						893	9							
						674	1							
						917	9							
CENIZO A														
WELL #: 137H RRCID -> 297086 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7380 - 18460														
12	12400 X	9290	-0-	-3110	-0-	732	1	7311	3	Y	1134	1062	1	146
01	DLQ G-10	8736	-0-	8736	8736	1247	9	6899	3	Y	1154	1225	1	75
02	DLQ G-10	7828	-0-	7828	16564	568	1	5948	3	Y	990	985	1	80
03	25336 X	8772	-0-	-16564	-0-	1269	9	1089	9		1179	1183	1	76
04	8501 X	8501	-0-	-0-	-0-	788	1	6973	3	Y	1037	1034	1	79
05	9145 X	8851	-0-	-294	-0-	3	4				1054	1042	1	91
						502	1							
						1297	9							
						229	1	7131	3	Y				
						1141	9							
						637	1	7055	3	Y				
						1159	9							
AVANT C														
WELL #: 109H RRCID -> 297089 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7746 - 18902														
12	10757 X	8810	-0-	-1947	-0-	819	1	6446	3	Y	1402	1385	1	66
01	DLQ G-10	7668	-0-	7668	7668	3	4	1542	9		1050	1038	1	78
02	DLQ G-10	6963	-0-	6963	14631	368	1	6142	3	Y	916	958	1	36
03	21974 X	7343	-0-	-14631	-0-	3	4	1155	9		994	929	1	101
04	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	315	1	5638	3	Y	873	898	1	76
05	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	2	4	1008	9		961	937	1	100
						188	1	6062	3	Y				
						1093	9							
						127	1	5449	3	Y				
						237	4	960	9					
						226	1	4951	3	Y				
						650	4	1057	9					
BURNS RANCH E														
WELL #: 102H RRCID -> 297099 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7784 - 18493														
12	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	112	1	4078	3	Y	1617	1767	1	292
01	DLQ G-10	7196	-0-	7196	7196	353	4	1779	9		1746	1720	1	318
02	DLQ G-10	5929	-0-	5929	13125	426	1	4760	3	Y	1564	1703	1	179
03	19520 X	6395	-0-	-13125	-0-	89	4	1921	9		1750	1745	1	184
04	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	132	1	4077	3	Y	1594	1592	1	186
05	7192 X	6025	-0-	-1167	-0-	1720	9				1715	1745	1	156
						46	1	4395	3	Y				
						29	4	1925	9					
						444	1	3637	3	Y				
						29	4	1753	9					
						107	1	3837	3	Y				
						194	4	1887	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC BURNS RANCH E														//CONT.// 12018 200 //CONT.// 870209		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
														WELL #: 101H		RRCID -> 297187		COMPL. DATE 02/14/2022		TOTAL DEPTH 7743		PERF. 7897 - 18537	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE							EOM BALANCE	
12	7285 X	6344	-0-	-941	-0-	102	1	3700	3	Y	2020	2106	1									365	
						320	4	2222	9														
01	DLQ G-10	6191	-0-	6191	6191	327	1	3648	3	Y	1953	1962	1									356	
						68	4	2148	9														
02	DLQ G-10	5576	-0-	5576	11767	115	1	3535	3	Y	1751	1906	1									201	
						1926	9																
03	18006 X	6239	-0-	-11767	-0-	42	1	3989	3	Y	1984	1977	1									208	
						26	4	2182	9														
04	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	390	1	3198	3	Y	2012	1985	1									235	
						25	4	2213	9														
05	6355 X	6157	-0-	-198	-0-	103	1	3722	3	Y	1949	2006	1									178	
						188	4	2144	9														
AVANT F														WELL #: 117H		RRCID -> 297188		COMPL. DATE 04/13/2023		TOTAL DEPTH 7268		PERF. 7498 - 17484	
12	13144 X	9835	-0-	-3309	-0-	932	1	7333	3	Y	1413	1385	1									105	
						16	4	1554	9														
01	DLQ G-10	5755	-0-	5755	5755	270	1	4554	3	Y	768	842	1									31	
						86	4	845	9														
02	DLQ G-10	7477	-0-	7477	13232	319	1	5721	3	Y	1305	1289	1									47	
						1	4	1436	9														
03	24092 X	10860	-0-	-13232	-0-	263	1	8483	3	Y	1922	1904	1									65	
						2114	9																
04	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	145	1	6206	3	Y	1214	1240	1									39	
						294	4	1335	9														
05	9827 X	9551	-0-	-276	-0-	126	1	6110	3	Y	1728	1626	1									141	
						1414	4	1901	9														
AVANT F														WELL #: 119H		RRCID -> 297189		COMPL. DATE 01/05/2023		TOTAL DEPTH 7362		PERF. 7751 - 17213	
12	21824 X	18084	-0-	-3740	-0-	1815	1	14289	3	Y	1771	1715	1									132	
						32	4	1948	9														
01	DLQ G-10	16884	-0-	16884	16884	847	1	14093	3	Y	1523	1593	1									62	
						269	4	1675	9														
02	DLQ G-10	15710	-0-	15710	32594	748	1	13409	3	Y	1410	1421	1									51	
						2	4	1551	9														
03	48508 X	15914	-0-	-32594	-0-	434	1	13986	3	Y	1358	1363	1									46	
						1494	9																
04	14457 X	14457	-0-	-0-	-0-	286	1	12337	3	Y	1139	1148	1									37	
						581	4	1253	9														
05	18073 X	14280	-0-	-3793	-0-	217	1	10512	3	Y	1018	972	1									83	
						2431	4	1120	9														
AVANT F														WELL #: 118H		RRCID -> 297193		COMPL. DATE 04/03/2023		TOTAL DEPTH 7364		PERF. 7670 - 17525	
12	15283 X	12159	-0-	-3124	-0-	1129	1	8887	3	Y	1930	1878	1									144	
						20	4	2123	9														
01	DLQ G-10	11468	-0-	11468	11468	517	1	8610	3	Y	1979	2042	1									81	
						164	4	2177	9														
02	DLQ G-10	9458	-0-	9458	20926	411	1	7368	3	Y	1525	1551	1									55	
						1	4	1678	9														
03	30061 X	9135	-0-	-20926	-0-	223	1	7168	3	Y	1585	1586	1									54	
						1744	9																
04	9789 X	9789	-0-	-0-	-0-	170	1	7318	3	Y	1779	1775	1									58	
						344	4	1957	9														
05	12152 X	9596	-0-	-2556	-0-	125	1	6063	3	Y	1826	1735	1									149	
						1399	4	2009	9														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC AVANT D															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 870209 WELL #: 110H RRCID -> 297206 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7760 - 19500															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE															
12	11315 X	9984	-0-	-1331	-0-		927	1	7297	3	Y	1597	1573	1			75															
01	DLQ G-10	9154	-0-	9154	9154		410	1	6835	3	Y	1732	1679	1			128															
02	DLQ G-10	7991	-0-	7991	17145		353	1	6331	3	Y	1186	1267	1			47															
03	25412 X	8267	-0-	-17145	-0-		206	1	6639	3	Y	1293	1209	1			131															
04	8054 X	8054	-0-	-0-	-0-		1422	9				1200	1227	1			104															
05	8727 X	8727	-0-	-0-	-0-		147	1	6312	3	Y	1200	1227	1			104															
							275	4	1320	9																						
							283	1	6239	3	Y	1265	1237	1			132															
							813	4	1392	9																						
MIDWAY C																		WELL #: 109H RRCID -> 297213 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 6998 - 18179														
12	11005 X	7720	-0-	-3285	-0-		30	1	6098	3	Y	1023	996	1			73															
01	DLQ G-10	7835	-0-	7835	7835		467	4	1125	9																						
02	DLQ G-10	8234	-0-	8234	16069		29	1	6691	3	Y	940	954	1			59															
03	23656 X	7587	-0-	-16069	-0-		81	4	1034	9																						
04	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-		17	1	7058	3	Y	1051	1043	1			67															
05	9114 X	5316	-0-	-3798	-0-		3	4	1156	9																						
							6510	3	41	4	Y	942	980	1			29															
							1036	9																								
							27	1	5619	3	Y	766	755	1			40															
							34	4	843	9																						
							4204	3	377	4	Y	668	676	1			32															
							735	9																								
TAYLOR-CARRICO UNIT #1																		WELL #: 102H RRCID -> 297217 COMPL. DATE 01/02/2022 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7067 - 16969														
12	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-		623	1	4253	3	Y	993	985	1			55															
01	DLQ G-10	7696	-0-	7696	7696		1092	9																								
02	DLQ G-10	7135	-0-	7135	14831		591	1	5893	3	Y	1101	1115	1			41															
03	21275 X	6444	-0-	-14831	-0-		1	4	1211	9																						
04	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-		1171	1	4928	3	Y	941	953	1			29															
05	7905 X	6656	-0-	-1249	-0-		1	4	1035	9																						
							793	1	4850	3	Y	727	733	1			23															
							1	4	800	9																						
							374	1	4207	3	Y	687	691	1			19															
							756	9																								
							919	1	4724	3	Y	817	798	1			38															
							114	4	899	9																						
MIDWAY SOUTH M																		WELL #: 138H RRCID -> 297218 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7497 - 18901														
12	6913 X	1339	-0-	-5574	-0-		229	1	509	3	Y	540	546	1			77															
01	DLQ G-10	2581	-0-	2581	2581		7	4	594	9																						
02	DLQ G-10	1718	-0-	1718	4299		336	1	1015	3	Y	1103	816	1			364															
03	4952 X	653	-0-	-4299	-0-		17	4	1213	9																						
04	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-		328	1	535	3	Y	775	997	1			142															
05	2573 X	74	-0-	-2499	-0-		2	4	853	9																						
							113	1	111	3	Y	387	503	1			26															
							3	4	426	9																						
							311	1	1371	3	Y	802	751	1			77															
							9	4	882	9																						
							49	3	25	9	Y	23	97	1			3															

[illegible]

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC ST JOHN-ROD UNIT DIM														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 870209 WELL #: B 3HL RRCID -> 297554 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7674 - 15200														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	10540 X	7645	-0-	-2895	-0-	6416	3	1229	9	N	1117	1102	1	405
01	8742 X	7561	-0-	-1181	-0-	32	1	6320	3	N	1099	1079	1	425
						1209	9							
02	7896 X	6140	-0-	-1756	-0-	5113	3	1027	9	N	934	886	1	473
03	8742 X	6217	-0-	-2525	-0-	5183	3	1034	9	N	940	885	1	528
04	7920 X	5976	-0-	-1944	-0-	4858	3	96	4	N	929	1072	1	385
						1022	9							
05	7657 X	6270	-0-	-1387	-0-	5224	3	1046	9	N	951	844	1	492
ST JOHN-ROD UNIT DIM WELL #: B 4HL RRCID -> 297555 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7618 - 15246														
12	8959 X	6872	-0-	-2087	-0-	5395	3	1477	9	N	1343	1293	1	327
01	8401 X	5420	-0-	-2981	-0-	21	1	4040	3	N	1235	1292	1	270
						1359	9							
02	7504 X	4307	-0-	-3197	-0-	3031	3	1276	9	N	1160	1108	1	322
03	8308 X	6250	-0-	-2058	-0-	4811	3	1439	9	N	1308	1292	1	338
04	7980 X	6728	-0-	-1252	-0-	5270	3	104	4	N	1231	1282	1	287
						1354	9							
05	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	5623	3	1354	9	N	1231	1283	1	235
HATCH-CENIZO A278 WELL #: 1HL RRCID -> 297556 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7793 - 19688														
12	19778 X	17349	-0-	-2429	-0-	402	1	14900	3	N	1861	1680	1	383
						2047	9							
01	18166 X	17745	-0-	-421	-0-	412	1	15324	3	N	1826	1864	1	345
						2009	9							
02	16072 X	15346	-0-	-726	-0-	240	1	13328	3	N	1616	1673	1	288
						1778	9							
03	17794 X	16211	-0-	-1583	-0-	116	1	14195	3	N	1727	1647	1	368
						1900	9							
04	17220 X	15971	-0-	-1249	-0-	620	1	13496	3	N	1686	1854	1	200
						1855	9							
05	17732 X	13523	-0-	-4209	-0-	169	1	11635	3	N	1563	1460	1	303
						1719	9							
WEST FLORES A 201 WELL #: 13HL RRCID -> 297557 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7396 - 17223														
12	9827 X	8156	-0-	-1671	-0-	1012	1	6097	3	N	952	924	1	288
						1047	9							
01	9827 X	6855	-0-	-2972	-0-	1176	1	4743	3	N	851	817	1	322
						936	9							
02	8876 X	6468	-0-	-2408	-0-	5636	3	832	9	N	756	920	1	158
03	9641 X	6842	-0-	-2799	-0-	710	1	5199	3	N	848	649	1	357
						933	9							
04	8340 X	5325	-0-	-3015	-0-	782	1	3711	3	N	756	811	1	302
						832	9							
05	8153 X	5889	-0-	-2264	-0-	1753	1	3301	3	N	759	816	1	245
						835	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC BOWMAN C234															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: 1H RRCID -> 297559 COMPL. DATE 02/28/2022 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7651 - 17741															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	18817 X	13536	-0-	-5281	-0-	11497	3	2039	9	N	1854	1650	1	374	
01	18135 X	13504	-0-	-4631	-0-	39	1	11341	3	N	1726	1641	1	459	
						225	4	1899	9						
02	16380 X	11805	-0-	-4575	-0-	77	1	9968	3	N	1600	1641	1	418	
						1760	9								
03	16523 X	11652	-0-	-4871	-0-	9599	3	289	4	N	1604	1660	1	362	
						1764	9								
04	13110 X	10203	-0-	-2907	-0-	8513	3	97	4	N	1448	1302	1	508	
						1593	9								
05	13547 X	12720	-0-	-827	-0-	70	1	10670	3	N	1800	1992	1	316	
						1980	9								
MARTINEZ E WELL #: 101H RRCID -> 297562 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7755 - 20272															
12	9889 X	9465	-0-	-424	-0-	976	1	7688	3	Y	728	693	1	66	
						801	9								
01	9982 X	9123	-0-	-859	-0-	468	1	7801	3	Y	775	798	1	43	
						1	4	853	9						
02	9016 X	7774	-0-	-1242	-0-	360	1	6445	3	Y	881	851	1	73	
						969	9								
03	9982 X	9081	-0-	-901	-0-	240	1	7737	3	Y	1004	1012	1	65	
						1104	9								
04	9907 X	9907	-0-	-0-	-0-	200	1	8638	3	Y	972	947	1	90	
						1069	9								
05	10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	466	1	8637	3	Y	993	1023	1	60	
						7	4	1092	9						
NANCE RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297566 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7592 - 18201															
12	14B2 EXT	3966	-0-	3966	17352	684	1	2433	4	Y	772	796	1	123	
						849	9								
01	18821 X	1469	-0-	-17352	-0-	205	1	707	4	Y	506	571	1	58	
						557	9								
02	4368 X	2471	-0-	-1897	-0-	325	1	1209	4	Y	852	722	1	188	
						937	9								
03	4464 X	3683	-0-	-781	-0-	573	1	1966	4	Y	1040	1005	1	223	
						1144	9								
04	4320 X	3262	-0-	-1058	-0-	476	1	1729	4	Y	961	1046	1	138	
						1057	9								
05	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	981	1	836	3	Y	1091	1040	1	189	
						1216	4	1200	9						
MARTINEZ E WELL #: 102H RRCID -> 297567 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7580 - 18619															
12	11656 X	9779	-0-	-1877	-0-	987	1	7769	3	Y	930	884	1	85	
						1023	9								
01	11005 X	8111	-0-	-2894	-0-	408	1	6807	3	Y	814	853	1	46	
						1	4	895	9						
02	9940 X	4709	-0-	-5231	-0-	216	1	3877	3	Y	560	560	1	46	
						616	9								
03	11005 X	7121	-0-	-3884	-0-	187	1	6028	3	Y	824	817	1	53	
						906	9								
04	10500 X	5606	-0-	-4894	-0-	109	1	4680	3	Y	743	727	1	69	
						817	9								
05	9765 X	6414	-0-	-3351	-0-	280	1	5180	3	Y	864	881	1	52	
						4	4	950	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC NANCE RANCH A UNIT															//CONT.// 12018 200 870209		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
															//CONT.//		WELL #:		3H		RRCID -> 297568		COMPL. DATE 03/15/2022		TOTAL DEPTH		7041 PERF. 7250 - 16822			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* CODE	EOM BALANCE											
12		6510 X	5087	-0-	-1423	-0-			888	1	3159	4	Y	945	930	1			150											
01	DLQ	G-10	4026	-0-	4026	4026			1040	9																				
02	DLQ	G-10	3042	-0-	3042	7068			704	1	2433	4	Y	808	865	1			93											
03	10829	X	3761	-0-	-7068	-0-			889	9																				
04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-			506	1	1881	4	Y	595	557	1			131											
05	5084	X	4060	-0-	-1024	-0-			655	9																				
									643	1	2207	4	Y	828	782	1			177											
									911	9																				
									593	1	2156	4	Y	808	869	1			116											
									889	9																				
									1010	1	887	3	Y	829	802	1			143											
									1251	4	912	9																		
NANCE RANCH B															WELL #:		6H		RRCID -> 297569		COMPL. DATE 11/19/2021		TOTAL DEPTH		7058 PERF. 7269 - 18154					
12		5053 X	3488	-0-	-1565	-0-			623	1	2215	4	Y	591	585	1			94											
01		5053 X	2427	-0-	-2626	-0-			650	9																				
02		4284 X	830	-0-	-3454	-0-			439	1	1517	4	Y	428	473	1			49											
03		3782 X	760	-0-	-3022	-0-			471	9																				
04		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-			145	1	540	4	Y	132	152	1			29											
05		4931 X	4931	-0-	-0-	-0-			145	9																				
									100	1	342	4	Y	289	256	1			62											
									318	9																				
									745	1	2709	4	Y	857	796	1			123											
									943	9																				
									1312	1	1035	3	Y	872	844	1			151											
									1625	4	959	9																		
NANCE RANCH B															WELL #:		7H		RRCID -> 297570		COMPL. DATE 11/25/2021		TOTAL DEPTH		7040 PERF. 7329 - 17755					
12		6417 X	5072	-0-	-1345	-0-			1037	1	3690	4	Y	314	371	1			50											
01		6417 X	4232	-0-	-2185	-0-			345	9																				
02		5460 X	4111	-0-	-1349	-0-			891	1	3080	4	Y	237	260	1			27											
03		5425 X	3999	-0-	-1426	-0-			261	9																				
04		5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-			840	1	3128	4	Y	130	128	1			29											
05		5084 X	2793	-0-	-2291	-0-			143	9																				
									879	1	3018	4	Y	93	102	1			20											
									102	9																				
													Y	59	71	1			8											
									752	1	676	3	Y	394	334	1			68											
									932	4	433	9																		
AVANT B															WELL #:		104H		RRCID -> 297571		COMPL. DATE 08/20/2022		TOTAL DEPTH		7331 PERF. 8168 - 18674					
12		12121 X	9707	-0-	-2414	-0-			911	1	7169	3	Y	1479	1453	1			80											
01		12121 X	6296	-0-	-5825	-0-			1627	9																				
02		10948 X	8455	-0-	-2493	-0-			297	1	4947	3	Y	956	997	1			39											
03		11656 X	7906	-0-	-3750	-0-			1052	9																				
04		10800 X	7396	-0-	-3404	-0-			391	1	7010	3	Y	958	974	1			23											
05		9703 X	8289	-0-	-1414	-0-			1054	9																				
									213	1	6856	3	Y	754	748	1			29											
									8	4	829	9																		
									153	1	6614	3	Y	572	570	1			31											
									629	9																				
									361	1	6639	3	Y	1137	1084	1			84											
									38	4	1251	9																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC AVANT B														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: 105H RRCID -> 297572 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7647 - 19227														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	13547 X	11931	-0-	-1616	-0-	1117 2022	1 9	8792	3	Y	1838	1807	1	99
01	12803 X	11078	-0-	-1725	-0-	523 1	1 4	8732	3	Y	1656	1687	1	68
02	11536 X	10281	-0-	-1255	-0-	442 1	1 9	7913	3	Y	1751	1778	1	41
03	12090 X	11627	-0-	-463	-0-	1926 288	1 1	9283	3	Y	1860	1829	1	72
04	11700 X	10748	-0-	-952	-0-	10 200	4 1	2046	9	Y	1749	1727	1	94
05	11935 X	10221	-0-	-1714	-0-	1924 428	9 1	8624	3	Y	1564	1542	1	116
						45	4	1720	9					
AVANT B WELL #: 106H RRCID -> 297573 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7606 - 19103														
12	11191 X	10933	-0-	-258	-0-	1030 1792	1 9	8111	3	Y	1629	1615	1	88
01	11191 X	7153	-0-	-4038	-0-	338 1	1 9	5668	3	Y	1043	1088	1	43
02	10668 X	7144	-0-	-3524	-0-	1147 312	9 1	5583	3	Y	1135	1151	1	27
03	11811 X	7835	-0-	-3976	-0-	1249 194	9 1	6247	3	Y	1261	1239	1	49
04	11430 X	7528	-0-	-3902	-0-	7 143	4 1	1387	9	Y	1112	1101	1	60
05	10943 X	6380	-0-	-4563	-0-	1223 260	9 1	6162	3	Y	1040	1023	1	77
						27	4	1144	9					
AVANT E WELL #: 113H RRCID -> 297574 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7643 - 17606														
12	9517 X	9033	-0-	-484	-0-	902 16	1 4	7096	3	Y	926	891	1	69
01	9052 X	7736	-0-	-1316	-0-	392 124	1 4	6549	3	Y	610	654	1	25
02	6944 X	6593	-0-	-351	-0-	316 1	1 4	671	9	Y	554	559	1	20
03	9021 X	8766	-0-	-255	-0-	240 807	1 9	609	3	Y	734	729	1	25
04	8730 X	7618	-0-	-1112	-0-	149 302	1 4	7719	3	Y	691	694	1	22
05	9021 X	6952	-0-	-2069	-0-	105 1180	1 4	760	9	Y	512	492	1	42
								5104	3					
								563	9					
AVANT E WELL #: 114H RRCID -> 297575 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7629 - 17517														
12	14694 X	13632	-0-	-1062	-0-	1250 22	1 4	9833	3	Y	2297	2208	1	171
01	14105 X	10834	-0-	-3271	-0-	497 158	1 4	8277	3	Y	1729	1829	1	71
02	12152 X	8891	-0-	-3261	-0-	385 1	1 4	1902	9	Y	1458	1476	1	53
03	13640 X	10356	-0-	-3284	-0-	256 1854	1 9	6901	3	Y	1685	1681	1	57
04	13200 X	10097	-0-	-3103	-0-	179 364	1 4	8246	3	Y	1653	1657	1	53
05	13640 X	9291	-0-	-4349	-0-	125 1395	1 4	1818	9	Y	1613	1534	1	132
								5997	3					
								1774	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC AVANT E															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 870209															CNTY: DIMMIT																																																																													
WELL #: 115H															RRCID -> 297576															COMPL. DATE 04/08/2023															TOTAL DEPTH 7368															PERF. 7620 - 17390																																															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																																										
12	10571 X	9472	-0-	-1099	-0-		966	1	7605	3	Y	804	782	1			60																																																																																										
							17	4	884	9																																																																																																	
01	10323 X	8180	-0-	-2143	-0-		412	1	6897	3	Y	673	706	1			27																																																																																										
							131	4	740	9																																																																																																	
02	9324 X	6873	-0-	-2451	-0-		330	1	5909	3	Y	575	581	1			21																																																																																										
							1	4	633	9																																																																																																	
03	10323 X	6257	-0-	-4066	-0-		172	1	5527	3	Y	507	511	1			17																																																																																										
							558	9																																																																																																			
04	9210 X	8215	-0-	-995	-0-		159	1	6956	3	Y	706	700	1			23																																																																																										
							323	4	777	9																																																																																																	
05	9486 X	7681	-0-	-1805	-0-		117	1	5731	3	Y	473	457	1			39																																																																																										
							1313	4	520	9																																																																																																	
ST JOHN-ROD UNIT DIM																		WELL #: B 1H																		RRCID -> 297650																		COMPL. DATE 01/21/2014																		TOTAL DEPTH 7313																		PERF. 8256 - 14990																	
12	2108 X	1173	-0-	-935	-0-		858	3	315	9	N	286	358	1			85																																																																																										
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-		4	1	876	3	N	251	187	1			149																																																																																										
							276	9																																																																																																			
02	1036 N	943	-0-	-93	-0-		655	3	288	9	N	262	358	1			53																																																																																										
03	1178 N	1014	-0-	-164	-0-		695	3	319	9	N	290	169	1			174																																																																																										
04	1110 N	1012	-0-	-98	-0-		680	3	13	4	N	290	362	1			102																																																																																										
							319	9																																																																																																			
05	1054 N	1042	-0-	-12	-0-		724	3	318	9	N	289	341	1			50																																																																																										
MARTINEZ E																		WELL #: 103H																		RRCID -> 297725																		COMPL. DATE 09/03/2020																		TOTAL DEPTH 7163																		PERF. 7580 - 18619																	
12	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-		717	1	5644	3	Y	1092	1028	1			100																																																																																										
							1201	9																																																																																																			
01	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-		370	1	6166	3	Y	1028	1070	1			58																																																																																										
							1	4	1131	9																																																																																																	
02	6580 X	6441	-0-	-139	-0-		285	1	5101	3	Y	959	938	1			79																																																																																										
							1055	9																																																																																																			
03	7564 X	6918	-0-	-646	-0-		174	1	5599	3	Y	1041	1053	1			67																																																																																										
							1145	9																																																																																																			
04	7410 X	6934	-0-	-476	-0-		134	1	5776	3	Y	931	912	1			86																																																																																										
							1024	9																																																																																																			
05	7657 X	2603	-0-	-5054	-0-		104	1	1928	3	Y	517	572	1			31																																																																																										
							2	4	569	9																																																																																																	
MARTINEZ F																		WELL #: 101H																		RRCID -> 297726																		COMPL. DATE 01/27/2025																		TOTAL DEPTH 7334																		PERF. 7530 - 17428																	
12	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-		784	1	6173	3	Y	919	869	1			84																																																																																										
							1011	9																																																																																																			
01	7719 X	5137	-0-	-2582	-0-		255	1	4252	3	Y	572	624	1			32																																																																																										
							1	4	629	9																																																																																																	
02	6916 X	5988	-0-	-928	-0-		287	1	5142	3	Y	508	498	1			42																																																																																										
							559	9																																																																																																			
03	7967 X	7111	-0-	-856	-0-		189	1	6101	3	Y	746	740	1			48																																																																																										
							821	9																																																																																																			
04	7816 X	7816	-0-	-0-	-0-		154	1	6626	3	Y	942	903	1			87																																																																																										
							1036	9																																																																																																			
05	7967 X	7661	-0-	-306	-0-		353	1	6536	3	Y	697	742	1			42																																																																																										
							5	4	767	9																																																																																																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC MARTINEZ F														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: 102H RRCID -> 297727 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7545 - 17980														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14148 X	14148	-0-	-0-	-0-	1374 1955	1 9	10819	3	Y	1777	1681	1	162
01	13888 X	13370	-0-	-518	-0-	680 2	1 4	11345	3	Y	1221	1315	1	68
02	12740 X	11806	-0-	-934	-0-	558 1244	1 9	10004	3	Y	1131	1106	1	93
03	14136 X	12924	-0-	-1212	-0-	350 1309	1 9	11265	3	Y	1190	1206	1	77
04	13680 X	11353	-0-	-2327	-0-	233 1051	1 9	10069	3	Y	955	943	1	89
05	14136 X	10586	-0-	-3550	-0-	482 7	1 4	8935	3	Y	1056	1081	1	64
NANCE RANCH B WELL #: 8H RRCID -> 297824 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7422 - 17816														
12	7595 X	5825	-0-	-1770	-0-	1052 1032	1 9	3741	4	Y	938	1005	1	149
01	7595 X	4975	-0-	-2620	-0-	868 1109	1 9	2998	4	Y	1008	1041	1	116
02	6440 X	5005	-0-	-1435	-0-	832 1079	1 9	3094	4	Y	981	881	1	216
03	6479 X	6127	-0-	-352	-0-	1131 1114	1 9	3882	4	Y	1013	1012	1	217
04	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	1267 1114	1 9	4607	4	Y	1013	1085	1	145
05	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	1818 2253	1 4	1551	3	Y	872	866	1	151
YARBROUGH WELL #: 112H RRCID -> 298007 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7785 - 12244														
12	1767 X	1650	-0-	-117	-0-	1219 39	3 1	431	9	Y	392	330	1	233
01	1736 N	1706	-0-	-30	-0-	451 817	9 3	1216	3	Y	410	442	1	201
02	1372 N	1279	-0-	-93	-0-	800 800	3 3	462	9	Y	420	336	1	285
03	1643 N	1224	-0-	-419	-0-	665 49	3 1	424	9	Y	385	484	1	186
04	1650 N	1024	-0-	-626	-0-	360 360	9 9	359	9	Y	326	292	1	220
05	1426 N	1055	-0-	-371	-0-			646	3	Y	327	395	1	152
YARBROUGH WELL #: 116H RRCID -> 298009 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7751 - 12221														
12	4061 X	3391	-0-	-670	-0-	3361 71	3 1	30	9	Y	27	23	1	16
01	4061 X	2357	-0-	-1704	-0-	32 2244	9 3	2254	3	Y	29	31	1	14
02	3668 X	2275	-0-	-1393	-0-	2574 2036	3 3	31	9	Y	28	23	1	19
03	3503 X	2604	-0-	-899	-0-	163 22	1 9	30	9	Y	27	33	1	13
04	3270 X	2058	-0-	-1212	-0-			22	9	Y	20	19	1	14
05	3379 X	2359	-0-	-1020	-0-			2174	3	Y	20	25	1	9
YARBROUGH WELL #: 101H RRCID -> 298010 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7928 - 12188														
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	33	52	1	18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	58	1	23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	61	1	23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	58	1	17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	44	1	17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	46	1	17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC YARBROUGH										//CONT.// 12018 200 870209		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
										WELL #:		104H		RRCID -> 298011		COMPL. DATE 01/08/2018		TOTAL DEPTH 7397		PERF. 7692 - 12143	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-	-0-						Y	147	139	1			80	
			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	250	240	1			90	
02			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	247	243	1			94	
03			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	205	233	1			66	
04			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	177	174	1			69	
05			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	181	182	1			68	
YARBROUGH										WELL #:		103H		RRCID -> 298027		COMPL. DATE 12/30/2017		TOTAL DEPTH 7396		PERF. 7637 - 12115	
12	01	1364	X	486	-0-	-878	-0-	-0-	300	3	186	9	Y	169	160	1				92	
		868	N	732	-0-	-136	-0-	-0-	415	3	317	9	Y	288	276	1				104	
02		639	N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	327	3	312	9	Y	284	280	1				108	
03		719	N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	459	3	260	9	Y	236	268	1				76	
04		720	N	686	-0-	-34	-0-	-0-	462	3	224	9	Y	204	200	1				80	
05		713	N	517	-0-	-196	-0-	-0-	4	1	284	3	Y	208	210	1				78	
									229	9											
YARBROUGH										WELL #:		115H		RRCID -> 298028		COMPL. DATE 06/17/2017		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7670 - 12223	
12	01	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	-0-	1787	3	121	9	Y	110	92	1				65	
		1581	X	1413	-0-	-168	-0-	-0-	40	1	1248	3	Y	114	123	1				56	
									125	9											
02		2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	-0-	2763	3	123	9	Y	112	92	1				76	
03		3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	-0-	3165	3	114	9	Y	104	130	1				50	
04		1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	-0-	1825	3	91	9	Y	83	77	1				56	
05		3193	X	990	-0-	-2203	-0-	-0-	63	1	839	3	Y	80	99	1				37	
									88	9											
HAUG-KIESCHNICK UNIT 33										WELL #:		100H		RRCID -> 298034		COMPL. DATE 03/14/2017		TOTAL DEPTH 7474		PERF. 7734 - 12262	
12	01	2852	X	959	-0-	-1893	-0-	-0-	236	1	479	3	Y	222	197	1				94	
									244	9											
01		2852	X	2511	-0-	-341	-0-	-0-	835	1	1029	3	Y	588	503	1				179	
									647	9											
02		1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	-0-	415	1	904	3	Y	571	590	1				160	
									628	9											
03		2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	-0-	490	1	971	3	Y	499	529	1				130	
									549	9											
04		2430	X	1720	-0-	-710	-0-	-0-	379	1	862	3	Y	435	382	1				183	
									479	9											
05		2511	X	1659	-0-	-852	-0-	-0-	461	1	744	3	Y	413	493	1				103	
									454	9											
YARBROUGH										WELL #:		106H		RRCID -> 298035		COMPL. DATE 01/04/2018		TOTAL DEPTH 7376		PERF. 7625 - 12101	
12	01	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	1485	3	80	9	Y	73	62	1				40	
		1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	912	3	180	9	Y	164	145	1				59	
02		1008	X	894	-0-	-114	-0-	-0-	718	3	176	9	Y	160	158	1				61	
03		1550	X	1081	-0-	-469	-0-	-0-	934	3	147	9	Y	134	152	1				43	
04		1500	X	922	-0-	-578	-0-	-0-	795	3	127	9	Y	115	113	1				45	
05		1550	X	822	-0-	-728	-0-	-0-	10	1	682	3	Y	118	119	1				44	
									130	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
TRINITY OPERATING (USG), LLC															//CONT.// 870209																			
YARBROUGH															WELL #: 108H					RRCID -> 298036					COMPL. DATE 01/08/2018					TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7663 - 12158				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE											
12	01	2077 X	1627	-0-	-0-	-450	-0-	-0-		1310	3	317	9	Y	288		312	1				111												
		2077 X	998	-0-	-0-	-1079	-0-	-0-		28	1	751	3	Y	199		135	1				175												
										219	9																							
02		1708 X	577	-0-	-0-	-1131	-0-	-0-		383	3	194	9	Y	176		276	1				75												
03		1891 X	915	-0-	-0-	-976	-0-	-0-		553	3	362	9	Y	329		294	1				110												
04		1830 X	250	-0-	-0-	-1580	-0-	-0-		90	3	160	9	Y	145		141	1				114												
05		1612 X	487	-0-	-0-	-1125	-0-	-0-		48	1	233	3	Y	187		150	1				151												
										206	9																							
YARBROUGH															WELL #: 110H					RRCID -> 298037					COMPL. DATE 06/18/2017					TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7806 - 12259				
12	01	372 X	-0-	-0-	-0-	-372	-0-	-0-						Y	-0-							-0-												
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-												
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-												
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-												
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-												
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6	3	14	9	Y	13		7	1				6												
HAUG-KIESCHNICK UNIT 33															WELL #: 101H					RRCID -> 298039					COMPL. DATE 03/15/2017					TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7703 - 12220				
12	01	3441 X	2	-0-	-0-	-3439	-0-	-0-		1	1	1	3	Y	-0-		14	1				-0-												
		3007 X	505	-0-	-0-	-2502	-0-	-0-		184	1	227	3	Y	85		59	1				26												
										94	9																							
02		2324 X	1191	-0-	-0-	-1133	-0-	-0-		339	1	739	3	Y	103		100	1				29												
										113	9																							
03		2573 X	1621	-0-	-0-	-952	-0-	-0-		510	1	1011	3	Y	91		96	1				24												
										100	9																							
04		1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		381	1	864	3	Y	78		69	1				33												
										86	9																							
05		1333 X	1292	-0-	-0-	-41	-0-	-0-		462	1	747	3	Y	75		89	1				19												
										83	9																							
YARBROUGH															WELL #: 111H					RRCID -> 298040					COMPL. DATE 06/18/2017					TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7759 - 12176				
12	01	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1791	3	270	9	Y	245		206	1				146												
		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	1976	3	Y	255		276	1				125												
										281	9																							
02		1736 N	1631	-0-	-0-	-105	-0-	-0-		1342	3	289	9	Y	263		210	1				178												
03		2046 N	1352	-0-	-0-	-694	-0-	-0-		1087	3	265	9	Y	241		303	1				116												
04		2250 N	1280	-0-	-0-	-970	-0-	-0-		1057	3	223	9	Y	203		182	1				137												
05		1798 N	1248	-0-	-0-	-550	-0-	-0-		71	1	951	3	Y	205		247	1				95												
										226	9																							
YARBROUGH															WELL #: 113H					RRCID -> 298043					COMPL. DATE 06/17/2017					TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7754 - 12229				
12	01	3317 X	1506	-0-	-0-	-1811	-0-	-0-		1452	3	54	9	Y	49		41	1				29												
		3131 X	2671	-0-	-0-	-460	-0-	-0-		80	1	2535	3	Y	51		55	1				25												
										56	9																							
02		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2773	3	55	9	Y	50		41	1				34												
03		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2992	3	52	9	Y	47		58	1				23												
04		2580 X	1717	-0-	-0-	-863	-0-	-0-		1676	3	41	9	Y	37		35	1				25												
05		3131 X	1706	-0-	-0-	-1425	-0-	-0-		117	1	1550	3	Y	35		44	1				16												
										39	9																							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209													
HAUG-KIESCHNICK UNIT 33 WELL #: 103H RRCID -> 298044 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7916 - 11998													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1922 X	1606	-0-	-316	-0-	472 1	956 3	Y	162	200 1			69
01	1860 N	1557	-0-	-303	-0-	178 9	525 1	646 3	Y	351	313 1		107
02	1820 N	1748	-0-	-72	-0-	386 9	432 1	940 3	Y	342	353 1		96
03	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	376 9	524 1	1039 3	Y	300	318 1		78
04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	330 9	373 1	847 3	Y	261	229 1		110
05	1922 N	1559	-0-	-363	-0-	287 9	492 1	795 3	Y	247	295 1		62
						272 9							
YARBROUGH WELL #: 114H RRCID -> 298054 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7701 - 12229													
12	505 X	505	-0-	-0-	-0-	475 3	30 9	Y	27	23 1			16
01	84 X	84	-0-	-0-	-0-	2 1	50 3	Y	29	31 1			14
						32 9							
02	55 X	55	-0-	-0-	-0-	24 3	31 9	Y	28	23 1			19
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	27	33 1			13
04	182 X	182	-0-	-0-	-0-	160 3	22 9	Y	20	19 1			14
05	99 X	99	-0-	-0-	-0-	5 1	72 3	Y	20	25 1			9
						22 9							
HAUG-KRUEGER UNIT NO. 33 WELL #: 107H RRCID -> 298055 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7852 - 12302													
12	1302 X	879	-0-	-423	-0-	241 1	488 3	Y	136	90 1			66
						150 9							
01	837 N	665	-0-	-172	-0-	183 1	226 3	Y	233	219 1			80
						256 9							
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	227 1	494 3	Y	251	209 1			122
						276 9							
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	255 1	506 3	Y	239	253 1			108
						263 9							
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	239 1	544 3	Y	235	252 1			91
						259 9							
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	383 1	618 3	Y	257	257 1			91
						1 4	283 9						
HAUG-KRUEGER UNIT NO. 33 WELL #: 108H RRCID -> 298056 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8080 - 12370													
12	2015 X	1565	-0-	-450	-0-	467 1	947 3	Y	137	200 1			66
						151 9							
01	1922 N	1642	-0-	-280	-0-	687 1	846 3	Y	99	131 1			34
						109 9							
02	1764 N	1309	-0-	-455	-0-	375 1	815 3	Y	108	90 1			52
						119 9							
03	1550 N	1537	-0-	-13	-0-	478 1	947 3	Y	102	108 1			46
						112 9							
04	1590 N	1543	-0-	-47	-0-	438 1	994 3	Y	101	108 1			39
						111 9							
05	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	577 1	917 3	Y	110	110 1			39
						23 4	121 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)											CAPACITY			CNTY: DIMMIT													
TRINITY OPERATING (USG), LLC											//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED													
YARBROUGH											//CONT.// 870209																
WELL #: 107H											RRCID -> 298057			COMPL. DATE 01/07/2018			TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7678 - 12155										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
12	165 X	165	-0-	-0-		-0-		-0-				108	3	57	9		Y		52		57	1				20	
01	124 X	123	-0-	-0-		-1		-0-				3	1	79	3		Y		37		25	1				32	
												41	9														
02	140 X	107	-0-	-0-		-33		-0-				72	3	35	9		Y		32		50	1				14	
03	504 X	504	-0-	-0-		-0-		-0-				436	3	68	9		Y		62		55	1				21	
04	150 X	121	-0-	-0-		-29		-0-				92	3	29	9		Y		26		26	1				21	
05	163 X	163	-0-	-0-		-0-		-0-				21	1	103	3		Y		35		28	1				28	
												39	9														

YARBROUGH											WELL #: 102H			RRCID -> 298073			COMPL. DATE 01/01/2018			TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7634 - 12134							
12	837 X	62	-0-	-0-		-775		-0-				1	3	61	9		Y		55		68	1				30	
01	620 N	85	-0-	-0-		-535		-0-				2	3	83	9		Y		75		78	1				27	
02	420 N	-0-	-0-	-0-		-420		-0-									Y		74		73	1				28	
03	62 N	-0-	-0-	-0-		-62		-0-									Y		62		70	1				20	
04	90 N	60	-0-	-0-		-30		-0-				2	3	58	9		Y		53		52	1				21	
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-									Y		54		55	1				20	

WATTS											WELL #: 100H			RRCID -> 298138			COMPL. DATE 05/28/2016			TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7720 - 12280							
12	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-		338637									Y		-0-							-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-		338637									Y		-0-							-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-		338637									Y		-0-							-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-		338637									Y		-0-							-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-		338637									Y		-0-							-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-		338637									Y		-0-							-0-	

WATTS											WELL #: 101H			RRCID -> 298139			COMPL. DATE 05/28/2016			TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7738 - 12203							
12	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-		276032									Y		-0-							27	
01	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-		276032									Y		-0-							27	
02	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-		276032									Y		-0-							27	
03	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-		276032									Y		-0-							27	
04	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-		276032									Y		-0-							27	
05	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-		276032									Y		-0-							27	

WATTS											WELL #: 102H			RRCID -> 298140			COMPL. DATE 05/28/2016			TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7986 - 12180							
12	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-		244635									Y		-0-							-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-		244635									Y		-0-							-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-		244635									Y		-0-							-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-		244635									Y		-0-							-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-		244635									Y		-0-							-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-		244635									Y		-0-							-0-	

WATTS-TEXAS AMERICAN UNIT 29											WELL #: 107H			RRCID -> 298141			COMPL. DATE 06/03/2016			TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7850 - 12241							
12	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-		342568									Y		-0-							-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-		342568									Y		-0-							-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-		342568									Y		-0-							-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-		342568									Y		-0-							-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-		342568									Y		-0-							-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-		342568									Y		-0-							-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																				
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209																				
WATTS-TEXAS AMERICAN UNIT 29 WELL #: 105H RRCID -> 298142 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7738 - 12245																				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1322 3	261 9	Y	237			342 1			175	
01	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1244 3	245 9	Y	223			168 1			230	
02	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1195 3	222 9	Y	202			180 1			252	
03	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			749 3	256 9	Y	233			365 1			120	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	232			157 1			195	
05	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1228 3	264 9	Y	240			147 1			288	
WATTS-TEXAS AMERICAN UNIT 29 WELL #: 106H RRCID -> 298143 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7820 - 12175																				
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	289033						Y	-0-						-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	289033						Y	-0-						-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	289033						Y	-0-						-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	289033						Y	-0-						-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	289033						Y	-0-						-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	289033						Y	-0-						-0-	
YARBROUGH WELL #: 105H RRCID -> 298144 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7662 - 12141																				
12	177 X	177	-0-	-0-	-0-	97 3	-0-			80 9	Y	73	69 1						40	
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1119 3	-0-			138 9	Y	125	120 1						45	
02	878 X	878	-0-	-0-	-0-	747 3	-0-			131 9	Y	119	119 1						45	
03	81 X	81	-0-	-0-	-0-	8 3	-0-			73 9	Y	66	90 1						21	
04	110 X	110	-0-	-0-	-0-	12 3	-0-			98 9	Y	89	75 1						35	
05	111 X	111	-0-	-0-	-0-	12 3	-0-			99 9	Y	90	91 1						34	
TROUBADOUR OPERATING, LLC 871292 CACTUS JACK WELL #: 3H RRCID -> 293600 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF.10153 - 19607																				
12	58854 X	58854	-0-	-0-	-0-	486 1	-0-			57618 2	N	682	696 1						8	
						750 9														
01	87761 X	40219	-0-	-47542	-0-	39602 2	-0-			617 9	N	561	554 1						15	
02	79268 X	50307	-0-	-28961	-0-	1743 1	-0-			47634 2	N	845	830 1						30	
						930 9														
03	87761 X	55631	-0-	-32130	-0-	545 1	-0-			54382 2	N	640	661 1						9	
						704 9														
04	67800 X	45815	-0-	-21985	-0-	1366 1	-0-			43957 2	N	447	440 1						16	
						492 9														
05	58869 X	11184	-0-	-47685	-0-	739 1	-0-			10340 2	N	95	111 1						-0-	
						105 9														
CACTUS JACK WELL #: 1H RRCID -> 294141 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9504 PERF.10187 - 18469																				
12	51398 X	21564	-0-	-29834	-0-	175 1	-0-			20763 2	N	569	581 1						8	
						626 9														
01	51398 X	23553	-0-	-27845	-0-	22852 2	-0-			701 9	N	637	608 1						37	
02	36680 X	19517	-0-	-17163	-0-	677 1	-0-			18500 2	N	309	346 1						-0-	
						340 9														
03	39680 X	-0-	-0-	-39680	-0-		-0-				N	-0-							-0-	
04	28140 X	-0-	-0-	-28140	-0-		-0-				N	-0-							-0-	
05	23560 X	-0-	-0-	-23560	-0-		-0-				N	-0-							-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TROUBADOUR OPERATING, LLC														
CACTUS JACK														
WELL #: 2H RRCID -> 294145 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9507 PERF.10047 - 18985														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	65596 X	47967	-0-	-17629	-0-	392 1	46486 2	N	990	1007	1		9	
01	58218 X	46346	-0-	-11872	-0-	1089 9	1067 9	N	970	934	1		45	
02	52584 X	41494	-0-	-11090	-0-	45279 2	1428 1	N	966	959	1		52	
03	58218 X	39888	-0-	-18330	-0-	1063 9	390 1	N	541	588	1		5	
04	49920 X	40687	-0-	-9233	-0-	595 9	1205 1	N	634	601	1		38	
05	47957 X	11690	-0-	-36267	-0-	697 9	766 1	N	194	232	1		-0-	
						213 9	10711 2							
VERDUN OIL & GAS LLC														
CMWW A														
WELL #: 884566 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7611 - 12405														
12	DLQ G-10	215	-0-	215	275	49 1	162 2	Y	1	2	0		-0-	
01	476 N	201	-0-	-275	-0-	3 4	1 9	Y	21	20	0		1	
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	85 1	93 2	Y	9	9	0		-0-	
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	23 9	1 4	Y	4	4	0		-0-	
04	180 N	96	-0-	-84	-0-	218 1	102 1	Y	-0-				-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10 9	96 1	Y	NO RPT				-0-	
CMWW A														
WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7661 - 12330														
12	DLQ G-10	595	-0-	595	5127	180 1	19 2	Y	358	342	0		23	
01	2600 N	1090	-0-	-1510	3617	2 4	394 9	Y	418	413	0		28	
02	2800 N	879	-0-	-1921	1696	315 1	314 2	Y	129	145	0		11	
03	2868 N	1172	-0-	-1696	-0-	1 4	460 9	Y	312	303	0		20	
04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	287 1	446 2	Y	382	372	0		30	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 4	142 9	Y	NO RPT				30	
CMWW B														
WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789														
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	224			Y	59				269	
01	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			Y	29	119	1		179	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16				196	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		Y	-0-	31	1		165	
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	4 1	8 9	Y	7				172	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				172	
CMWW A														
WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7190 - 12270														
12	DLQ G-10	209	-0-	209	12003	9 1	197 2	Y	-0-				11	
01	12396 X	393	-0-	-12003	-0-	3 4	63 2	Y	-0-	1	1		10	
02	379 X	379	-0-	-0-	-0-	330 1	84 9	Y	76	83	0		4	
03	864 X	864	-0-	-0-	-0-	295 1	457 2	Y	-0-	4	0		-0-	
04	390 X	296	-0-	-94	-0-	393 1	14 4	Y	16	15	0		1	
05	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-	139 1	18 9	Y	NO RPT				1	
						3 4								

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 996

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC CMWW A				//CONT.// 12018 200 884566 WELL #: 4401H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
						RRCID -> 265720		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH		6861 PERF. 7351 - 12745				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	10262	-0-	7162	7162	443	1	9676	2	Y	5	2	0			5
01	3100 N	20037	-0-	16937	24099	137	4	6	9							
02	2800 N	146	-0-	-2654	21445	889	1	19126	2	Y	4	5	0			4
03	3100 N	97	-0-	-3003	18442	18	4	4	9							
04	18514 X	72	-0-	-18442	-0-	145	1	1	9	Y	1	5	0			-0-
05	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-	97	1	2	9	Y	-0-					-0-
						70	1			Y	2					2
											NO RPT					
MORO CREEK				WELL #: 3303H	RRCID -> 265722	COMPL. DATE 05/12/2011		TOTAL DEPTH		6720 PERF. 7616 - 12213						
12	DLQ G-10	3977	-0-	3977	31900	420	1	2794	2	Y	612	592	0			37
01	38786 X	6886	-0-	-31900	-0-	90	4	673	9							
02	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	625	1	5343	2	Y	749	766	0			20
03	5394 X	4158	-0-	-1236	-0-	94	4	824	9							
04	6660 X	6473	-0-	-187	-0-	507	1	3470	2	Y	568	572	0			16
05	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-	86	4	625	9							
						524	1	2851	2	Y	638	642	0			12
						81	4	702	9							
						618	1	5048	2	Y	734	730	0			16
						807	9									
										Y	NO RPT					16
MORO CREEK				WELL #: 3301H	RRCID -> 265723	COMPL. DATE 05/06/2011		TOTAL DEPTH		6752 PERF. 7923 - 12550						
12	DLQ G-10	362	-0-	362	22268	331	1	31	9	Y	28	32	0			20
01	22975 X	707	-0-	-22268	-0-	486	1	6	4	Y	195	194	0			21
02	116 X	116	-0-	-0-	-0-	215	9									
03	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	48	1	1	4	Y	61	67	0			16
04	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	67	9									
05	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-	558	1	3468	2	Y	1208	1193	0			31
						97	4	1329	9							
						694	1	5633	2	Y	1767	1755	0			43
						1944	9									
										Y	NO RPT					43
MORO CREEK				WELL #: 3302H	RRCID -> 265724	COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH		6747 PERF. 7323 - 12223						
12	DLQ G-10	6520	-0-	6520	41403	400	1	4577	2	Y	1275	1247	0			66
01	46352 X	4949	-0-	-41403	-0-	140	4	1403	9							
02	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	355	1	3478	2	Y	960	1005	0			21
03	6572 X	5494	-0-	-1078	-0-	60	4	1056	9							
04	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	542	1	4836	2	Y	1435	1424	0			33
05	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-	116	4	1579	9							
						550	1	3844	2	Y	904	920	0			17
						106	4	994	9							
						721	1	6328	2	Y	1022	1017	0			22
						1124	9									
										Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT				
VERDUN OIL & GAS LLC																			
VIVION																			
//CONT.// 12018 200 884566																			
//CONT.// WELL #: 1																			
RRCID -> 266427															COMPL. DATE 02/14/2012				
TOTAL DEPTH 7447															PERF. 8292 - 12390				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
12	DLQ G-10	681	-0-	681	3931	94	1	492	2	Y	86	85	0		5				
						95	9												
01	2600 N	1504	-0-	-1096	2835	164	1	1248	2	Y	84	72	0		17				
						92	9												
02	2800 N	191	-0-	-2609	226	73	1	90	2	Y	25	28	0		15				
						28	9												
03	480 N	254	-0-	-226	-0-	233	1	21	9	Y	19	19	0		15				
04	1470 N	122	-0-	-1348	-0-	74	1	1	2	Y	43	53	0		5				
						47	9												
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				5				
LIGHT RANCH															WELL #: 345H				
RRCID -> 267203															COMPL. DATE 06/06/2012				
TOTAL DEPTH 9150															PERF. 9185 - 14149				
12	T. A.	466	-0-	466	3370	466	2			Y	-0-	4	0		-0-				
01	3697 X	327	-0-	-3370	-0-	327	2			Y	-0-				-0-				
02	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-				-0-				
03	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-				-0-				
04	330 N	1	-0-	-329	-0-	1	2			Y	-0-				-0-				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
CMWW A															WELL #: 104H				
RRCID -> 267487															COMPL. DATE 06/20/2012				
TOTAL DEPTH 7388															PERF. 7962 - 13420				
12	DLQ G-10	1055	-0-	1055	6776	271	1	630	2	Y	130	126	0		8				
						11	4	143	9										
01	2600 N	850	-0-	-1750	5026	284	1	425	2	Y	127	126	0		9				
						1	4	140	9										
02	2800 N	872	-0-	-1928	3098	230	1	499	2	Y	126	128	0		7				
						4	4	139	9										
03	3100 N	612	-0-	-2488	610	212	1	326	2	Y	59	62	0		4				
						9	4	65	9										
04	1538 N	928	-0-	-610	-0-	245	1	553	2	Y	110	106	0		8				
						9	4	121	9										
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8				
LIGHT RANCH															WELL #: 3				
RRCID -> 269332															COMPL. DATE 07/01/2012				
TOTAL DEPTH 8079															PERF. 8512 - 13597				
12	DLQ G-10	2178	-0-	2178	14771	160	1	1900	2	Y	107	114	0		9				
						118	9												
01	2600 N	1620	-0-	-980	13791	293	1	1216	2	Y	101	99	0		11				
						111	9												
02	2800 N	1412	-0-	-1388	12403	242	1	1071	2	Y	90	91	0		10				
						99	9												
03	3100 N	183	-0-	-2917	9486	152	1	31	9	Y	28	35	0		3				
04	3000 N	2776	-0-	-224	9262	226	1	2516	2	Y	31	31	0		3				
						34	9												
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	9262					Y	NO RPT				3				
LIGHT RANCH															WELL #: 4				
RRCID -> 269333															COMPL. DATE 07/01/2012				
TOTAL DEPTH 8060															PERF. 8553 - 13680				
12	DLQ G-10	943	-0-	943	4071	99	1	780	2	Y	58	61	0		4				
						64	9												
01	2600 N	2456	-0-	-144	3927	234	1	2086	2	Y	124	115	0		13				
						136	9												
02	2800 N	27	-0-	-2773	1154	18	1	9	9	Y	8	20	0		1				
03	1464 N	310	-0-	-1154	-0-	108	1	202	9	Y	184	166	0		19				
04	1080 N	283	-0-	-797	-0-	248	1	35	9	Y	32	48	0		3				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
VERDUN OIL & GAS LLC															//CONT.// 884566																			
CMWW A															WELL #: 4501H					RRCID -> 269906					COMPL. DATE 10/03/2012					TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 17759				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM													
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE													
12	589	N	335	-0-		-254		-0-			49	1	224	2	Y	53		51	0		4													
											4	4	58	9																				
01	589	N	324	-0-		-265		-0-			97	1	201	2	Y	24		25	0		3													
											26	9																						
02	882	N	882	-0-		-0-		-0-			251	1	439	2	Y	171		164	0		10													
											4	4	188	9																				
03	812	N	812	-0-		-0-		-0-			163	1	434	2	Y	186		186	0		10													
											10	4	205	9																				
04	686	N	686	-0-		-0-		-0-			148	1	413	2	Y	107		109	0		8													
											7	4	118	9																				
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					8													
CMWW A					WELL #: 4403H					RRCID -> 271311					COMPL. DATE 09/18/2011					TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615														
12	DLQ	G-10	4891	-0-		4891		53250			332	1	4027	2	Y	430		423	0		25													
											59	4	473	9																				
01	61790	X	8540	-0-		-53250		-0-			646	1	7849	2	Y	34		53	0		6													
											8	4	37	9																				
02	10940	X	10940	-0-		-0-		-0-			501	1	10320	2	Y	51		54	0		3													
											63	4	56	9																				
03	11532	X	535	-0-		-10997		-0-			444	1	4	4	Y	79		78	0		4													
											87	9																						
04	11160	X	7435	-0-		-3725		-0-			500	1	5726	2	Y	1030		963	0		71													
											76	4	1133	9																				
05	8525	X	NO RPT	-0-		-8525		-0-							Y	NO RPT					71													
CMWW A					WELL #: 4303H					RRCID -> 271335					COMPL. DATE 04/07/2013					TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080														
12	DLQ	G-10	1476	-0-		1476		7731			280	1	1037	2	Y	129		123	0		12													
											17	4	142	9																				
01	8030	X	299	-0-		-7731		-0-			112	1	187	9	Y	170		168	0		14													
02	867	X	867	-0-		-0-		-0-			203	1	512	2	Y	134		141	0		7													
											4	4	147	9																				
03	588	N	588	-0-		-0-		-0-			148	1	278	2	Y	141		141	0		7													
											7	4	155	9																				
04	2425	N	2425	-0-		-0-		-0-			203	1	1977	2	Y	198		191	0		14													
											27	4	218	9																				
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					14													
CMWW A					WELL #: 4305H					RRCID -> 271368					COMPL. DATE 03/23/2013					TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051														
12	DLQ	G-10	5544	-0-		5544		31062			635	1	4543	2	Y	270		243	0		56													
											69	4	297	9																				
01	33752	X	2690	-0-		-31062		-0-			266	1	2321	2	Y	92		100	0		48													
											2	4	101	9																				
02	1573	X	1573	-0-		-0-		-0-			183	1	1145	2	Y	215		218	0		45													
											8	4	237	9																				
03	2945	X	795	-0-		-2150		-0-			48	1	399	2	Y	309		304	0		50													
											8	4	340	9																				
04	4350	X	4350	-0-		-0-		-0-			326	1	3669	2	Y	278		269	0		59													
											49	4	306	9																				
05	2945	X	NO RPT	-0-		-2945		-0-							Y	NO RPT					59													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
VERDUN OIL & GAS LLC															
CMWW A															
WELL #: 4306H RRCID -> 271568 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	629 1	7962 2	Y	95	86	0			18	
01	9634 X	9634	-0-	-0-	-0-	116 4	105 9	Y	90	90	0			18	
02	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	686 1	8840 2	Y	144	147	0			15	
03	6417 X	3914	-0-	-2503	-0-	9 4	99 9	Y	315	307	0			23	
04	7680 X	945	-0-	-6735	-0-	401 1	6087 2	Y	190	191	0			22	
05	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-	38 4	158 9	Y	NO RPT					22	
						227 1	3280 2	Y							
						60 4	347 9	Y							
						114 1	613 2	Y							
						9 4	209 9	Y							
CMWW A															
WELL #: 4307H RRCID -> 271662 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7715 - 15065															
12	DLQ G-10	336	-0-	336	15006	138 1	198 9	Y	180	175	0			10	
01	15529 X	523	-0-	-15006	-0-	222 1	301 9	Y	274	268	0			16	
02	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	470 1	637 2	Y	186	192	0			10	
03	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	6 4	205 9	Y	260	257	0			13	
04	738 X	738	-0-	-0-	-0-	136 1	1692 2	Y	284	278	0			19	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	31 4	286 9	Y	NO RPT					19	
						80 1	341 2	Y							
						5 4	312 9	Y							
CMWW A															
WELL #: 4308H RRCID -> 271664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009															
12	DLQ G-10	361	-0-	361	1830	106 1	255 9	Y	232	221	0			11	
01	1992 N	162	-0-	-1830	-0-	67 1	95 9	Y	86	92	0			5	
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	200 1	952 2	Y	52	54	0			3	
03	3100 N	3365	-0-	265	265	7 4	57 9	Y	447	428	0			22	
04	2214 N	1949	-0-	-265	-0-	206 1	2619 2	Y	489	477	0			34	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	48 4	492 9	Y	NO RPT					34	
						232 1	1162 2	Y							
						17 4	538 9	Y							
MORO CREEK															
WELL #: 2401H RRCID -> 271797 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7200 - 12030															
12	DLQ G-10	376	-0-	376	3765	342 1	34 9	Y	31	29	0			7	
01	2600 N	321	-0-	-2279	1486	309 1	12 9	Y	11	14	0			4	
02	1919 N	433	-0-	-1486	-0-	410 1	23 9	Y	21	20	0			5	
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	273 1	22 9	Y	20	19	0			6	
04	300 N	110	-0-	-190	-0-	37 1	73 9	Y	66	62	0			10	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					10	
CMWW B															
WELL #: 3703H RRCID -> 271802 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624															
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1539			Y	27					245	
01	1539 N	-0-	-0-	-1539	-0-			Y	12	103	1			154	
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	19 1	31 9	Y	28					182	
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	261 1	77 9	Y	70	70	1			182	
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	238 1	84 9	Y	76					258	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					258	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
VERDUN OIL & GAS LLC															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED														
MORO CREEK															//CONT.// 884566														
WELL #: 3304H															RRCID -> 272274					COMPL. DATE 06/14/2012					TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
12	DLQ G-10	491	-0-	491	17679	117	1	224	2	9	4	Y	128	125	0					7									
01	2600 N	1834	-0-	-766	16913	319	1	1206	2	24	4	Y	259	261	0					5									
02	2800 N	2485	-0-	-315	16598	507	1	1474	2	43	4	Y	420	416	0					9									
03	3100 N	1346	-0-	-1754	14844	314	1	725	2	24	4	Y	257	262	0					4									
04	3000 N	2447	-0-	-553	14291	493	1	1492	2	462	9	Y	420	416	0					8									
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	14291							Y	NO RPT							8									

CMWW A					WELL #: 4310H	RRCID -> 272350	COMPL. DATE 08/11/2018					TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7638 - 15020																	
12	DLQ G-10	602	-0-	602	1728	448	1	154	9	Y	140	134	0							8									
01	4202 X	2474	-0-	-1728	-0-	385	1	2059	2	Y	25	30	0							3									
02	670 X	670	-0-	-0-	-0-	2	4	28	9	Y	67	66	0							3									
03	658 X	658	-0-	-0-	-0-	291	1	301	2	Y	175	169	0							9									
04	2400 X	774	-0-	-1626	-0-	3	4	74	9	Y	213	208	0							14									
05	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-	198	1	260	2	Y	NO RPT									14									

CMWW A					WELL #: 4314H	RRCID -> 272510	COMPL. DATE 07/24/2018					TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7467 - 15277																	
12	DLQ G-10	10	-0-	10	9490	10	1			Y	-0-									7									
01	9858 X	368	-0-	-9490	-0-	368	1			Y	-0-									7									
02	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	399	1	1386	2	Y	17	22	0							2									
03	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	10	4	19	9	Y	57	55	0							4									
04	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	355	1	3680	2	Y	172	162	0							14									
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	69	4	63	9	Y	NO RPT									14									

CMWW A					WELL #: 4311H	RRCID -> 272705	COMPL. DATE 09/10/2013					TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647																	
12	DLQ G-10	801	-0-	801	3951	323	1	383	2	Y	78	46	0							54									
01	2600 N	886	-0-	-1714	2237	9	4	86	9	Y	86	89	0							51									
02	2800 N	2823	-0-	23	2260	370	1	420	2	Y	105	110	0							46									
03	3100 N	1675	-0-	-1425	835	1	4	95	9	Y	179	176	0							49									
04	1660 N	825	-0-	-835	-0-	329	1	2362	2	Y	295	285	0							59									
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16	4	116	9	Y	NO RPT									59									

12	DLQ G-10	801	-0-	801	3951	323	1	383	2	Y	78	46	0							54									
01	2600 N	886	-0-	-1714	2237	9	4	86	9	Y	86	89	0							51									
02	2800 N	2823	-0-	23	2260	370	1	420	2	Y	105	110	0							46									
03	3100 N	1675	-0-	-1425	835	1	4	95	9	Y	179	176	0							49									
04	1660 N	825	-0-	-835	-0-	329	1	2362	2	Y	295	285	0							59									
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16	4	116	9	Y	NO RPT									59									

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1001

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC CMWW A				//CONT.// //CONT.// WELL #: 4202H	12018 200 884566	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
						RRCID -> 273030	COMPL.	DATE 02/15/2014	TOTAL	DEPTH	7452	PERF.	7350	-	17726				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	1025	-0-	1025	5097	172	1	11	4	681	2	Y	146	138	0			9
01	2600	N	256	-0-	-2344	2753	43	1	41	9	172	2	Y	37	42	0			4
02	2800	N	174	-0-	-2626	127	72	1	86	9	16	2	Y	78	76	0			6
03	801	N	674	-0-	-127	-0-	149	1	9	4	397	2	Y	108	107	0			7
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	288	1	12	4	722	2	Y	121	118	0			10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					133	9	Y	NO RPT					10
CMWW B				WELL #: 3702H		RRCID -> 273791	COMPL.	DATE 08/23/2011	TOTAL	DEPTH	6383	PERF.	7335	-	11469				
12	DLQ	G-10	245	-0-	245	1475	178	1	92	1	67	9	Y	61					328
01	1639	N	164	-0-	-1475	-0-	92	1	72	9	72	9	Y	65	153	1			240
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	210	1	94	9	94	9	Y	85					325
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	40	1	370	2	370	2	Y	-0-	46	1			279
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	7	1	161	2	Y	6					285
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	4	7	9	7	9	Y	NO RPT					285
CMWW A				WELL #: 4503H		RRCID -> 274099	COMPL.	DATE 02/13/2014	TOTAL	DEPTH	7432	PERF.	7446	-	18020				
12	DLQ	G-10	263	-0-	263	1365	209	1	54	9	54	9	Y	49	47	0			3
01	1784	N	419	-0-	-1365	-0-	312	1	107	9	107	9	Y	97	94	0			6
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	93	1	7	9	7	9	Y	6	11	0			1
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	206	1	1	9	1	9	Y	1	1	0			1
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	138	1	17	9	17	9	Y	15	14	0			2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					2
CMWW A				WELL #: 4502H		RRCID -> 274155	COMPL.	DATE 02/14/2014	TOTAL	DEPTH	7366	PERF.	7362	-	17761				
12	DLQ	G-10	420	-0-	420	3327	132	1	4	4	182	2	Y	93	90	0			6
01	2600	N	676	-0-	-1924	1403	260	1	102	9	216	2	Y	182	177	0			11
02	2141	N	738	-0-	-1403	-0-	114	1	3	4	456	2	Y	150	153	0			9
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	112	1	15	4	749	2	Y	183	182	0			10
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	102	1	15	4	201	9	Y	188	184	0			14
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9	4	207	9	207	9	Y	NO RPT					14
CMWW A				WELL #: 4405H		RRCID -> 274158	COMPL.	DATE 02/20/2014	TOTAL	DEPTH	7399	PERF.	7558	-	15236				
12	1085	N	202	-0-	-883	-0-	133	1	68	9	1	4	Y	62	59	0			8
01	3100	N	3822	-0-	722	722	415	1	3	4	3250	2	Y	140	136	0			12
02	2132	N	1410	-0-	-722	-0-	63	1	8	4	1252	2	Y	79	84	0			7
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	113	1	16	4	853	2	Y	251	243	0			15
04	1050	X	852	-0-	-198	-0-	99	1	8	4	276	9	Y	157	158	0			14
05	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					173	9	Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC LIGHT RANCH				//CONT.// WELL #:	12018 200 884566 8	NON-ASSOCIATED RRCID -> 274263		CAPACITY COMPL. DATE 03/31/2017				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8040 - 13564							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	4116	-0-	4116	4116	17884		289 125	1 9	3702	2	Y	114	112	0			8
01	19448	X	1564	-0-	-17884	-0-			447 105	1 9	1012	2	Y	95	93	0			10
02	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-			464 114	1 9	660	2	Y	104	102	0			12
03	2914	X	2672	-0-	-242	-0-			255 102	1 9	2315	2	Y	93	95	0			10
04	3060	X	2768	-0-	-292	-0-			249 161	1 9	2358	2	Y	146	143	0			13
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-							Y	NO RPT					13
CMWW A					WELL #:	4406H	RRCID -> 274305	COMPL. DATE 02/20/2014	TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976										
12	DLQ	G-10	154	-0-	154	3796			129	1	25	9	Y	23	24	0			3
01	2600	N	225	-0-	-2375	1421			222	1	3	9	Y	3	4	0			2
02	1441	N	20	-0-	-1421	-0-			16	1	4	9	Y	4	4	0			2
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-			355	1	220	9	Y	200	191	0			11
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-			106	1	456	2	Y	230	225	0			16
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			7	4	253	9	Y	NO RPT					16
LIGHT RANCH					WELL #:	7	RRCID -> 274432	COMPL. DATE 03/31/2017	TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7945 - 13738										
12	DLQ	G-10	2609	-0-	2609	16315			197 88	1 9	2324	2	Y	80	83	0			6
01	18841	X	2526	-0-	-16315	-0-			276 113	1 9	2137	2	Y	103	98	0			11
02	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-			199 89	1 9	1445	2	Y	81	83	0			9
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-			229 74	1 9	2039	2	Y	67	69	0			7
04	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-			182 105	1 9	2579	2	Y	95	94	0			8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					8
MORO CREEK					WELL #:	2405H	RRCID -> 276199	COMPL. DATE 07/14/2014	TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099										
12	DLQ	G-10	695	-0-	695	4470			188 3	1 4	319	2	Y	168	164	0			12
01	2600	N	810	-0-	-1790	2680			165 1	1 4	431	2	Y	194	195	0			11
02	2800	N	316	-0-	-2484	196			210 208	1 1	106	9	Y	96	100	0			7
03	1510	N	1314	-0-	-196	-0-			283 114	1 1	823	2	Y	257	247	0			17
04	630	N	582	-0-	-48	-0-			114 136	1 9	332	2	Y	124	128	0			13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
VERDUN OIL & GAS LLC																
MORO CREEK																
WELL #: 2404H													RRCID -> 276264			
COMPL. DATE 07/10/2014													TOTAL DEPTH 7314			
PERF. 7267													- 16854			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
12	DLQ G-10	4299	-0-	4299	22237	706	1	3084	2	Y	442	429	0	29		
						23	4	486	9							
01	27048 X	4811	-0-	-22237	-0-	672	1	3671	2	Y	418	427	0	20		
						8	4	460	9							
02	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	539	1	2523	2	Y	406	406	0	20		
						1	4	447	9							
03	2914 X	1588	-0-	-1326	-0-	158	1	1247	2	Y	166	174	0	12		
						183	9									
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-	9	0	3		
05	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT			3		
CMWW B													WELL #: 3602H			
RRCID -> 276282													COMPL. DATE 05/22/2011			
TOTAL DEPTH 6544													PERF. 7016 - 12087			
12	DLQ G-10	2210	-0-	2210	11080	396	1	1712	2	Y	67	71	0	8		
						28	4	74	9							
01	2600 N	2307	-0-	-293	10787	382	1	1873	2	Y	45	46	0	7		
						2	4	50	9							
02	2800 N	2965	-0-	165	10952	414	1	2482	2	Y	47	47	0	8		
						17	4	52	9							
03	3100 N	3525	-0-	425	11377	483	1	2573	2	Y	379	352	0	35		
						52	4	417	9							
04	3000 N	2797	-0-	-203	11174	369	1	1886	2	Y	468	463	0	40		
						27	4	515	9							
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	11174					Y	NO RPT			40		
MORO CREEK													WELL #: 2406H			
RRCID -> 276346													COMPL. DATE 07/11/2014			
TOTAL DEPTH 7232													PERF. 7396 - 15351			
12	DLQ G-10	273	-0-	273	3453	206	1	67	9	Y	61	62	0	7		
01	2600 N	421	-0-	-2179	1274	178	1	185	2	Y	52	54	0	5		
						1	4	57	9							
02	1637 N	363	-0-	-1274	-0-	232	1	57	2	Y	67	67	0	6		
						74	9									
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	187	1	359	2	Y	63	63	0	6		
						69	9									
04	330 N	132	-0-	-198	-0-	103	1	29	9	Y	26	27	0	5		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5		
MORO CREEK													WELL #: 2601H			
RRCID -> 276349													COMPL. DATE 10/19/2011			
TOTAL DEPTH 6806													PERF. 7050 - 11632			
12	3100 N	7022	-0-	3922	10771	812	1	6028	2	Y	126	129	0	13		
						43	4	139	9							
01	3100 N	626	-0-	-2474	8297	331	1	125	2	Y	154	155	0	12		
						1	4	169	9							
02	9279 X	982	-0-	-8297	-0-	381	1	220	2	Y	346	337	0	20		
						381	9									
03	782 X	782	-0-	-0-	-0-	405	1	377	9	Y	343	339	0	24		
04	690 X	312	-0-	-378	-0-	168	1	144	9	Y	131	138	0	17		
05	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			17		

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1004

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC CMWW A				//CONT.// //CONT.// WELL #: 4408H	12018 200 884566	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
						RRCID -> 276422	COMPL. DATE 07/22/2014		TOTAL DEPTH		6853 PERF. 7440		- 12649				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	6660	-0-	6660		35180	568	1	4887	2	Y	1029	970	0			81
01	40387 X	5207	-0-	-35180		-0-	73	4	1132	9							76
02	9731 X	9731	-0-	-0-		-0-	279	1	3986	2	Y	853	858	0			76
03	7012 X	7012	-0-	-0-		-0-	4	4	938	9							56
04	16709 X	16709	-0-	-0-		-0-	333	1	8192	2	Y	1050	1069	0			63
05	4960 X	NO RPT	-0-	-4960		-0-	50	4	1155	9							77
							556	1	5039	2	Y	1202	1195	0			63
							95	4	1322	9							77
							841	1	14522	2	Y	1052	1038	0			77
							189	4	1157	9	Y	NO RPT					77
MORO CREEK				WELL #: 2402H		RRCID -> 276502	COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH		6642 PERF. 7265		- 12470				
12	3100 N	855	-0-	-2245		7050	420	1	398	2	Y	29	28	0			5
01	3100 N	231	-0-	-2869		4181	5	4	32	9							6
02	2800 N	352	-0-	-2448		1733	157	1	74	9	Y	67	66	0			6
03	1945 N	212	-0-	-1733		-0-	322	1	30	9	Y	27	28	0			5
04	210 N	-0-	-0-	-210		-0-	204	1	2	2	Y	5	6	0			4
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	6	9			Y	-0-					4
											Y	NO RPT					4
LIGHT RANCH				WELL #: 11		RRCID -> 277027	COMPL. DATE 01/09/2017		TOTAL DEPTH		8033 PERF. 8280		- 14460				
12	7998 X	6963	-0-	-1035		-0-	602	1	5547	2	N	740	754	0			187
01	7998 X	4521	-0-	-3477		-0-	814	9	2922	2	N	632	621	0			198
02	7890 X	7890	-0-	-0-		-0-	904	1	6256	2	N	806	782	0			222
03	7452 X	7452	-0-	-0-		-0-	695	9	5824	2	N	876	875	0			223
04	8441 X	8441	-0-	-0-		-0-	747	1	6819	2	N	918	928	0			213
05	6975 X	NO RPT	-0-	-6975		-0-	664	9									213
							964	9									
							612	1									
							1010	9									
LIGHT RANCH				WELL #: 12		RRCID -> 277162	COMPL. DATE 02/15/2017		TOTAL DEPTH		8036 PERF. 8330		- 14510				
12	9393 X	9256	-0-	-137		-0-	696	1	7379	2	N	1074	1098	0			225
01	9393 X	3066	-0-	-6327		-0-	1181	9	1972	2	N	516	541	0			200
02	8428 X	7143	-0-	-1285		-0-	526	1	5182	2	N	929	880	0			248
03	9331 X	7468	-0-	-1863		-0-	568	9	5432	2	N	986	988	0			246
04	9000 X	7873	-0-	-1127		-0-	939	1	5688	2	N	1168	1167	0			247
05	9269 X	NO RPT	-0-	-9269		-0-	1022	9									247
							951	1									
							1085	9									
							900	1									
							1285	9									
											N	NO RPT					247

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC MORO CREEK													CNTY: DIMMIT											
//CONT.// 12018 200 //CONT.// 884566													NON-ASSOCIATED			CAPACITY								
WELL #: 3310H													RRCID -> 277701			COMPL. DATE 03/14/2015			TOTAL DEPTH 7366			PERF. 7278 - 17283		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0								AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
12	DLQ G-10	1550	-0-	1550		7730		211	1	1272	2		Y	24	24	0			3					
								41	4	26	9													
01	2600 N	1727	-0-	-873		6857		395	1	1188	2		Y	108	108	0			3					
								25	4	119	9													
02	2800 N	1795	-0-	-1005		5852		443	1	1123	2		Y	177	176	0			4					
								34	4	195	9													
03	3100 N	793	-0-	-2307		3545		217	1	420	2		Y	129	131	0			2					
								14	4	142	9													
04	3000 N	1234	-0-	-1766		1779		311	1	734	2		Y	172	170	0			4					
								189	9															
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-		1779							Y	NO RPT					4					
MORO CREEK																								
					WELL #: 3404H			RRCID -> 277703			COMPL. DATE 03/31/2015			TOTAL DEPTH 7315			PERF. 7362 - 14891							
12	DLQ G-10	3978	-0-	3978		9623		347	1	3514	2		Y	8	11	0			4					
								108	4	9	9													
01	12897 X	3274	-0-	-9623		-0-		265	1	2938	2		Y	18	20	0			2					
								51	4	20	9													
02	3981 X	3981	-0-	-0-		-0-		227	1	2828	2		Y	782	767	0			17					
								66	4	860	9													
03	2815 X	2815	-0-	-0-		-0-		284	1	1689	2		Y	723	727	0			13					
								47	4	795	9													
04	3750 X	3131	-0-	-619		-0-		449	1	1833	2		Y	772	768	0			17					
								849	9															
05	3875 X	NO RPT	-0-	-3875		-0-							Y	NO RPT					17					
MORO CREEK																								
					WELL #: 3403H			RRCID -> 277706			COMPL. DATE 03/31/2015			TOTAL DEPTH 7280			PERF. 7362 - 14943							
12	DLQ G-10	23435	-0-	23435		27536		1062	1	21729	2		Y	2	5	0			7					
								642	4	2	9													
01	2600 N	288	-0-	-2312		25224		163	1	101	2		Y	18	18	0			7					
								4	4	20	9													
02	2800 N	662	-0-	-2138		23086		186	1	420	2		Y	40	41	0			6					
								13	4	44	9													
03	3100 N	1855	-0-	-1245		21841		238	1	1152	2		Y	393	388	0			11					
								33	4	432	9													
04	25593 X	3752	-0-	-21841		-0-		501	1	2305	2		Y	860	848	0			23					
								946	9															
05	1643 X	NO RPT	-0-	-1643		-0-							Y	NO RPT					23					
MORO CREEK																								
					WELL #: 3309H			RRCID -> 277789			COMPL. DATE 03/21/2015			TOTAL DEPTH 7336			PERF. 7210 - 17164							
12	DLQ G-10	1203	-0-	1203		6474		369	1	800	2		Y	2	3	0			1					
								32	4	2	9													
01	2600 N	1442	-0-	-1158		5316		421	1	876	2		Y	113	112	0			2					
								21	4	124	9													
02	2800 N	1202	-0-	-1598		3718		302	1	640	2		Y	218	215	0			5					
								20	4	240	9													
03	3100 N	600	-0-	-2500		1218		134	1	277	2		Y	164	166	0			3					
								9	4	180	9													
04	2570 N	1352	-0-	-1218		-0-		307	1	698	2		Y	315	312	0			6					
								347	9															
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT					6					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
MORO CREEK														
WELL #: 3307H RRCID -> 277926 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	226	-0-	226	8113	151	1	75	9	Y	68	65	0	3
01	2500 N	274	-0-	-2226	5887	210	1	64	9	Y	58	60	0	1
02	2800 N	1819	-0-	-981	4906	322	1	1373	2	Y	79	78	0	2
						37	4	87	9					
03	3100 N	824	-0-	-2276	2630	150	1	576	2	Y	74	75	0	1
						17	4	81	9					
04	2814 N	184	-0-	-2630	-0-	116	1	68	9	Y	62	62	0	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
CMWW A WELL #: 4410H RRCID -> 284221 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7245 - 15246														
12	DLQ G-10	7062	-0-	7062	40953	427	1	5648	2	Y	823	761	0	102
						82	4	905	9					
01	48128 X	7175	-0-	-40953	-0-	476	1	5631	2	Y	965	956	0	111
						6	4	1062	9					
02	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	460	1	5932	2	Y	854	905	0	59
						37	4	939	9					
03	8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	634	1	6426	2	Y	980	975	0	64
						120	4	1078	9					
04	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	530	1	5342	2	Y	948	930	0	82
						72	4	1043	9					
05	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT			82
CMWW A WELL #: 4409H RRCID -> 284222 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7329 - 15310														
12	DLQ G-10	7459	-0-	7459	55247	586	1	5844	2	Y	857	825	0	63
						86	4	943	9					
01	64976 X	9729	-0-	-55247	-0-	480	1	8164	2	Y	979	969	0	73
						8	4	1077	9					
02	9117 X	9117	-0-	-0-	-0-	417	1	7739	2	Y	830	862	0	41
						48	4	913	9					
03	11297 X	11297	-0-	-0-	-0-	451	1	10126	2	Y	489	506	0	24
						182	4	538	9					
04	9005 X	9005	-0-	-0-	-0-	384	1	8019	2	Y	453	445	0	32
						104	4	498	9					
05	8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT			32
CMWW A WELL #: 4320H RRCID -> 285293 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7298 - 15171														
12	DLQ G-10	325	-0-	325	757	325	1			Y	-0-			5
01	862 X	105	-0-	-757	-0-	105	1			Y	-0-			5
02	139 X	139	-0-	-0-	-0-	58	1	80	2	Y	-0-	2	0	3
						1	4							
03	3100 N	11603	-0-	8503	8503	482	1	10841	2	Y	78	74	0	7
						194	4	86	9					
04	3000 N	7250	-0-	4250	12753	345	1	6769	2	Y	44	42	0	9
						88	4	48	9					
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	12753					Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
VERDUN OIL & GAS LLC															
MORO CREEK															
WELL #: 2310H RRCID -> 285295 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7006 - 16661															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	DLQ G-10	9973	-0-	9973	60700	531	1	8118	2	Y	1154	1124	0	67	
01	70638 X	9938	-0-	-60700	-0-	55	4	1269	9	Y	1108	1121	0	54	
02	10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	405	1	8298	2	Y	1127	1125	0	55	
03	16231 X	16231	-0-	-0-	-0-	16	4	1219	9	Y	1121	1108	0	68	
04	12671 X	12671	-0-	-0-	-0-	477	1	8313	2	Y	1130	1102	0	96	
05	9455 X	NO RPT	-0-	-9455	-0-	4	4	1240	9	Y	NO RPT			96	
						578	1	14418	2	Y					
						2	4	1233	9	Y					
						3	4	1243	9	Y					
MORO CREEK															
WELL #: 2308H RRCID -> 285334 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7290 - 17388															
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	80	179	1	3	9	Y	-0-			8	
01	262 X	182	-0-	-80	-0-					Y	3	4	0	7	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0	7	
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			7	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7	
MORO CREEK															
WELL #: 2309H RRCID -> 285335 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6921 - 17151															
12	DLQ G-10	3676	-0-	3676	51167	528	1	2697	2	Y	392	380	0	29	
01	56120 X	4953	-0-	-51167	-0-	20	4	431	9	Y	372	378	0	23	
02	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	394	1	4142	2	Y	665	652	0	36	
03	11340 X	11340	-0-	-0-	-0-	8	4	409	9	Y	735	723	0	48	
04	8777 X	8777	-0-	-0-	-0-	726	1	5015	2	Y	741	720	0	69	
05	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-	2	4	732	9	Y	NO RPT			69	
						718	1	9811	2	Y					
						2	4	809	9	Y					
						725	1	7235	2	Y					
						2	4	815	9	Y					
CMWW A															
WELL #: 4317H RRCID -> 285553 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7679 - 15480															
12	DLQ G-10	16898	-0-	16898	69832	985	1	15489	2	Y	183	153	0	60	
01	80928 X	11096	-0-	-69832	-0-	223	4	201	9	Y	233	234	0	59	
02	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	730	1	10100	2	Y	207	254	0	12	
03	4495 X	2833	-0-	-1662	-0-	10	4	256	9	Y	260	258	0	14	
04	4350 X	3076	-0-	-1274	-0-	466	1	5652	2	Y	334	321	0	27	
05	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-	36	4	228	9	Y	NO RPT			27	
						382	1	2123	2	Y					
						42	4	286	9	Y					
						457	1	2220	2	Y					
						32	4	367	9	Y					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
CMWW A														
WELL #: 4316H RRCID -> 285677 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7564 - 15535														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	DLQ G-10	280	-0-	280	1060	280	1	1062	2	Y	131	126 0	18	
01	1328 N	268	-0-	-1060	-0-	268	1	144	9	Y	415	399 0	34	
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	228	1	457	9	Y	342	350 0	26	
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	119	1	4881	2	Y	111	121 0	16	
						5	4	376	9					
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	245	1	1964	2	Y	49	45 0	20	
						382	9	122	9					
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			54	9	Y	NO RPT		20	
CMWW A														
WELL #: 4319H RRCID -> 285684 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7116 - 15186														
12	DLQ G-10	1486	-0-	1486	8003	263	1	1062	2	Y	131	126 0	18	
						17	4	144	9					
01	2600 N	3189	-0-	589	8592	202	1	2528	2	Y	415	399 0	34	
						2	4	457	9					
02	14140 X	5548	-0-	-8592	-0-	261	1	4881	2	Y	342	350 0	26	
						30	4	376	9					
03	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	313	1	1964	2	Y	111	121 0	16	
						39	4	122	9					
04	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	451	1	6899	2	Y	49	45 0	20	
						90	4	54	9					
05	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT		20	
CMWW A														
WELL #: 4318H RRCID -> 285727 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7302 - 15391														
12	DLQ G-10	3721	-0-	3721	14391	655	1	2907	2	Y	102	42 0	73	
						47	4	112	9					
01	17928 X	3537	-0-	-14391	-0-	758	1	2622	2	Y	140	143 0	70	
						3	4	154	9					
02	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	537	1	2676	2	Y	147	206 0	10	
						18	4	162	9					
03	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	656	1	3977	2	Y	130	132 0	8	
						78	4	143	9					
04	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	591	1	3490	2	Y	113	105 0	16	
						49	4	124	9					
05	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT		16	
CMWW A														
WELL #: 4504H RRCID -> 287208 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7628 - 13133														
12	DLQ G-10	14287	-0-	14287	87577	581	1	12679	2	Y	770	755 0	47	
						180	4	847	9					
01	101864 X	14287	-0-	-87577	-0-	863	1	13306	2	Y	95	130 0	12	
						13	4	105	9					
02	13554 X	13554	-0-	-0-	-0-	819	1	11912	2	Y	680	659 0	33	
						74	4	748	9					
03	15934 X	15699	-0-	-235	-0-	792	1	13883	2	Y	702	701 0	34	
						252	4	772	9					
04	15180 X	12866	-0-	-2314	-0-	508	1	11455	2	Y	686	674 0	46	
						148	4	755	9					
05	14291 X	NO RPT	-0-	-14291	-0-					Y	NO RPT		46	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
VERDUN OIL & GAS LLC														
CMWW A														
WELL #: 4505H RRCID -> 287209 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7341 - 17341														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	21668	-0-	21668	141485	884	1	19296	2	Y	1104	1072	0	69
						274	4	1214	9					
01	164168 X	22683	-0-	-141485	-0-	998	1	19618	2	Y	1862	1816	0	115
						19	4	2048	9					
02	22991 X	22991	-0-	-0-	-0-	966	1	19832	2	Y	1883	1891	0	107
						122	4	2071	9					
03	27404 X	20009	-0-	-7395	-0-	898	1	17062	2	Y	1583	1598	0	92
						308	4	1741	9					
04	21960 X	18321	-0-	-3639	-0-	874	1	15672	2	Y	1428	1412	0	108
						204	4	1571	9					
05	22692 X	NO RPT	-0-	-22692	-0-					Y	NO RPT			108
CMWW A														
WELL #: 4506H RRCID -> 287210 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7342 - 17318														
12	DLQ G-10	20319	-0-	20319	145696	865	1	18881	2	Y	277	288	0	29
						268	4	305	9					
01	165980 X	20284	-0-	-145696	-0-	866	1	18896	2	Y	458	447	0	40
						18	4	504	9					
02	25937 X	25937	-0-	-0-	-0-	996	1	24050	2	Y	676	674	0	43
						147	4	744	9					
03	34387 X	34387	-0-	-0-	-0-	1333	1	31209	2	Y	1169	1145	0	67
						559	4	1286	9					
04	30891 X	30891	-0-	-0-	-0-	1235	1	27798	2	Y	1363	1327	0	103
						359	4	1499	9					
05	18042 X	NO RPT	-0-	-18042	-0-					Y	NO RPT			103
CMWW A														
WELL #: 4507H RRCID -> 287211 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7534 - 17497														
12	DLQ G-10	20962	-0-	20962	143356	845	1	18438	2	Y	1288	1276	0	87
						262	4	1417	9					
01	168696 X	25340	-0-	-143356	-0-	1033	1	22526	2	Y	1599	1575	0	111
						22	4	1759	9					
02	24523 X	24523	-0-	-0-	-0-	890	1	21863	2	Y	1488	1502	0	97
						133	4	1637	9					
03	30488 X	30488	-0-	-0-	-0-	1091	1	26966	2	Y	1772	1759	0	110
						482	4	1949	9					
04	34831 X	34831	-0-	-0-	-0-	1389	1	31336	2	Y	1546	1530	0	126
						405	4	1701	9					
05	20770 X	NO RPT	-0-	-20770	-0-					Y	NO RPT			126
MORO CREEK														
WELL #: 2407H RRCID -> 287463 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7341 - 15210														
12	DLQ G-10	3197	-0-	3197	20412	201	1	2651	2	Y	297	292	0	24
						18	4	327	9					
01	23864 X	3452	-0-	-20412	-0-	173	1	2945	2	Y	298	302	0	20
						6	4	328	9					
02	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	189	1	2493	2	Y	260	261	0	19
						1	4	286	9					
03	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	235	1	4244	2	Y	262	259	0	22
						1	4	288	9					
04	3210 X	280	-0-	-2930	-0-	112	1	168	9	Y	153	155	0	20
05	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
VERDUN OIL & GAS LLC																
MORO CREEK																
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 884566																
WELL #: 2408H RRCID -> 287464 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7440 - 15398																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	9662	-0-	9662	67876	553 1	8011 2	54 4	1044 9	Y	949	933 0				62
01	78024 X	10148	-0-	-67876	-0-	453 1	8657 2	17 4	1021 9	Y	928	939 0				51
02	9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	487 1	7919 2	3 4	920 9	Y	836	840 0				47
03	15747 X	15747	-0-	-0-	-0-	579 1	14227 2	2 4	939 9	Y	854	843 0				58
04	10740 X	10135	-0-	-605	-0-	459 1	8937 2	2 4	737 9	Y	670	663 0				65
05	10137 X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					65
MORO CREEK													WELL #: 2409H RRCID -> 287467 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7702 - 15708			
12	DLQ G-10	3741	-0-	3741	25905	603 1	2502 2	19 4	617 9	Y	561	548 0				39
01	30458 X	4553	-0-	-25905	-0-	545 1	3301 2	7 4	700 9	Y	636	642 0				33
02	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	638 1	2015 2	1 4	604 9	Y	549	552 0				30
03	10994 X	10994	-0-	-0-	-0-	935 1	9107 2	2 4	950 9	Y	864	840 0				54
04	9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	995 1	7801 2	2 4	956 9	Y	869	845 0				78
05	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					78
CMWW A													WELL #: 4321H RRCID -> 288910 COMPL. DATE 08/06/2021 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7250 - 14692			
12	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	607 1	6779 2	99 4	1723 9	N	1566	1504 0				124
01	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	572 1	6547 2	6 4	1654 9	N	1504	1500 0				128
02	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	477 1	5351 2	34 4	1587 9	N	1443	1470 0				101
03	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	459 1	5504 2	102 4	1718 9	N	1562	1557 0				106
04	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	478 1	6300 2	83 4	682 9	N	620	654 0				72
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
CMWW A													WELL #: 4322H RRCID -> 288912 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7246 - 14876			
12	13454 X	10825	-0-	-2629	-0-	678 1	9766 2	141 4	240 9	N	218	210 0				55
01	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	627 1	7707 2	8 4	157 9	N	143	145 0				53
02	11428 X	11428	-0-	-0-	-0-	668 1	10438 2	65 4	257 9	N	234	236 0				50
03	10756 X	10756	-0-	-0-	-0-	660 1	9234 2	169 4	693 9	N	630	611 0				69
04	9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	552 1	7843 2	103 4	630 9	N	573	564 0				78
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																
VERDUN OIL & GAS LLC																
CMWW A																
WELL #: 4323H RRCID -> 288913 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7525 - 16051																
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	22630	X	21376	-0-	-1254	-0-	900	1	18369	2	N	1677	1610	0		159
01	20655	X	20655	-0-	-0-	-0-	262	4	1845	9						
02	17722	X	17722	-0-	-0-	-0-	909	1	18302	2	N	1296	1309	0		146
03	20895	X	20895	-0-	-0-	-0-	18	4	1426	9						
04	22625	X	22625	-0-	-0-	-0-	786	1	15577	2	N	1148	1199	0		95
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	96	4	1263	9						
							993	1	18490	2	N	980	989	0		86
							334	4	1078	9						
							1073	1	19820	2	N	1340	1299	0		127
							258	4	1474	9						
											N	NO RPT				127

MORO CREEK																
WELL #: 3319H RRCID -> 288926 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7300 - 15076																
12	15655	X	13974	-0-	-1681	-0-	584	1	10686	2	N	2170	2094	0		104
01	15816	X	15816	-0-	-0-	-0-	317	4	2387	9						
02	13541	X	13541	-0-	-0-	-0-	724	1	12623	2	N	2054	2122	0		36
03	13516	X	12609	-0-	-907	-0-	210	4	2259	9						
04	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	624	1	10661	2	N	1830	1825	0		41
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	243	4	2013	9						
							589	1	9528	2	N	2039	2047	0		33
							249	4	2243	9						
							543	1	9919	2	N	1643	1645	0		31
							1807	9								
											N	NO RPT				31

MORO CREEK																
WELL #: 3320H RRCID -> 288932 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7275 - 14901																
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MORO CREEK																
WELL #: 3321H RRCID -> 288933 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7350 - 14976																
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MORO CREEK																
WELL #: 3322H RRCID -> 288934 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7325 - 14801																
12	10974	X	7465	-0-	-3509	-0-	479	1	6744	2	N	35	52	0		4
01	10974	X	6125	-0-	-4849	-0-	203	4	39	9						
02	7168	X	3939	-0-	-3229	-0-	499	1	4866	2	N	614	606	0		12
03	7936	X	5053	-0-	-2883	-0-	85	4	675	9						
04	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	314	1	2994	2	N	508	507	0		12
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	71	4	559	9						
							302	1	3704	2	N	863	861	0		14
							98	4	949	9						
							635	1	9319	2	N	1702	1684	0		32
							1872	9								
											N	NO RPT				32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
VERDUN OIL & GAS LLC														
MORO CREEK														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 884566														
WELL #: 3323H RRCID -> 288935 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6929 - 15601														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	15035 X	10193	-0-	-4842	-0-	525 1	9206 2	N	171	166 0				9
01	14602 X	14602	-0-	-0-	-0-	274 4	188 9	N	463	464 0				8
02	10948 X	9288	-0-	-1660	-0-	794 1	13080 2	N	356	356 0				8
03	12121 X	8296	-0-	-3825	-0-	219 4	509 9	N	565	564 0				9
04	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	563 1	8144 2	N	301	304 0				6
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	188 4	392 9	N	NO RPT					6
						494 1	6996 2	N						
						184 4	622 9	N						
						255 1	2341 2	N						
						331 9		N						
LIGHT RANCH														
WELL #: 1 RRCID -> 291585 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7920 - 13050														
12	1333 N	1187	-0-	-146	-0-	104 1	772 2	N	283	284 0				22
01	1116 N	908	-0-	-208	-0-	311 9	596 2	N	177	180 0				19
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	117 1	812 2	N	298	284 0				34
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	195 9	762 2	N	276	281 0				29
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	110 1	839 2	N	289	292 0				26
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	328 9		N	NO RPT					26
						112 1		N						
						304 9		N						
						106 1		N						
						318 9		N						
VIVION UNIT B														
WELL #: 17 RRCID -> 291957 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7888 - 15062														
12	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	439 1	1790 2	N	311	306 0				18
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	342 9	359 2	N	278	270 0				26
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	373 1	201 2	N	255	260 0				21
03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	306 9	922 2	N	320	304 0				37
04	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	386 1	1349 2	N	386	386 0				37
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	281 9		N	NO RPT					37
						494 1		N						
						352 9		N						
						482 1		N						
						425 9		N						
VIVION UNIT A														
WELL #: 7 RRCID -> 291977 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7779 - 14653														
12	DLQ G-10	2071	-0-	2071	10849	227 1	1600 2	Y	222	222 0				13
01	2600 N	2201	-0-	-399	10450	244 9	1682 2	Y	251	233 0				31
02	2800 N	1823	-0-	-977	9473	243 1	1355 2	Y	214	218 0				28
03	3100 N	1733	-0-	-1367	8106	276 9	1210 2	Y	220	207 0				41
04	3000 N	1660	-0-	-1340	6766	233 1	1157 2	Y	226	244 0				23
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6766	235 9		Y	NO RPT					23
						281 1		Y						
						242 9		Y						
						254 1		Y						
						249 9		Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT																							
VERDUN OIL & GAS LLC																																			
VIVION UNIT A																																			
WELL #: 8												RRCID -> 291978																							
COMPL. DATE 06/13/2017												TOTAL DEPTH 7590																							
PERF. 7773												- 14642																							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM															
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE															
12	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	1466	2	N	461	465	0					28															
01	814 X	814	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	507	9	549	2	N	97	109	0					16															
02	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	579	2	N	241	228	0					29															
03	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	9	491	2	N	434	382	0					81															
04	955 X	955	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	346	2	N	237	292	0					26															
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	265	9			N	NO RPT							26															
								215	1																										
								477	9																										
								348	1																										
								261	9																										
VION												WELL #: 4				RRCID -> 291979				COMPL. DATE 04/25/2014				TOTAL DEPTH 7354				PERF. 8059				- 13516			
12	279 N	227	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	187	1	40	9	N	36	48	0					4															
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	433	2	N	66	63	0					7															
								73	9																										
02	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	1758	2	N	85	83	0					9															
								94	9																										
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	181	2	N	92	88	0					13															
								101	9																										
04	540 N	399	-0-	-141	-0-	-0-	-0-	125	1	274	9	N	249	238	0					24															
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							24															
LIGHT RANCH												WELL #: 6				RRCID -> 291980				COMPL. DATE 04/24/2013				TOTAL DEPTH 7967				PERF. 8378				- 14108			
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	7	2	N	164	166	0					12															
								180	9																										
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	163	9	N	148	144	0					16															
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	6	2	N	222	213	0					25															
								244	9																										
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	32	9	N	29	51	0					3															
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	175	9	N	159	148	0					14															
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							14															
LIGHT RANCH												WELL #: 9				RRCID -> 291981				COMPL. DATE 07/21/2014				TOTAL DEPTH 7837				PERF. 8169				- 13271			
*06	0 W	14221	-0-	14221	1877408	942	1	12212	2	Y	970	989	0							55															
						1067	9																												
*07	0 W	13962	-0-	13962	1891370	969	1	11905	2	Y	989	989	0							55															
						1088	9																												
*08	0 W	6891	-0-	6891	1898261	572	1	5777	2	Y	493	510	0							38															
						542	9																												
*09	0 W	3784	-0-	3784	1902045	795	1	2624	2	Y	332	338	0							32															
						365	9																												
*10	0 W	9328	-0-	9328	1911373	1078	1	7326	2	Y	840	805	0							67															
						924	9																												
*11	0 W	10335	-0-	10335	1921708	1132	1	8163	2	Y	945	924	0							88															
						1040	9																												
*12	0 W	12607	-0-	12607	1934315	790	1	10482	2	Y	1214	1212	0							90															
						1335	9																												
*01	0 W	10932	-0-	10932	1945247	1035	1	9020	2	Y	797	804	0							83															
						877	9																												
*02	0 W	11548	-0-	11548	1956795	759	1	9843	2	Y	860	847	0							96															
						946	9																												
*03	0 W	8797	-0-	8797	1965592	797	1	7191	2	Y	735	755	0							76															
						809	9																												
04	0 W	11167	-0-	11167	1976759	863	1	9024	2	Y	1164	1137	0							103															
						1280	9																												
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1976759					Y	NO RPT									103															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC LIGHT RANCH														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 884566															
WELL #: 10 RRCID -> 291982 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8368 - 14082															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	DLQ G-10	9359	-0-	9359	46932	1094	1	6934	2	Y	1210	1224	0	92	
						1331	9								
01	55842 X	8910	-0-	-46932	-0-	1235	1	6487	2	Y	1080	1059	0	113	
						1188	9								
02	9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	888	1	7430	2	Y	1111	1099	0	126	
						1222	9								
03	8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	763	1	7080	2	Y	680	733	0	73	
						748	9								
04	9760 X	9760	-0-	-0-	-0-	831	1	7643	2	Y	1169	1138	0	104	
						1286	9								
05	9362 X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT			104	
LIGHT RANCH														WELL #: 20H RRCID -> 291983 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8190 - 18566	
12	17212 X	17212	-0-	-0-	-0-	1021	1	13562	2	N	2390	2432	0	179	
						2629	9								
01	15283 X	14615	-0-	-668	-0-	1220	1	11022	2	N	2157	2110	0	226	
						2373	9								
02	13804 X	8037	-0-	-5767	-0-	597	1	5968	2	N	1337	1414	0	150	
						1471	9								
03	15283 X	9513	-0-	-5770	-0-	916	1	6063	2	N	2304	2215	0	239	
						2534	9								
04	15910 X	15910	-0-	-0-	-0-	844	1	12319	2	N	2497	2515	0	221	
						2747	9								
05	15283 X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					N	NO RPT			221	
LIGHT RANCH														WELL #: 22H RRCID -> 291984 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7600 - 18473	
12	15190 X	12488	-0-	-2702	-0-	939	1	9694	2	N	1686	1715	0	126	
						1855	9								
01	15190 X	11443	-0-	-3747	-0-	1232	1	8447	2	N	1604	1563	0	167	
						1764	9								
02	12965 X	12965	-0-	-0-	-0-	938	1	10082	2	N	1768	1736	0	198	
						1945	9								
03	12208 X	12208	-0-	-0-	-0-	833	1	9336	2	N	1854	1859	0	193	
						2039	9								
04	13203 X	13203	-0-	-0-	-0-	675	1	10220	2	N	2098	2106	0	185	
						2308	9								
05	12493 X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					N	NO RPT			185	
LIGHT RANCH														WELL #: 5 RRCID -> 291994 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8180 - 13658	
12	DLQ G-10	7703	-0-	7703	46286	803	1	6321	2	Y	526	530	0	43	
						579	9								
01	50153 X	3867	-0-	-46286	-0-	488	1	3098	2	Y	255	268	0	30	
						281	9								
02	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	173	1	2022	2	Y	454	432	0	51	
						499	9								
03	7626 X	6390	-0-	-1236	-0-	554	1	5343	2	Y	448	452	0	47	
						493	9								
04	7440 X	6748	-0-	-692	-0-	623	1	5549	2	Y	524	525	0	46	
						576	9								
05	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT			46	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566												
VIVION		WELL #:		3		RRCID -> 292000		COMPL. DATE 07/04/2013		TOTAL DEPTH 1374		PERF. 8098 - 14353				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	111	1	307	2	N	157	156	0			9
01	620 N	164	-0-	-456	-0-	173	9	99	2	N	30	33	0			6
02	560 N	353	-0-	-207	-0-	32	1	23	2	N	258	238	0			26
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	33	9	58	9	N	53	57	0			22
04	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	46	1	2442	2	N	108	118	0			12
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	284	9			N	NO RPT					12

CMWW B		WELL #:		3605H		RRCID -> 292268		COMPL. DATE 10/23/2021		TOTAL DEPTH 6682		PERF. 6925 - 16921				
12	7533 X	5605	-0-	-1928	-0-	648	1	3669	2	N	1119	1106	0			584
01	7843 X	5574	-0-	-2269	-0-	57	4	1231	9	N	1151	1136	0			599
02	7084 X	5248	-0-	-1836	-0-	681	1	3623	2	N	1165	1164	0			600
03	7843 X	5789	-0-	-2054	-0-	4	4	1266	9	N	1182	1226	0			556
04	6270 X	4696	-0-	-1574	-0-	568	1	3375	2	N	919	949	0			526
05	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-	23	4	1282	9	N	NO RPT					526

MORO CREEK		WELL #:		2410H		RRCID -> 292296		COMPL. DATE 11/23/2020		TOTAL DEPTH 6991		PERF. 7275 - 15276				
12	17484 X	16953	-0-	-531	-0-	870	1	14734	2	N	1136	1122	0			62
01	17916 X	17916	-0-	-0-	-0-	99	4	1250	9	N	996	1012	0			46
02	16161 X	16161	-0-	-0-	-0-	707	1	16082	2	N	825	833	0			38
03	17484 X	14551	-0-	-2933	-0-	31	4	1096	9	N	536	542	0			32
04	16920 X	-0-	-0-	-16920	-0-	747	1	14500	2	N	29	0				3
05	17484 X	NO RPT	-0-	-17484	-0-	6	4	908	9	N	NO RPT					3

CMWW B		WELL #:		3604H		RRCID -> 292346		COMPL. DATE 10/14/2021		TOTAL DEPTH 6690		PERF. 6850 - 16851				
12	10416 X	7238	-0-	-3178	-0-	746	1	5805	2	N	545	547	0			367
01	11315 X	6521	-0-	-4794	-0-	87	4	600	9	N	490	492	0			365
02	10220 X	6095	-0-	-4125	-0-	754	1	5223	2	N	464	467	0			362
03	11315 X	9639	-0-	-1676	-0-	5	4	539	9	N	542	554	0			350
04	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	631	1	4922	2	N	577	577	0			350
05	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-	32	4	510	9	N	NO RPT					350

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC MORO CREEK														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 884566														
WELL #: 2411H RRCID -> 292573 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7225 - 15276														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3131 X	1234	-0-	-1897	-0-	505 1	254 2	4 4	471 9	N	428	425 0		23
01	4836 X	1957	-0-	-2879	-0-	445 1	1008 2	3 4	501 9	N	455	457 0		21
02	4368 X	2171	-0-	-2197	-0-	593 1	1062 2	1 4	516 9	N	469	469 0		21
03	10315 X	10315	-0-	-0-	-0-	903 1	8621 2	2 4	789 9	N	717	698 0		40
04	14418 X	14418	-0-	-0-	-0-	1211 1	12441 2	3 4	763 9	N	694	679 0		55
05	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT			55
MORO CREEK B WELL #: 2603H RRCID -> 297203 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6975 - 14576														
12	11253 X	8106	-0-	-3147	-0-	706 1	6379 2	45 4	976 9	N	887	880 0		49
01	11253 X	8463	-0-	-2790	-0-	582 1	7040 2	14 4	827 9	N	752	765 0		36
02	10164 X	5758	-0-	-4406	-0-	546 1	4555 2	2 4	655 9	N	595	602 0		29
03	11036 X	9417	-0-	-1619	-0-	653 1	7854 2	1 4	909 9	N	826	807 0		48
04	9240 X	6352	-0-	-2888	-0-	704 1	4900 2	1 4	747 9	N	679	672 0		55
05	8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT			55
MORO CREEK A WELL #: 2602H RRCID -> 297205 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7025 - 14476														
12	7843 X	2423	-0-	-5420	-0-	586 1	1258 2	11 4	568 9	N	516	514 0		29
01	7037 X	1350	-0-	-5687	-0-	401 1	529 2	2 4	418 9	N	380	390 0		19
02	5264 X	1374	-0-	-3890	-0-	406 1	522 2	446 9		N	405	404 0		20
03	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	631 1	6427 2	1 4	1087 9	N	988	952 0		56
04	7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	765 1	5668 2	2 4	1132 9	N	1029	1004 0		81
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
MORO CREEK C WELL #: 2604H RRCID -> 297267 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6800 - 11701														
12	5549 X	3220	-0-	-2329	-0-	601 1	2231 2	17 4	371 9	N	337	329 0		20
01	5208 X	4207	-0-	-1001	-0-	520 1	3327 2	7 4	353 9	N	321	324 0		17
02	4704 X	3859	-0-	-845	-0-	471 1	2897 2	1 4	490 9	N	445	440 0		22
03	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	573 1	4664 2	1 4	518 9	N	471	465 0		28
04	4080 X	3772	-0-	-308	-0-	619 1	2770 2	1 4	382 9	N	347	346 0		29
05	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT			29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC MORO CREEK D				//CONT.// 12018 200 //CONT.// 884566 WELL #: 2605H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
					RRCID -> 297414	COMPL. DATE 08/19/2022				TOTAL DEPTH	6799	PERF. 6850	- 11751				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
12	5673 X	4089	-0-	-1584	-0-	576 22	1 4	2967 524	2 9	N	476	474 0		27			
01	5270 X	3721	-0-	-1549	-0-	459 6	1 4	2803 453	2 9	N	412	419 0		20			
02	4900 X	3707	-0-	-1193	-0-	513 1	1 4	2706 487	2 9	N	443	442 0		21			
03	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	627 1	1 4	7213 650	2 9	N	591	578 0		34			
04	8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	712 2	1 4	6706 648	2 9	N	589	576 0		47			
05	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT			47			
VIVION UNIT A				WELL #:	9	RRCID -> 297442				COMPL. DATE 09/12/2022				TOTAL DEPTH	7638	PERF. 7835	- 15301
12	17298 X	14502	-0-	-2796	-0-	584 2075	1 9	11843	2	N	1886	1854 0		113			
01	17298 X	9323	-0-	-7975	-0-	743 1885	1 9	6695	2	N	1714	1670 0		157			
02	15624 X	9608	-0-	-6016	-0-	599 1480	1 9	7529	2	N	1345	1389 0		113			
03	16461 X	9780	-0-	-6681	-0-	468 1692	1 9	7620	2	N	1538	1472 0		179			
04	15540 X	9501	-0-	-6039	-0-	636 1517	1 9	7348	2	N	1379	1426 0		132			
05	14508 X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					N	NO RPT			132			
VIVION UNIT B				WELL #:	11	RRCID -> 297443				COMPL. DATE 09/12/2022				TOTAL DEPTH	7658	PERF. 7820	- 15151
12	21266 X	16836	-0-	-4430	-0-	685 1846	1 9	14305	2	N	1678	1657 0		100			
01	21266 X	12100	-0-	-9166	-0-	693 1792	1 9	9615	2	N	1629	1571 0		158			
02	19208 X	11812	-0-	-7396	-0-	699 1471	1 9	9641	2	N	1337	1373 0		122			
03	18228 X	13701	-0-	-4527	-0-	845 1631	1 9	11225	2	N	1483	1415 0		190			
04	17640 X	12435	-0-	-5205	-0-	776 1812	1 9	9847	2	N	1647	1678 0		159			
05	16833 X	NO RPT	-0-	-16833	-0-					N	NO RPT			159			
VIVION UNIT A				WELL #:	10	RRCID -> 297699				COMPL. DATE 09/12/2022				TOTAL DEPTH	7648	PERF. 7845	- 15176
12	17422 X	12726	-0-	-4696	-0-	562 1702	1 9	10462	2	N	1547	1526 0		92			
01	16864 X	10184	-0-	-6680	-0-	690 1717	1 9	7777	2	N	1561	1506 0		147			
02	15232 X	10266	-0-	-4966	-0-	702 1461	1 9	8103	2	N	1328	1361 0		114			
03	15686 X	11850	-0-	-3836	-0-	849 1532	1 9	9469	2	N	1393	1338 0		169			
04	14010 X	10338	-0-	-3672	-0-	801 1418	1 9	8119	2	N	1289	1334 0		124			
05	12741 X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					N	NO RPT			124			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
VERDUN OIL & GAS LLC																	
MORO CREEK E																	
				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	884566												
				WELL #:	2606H	RRCID ->	298523	COMPL. DATE	08/18/2022	TOTAL	DEPTH	6820	PERF. 6950 - 12151				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	32519 X	NO RPT	-0-	-32519	-0-					N	NO RPT					34	
01	32519 X	NO RPT	-0-	-32519	-0-					N	NO RPT					34	
02	29372 X	6362	-0-	-23010	-0-	569	1	5095	2	N	632	635	0			32	
						2	4	695	9								
03	DELQ PR	13488	-0-	13488	13488	790	1	11687	2	N	917	894	0			55	
						2	4	1009	9								
04	DELQ PR	10807	-0-	10807	24295	822	1	9178	2	N	731	725	0			61	
						3	4	804	9								
05	32519 X	NO RPT	-0-	-32519	-0-					N	NO RPT					61	
CMWW B				WELL #:		RRCID ->	298640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 9834 - 20726				
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CMWW A				WELL #:	4324H	RRCID ->	298764	COMPL. DATE	08/25/2024	TOTAL	DEPTH	7310	PERF. 7069 - 22776				
12	SEALED	87234	-0-	87234	353416	2473	1	53961	2	N	27303	26611	0			1728	
						767	4	30033	9								
01	SEALED	81911	-0-	81911	435327	2487	1	54244	2	N	22844	22962	0			1610	
						52	4	25128	9								
02	SEALED	68283	-0-	68283	503610	1909	1	46909	2	N	17435	18157	0			889	
						286	4	19179	9								
03	SEALED	87457	-0-	87457	591067	2547	1	62940	2	N	18950	18889	0			950	
						1125	4	20845	9								
04	SEALED	68272	-0-	68272	659339	2148	1	48464	2	N	15485	15372	0			1063	
						626	4	17034	9								
05	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	659339					N	NO RPT					1063	
ASHERTON UNIT A				WELL #:		RRCID ->	298765	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 7069 - 22776				
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MORO CREEK				WELL #:	3326H	RRCID ->	298786	COMPL. DATE	07/28/2023	TOTAL	DEPTH	7041	PERF. 7438 - 15501				
12	SHUT IN	13526	-0-	13526	666369	704	1	10721	2	N	1910	1870	0			97	
						2101	9										
01	SHUT IN	14409	-0-	14409	680778	809	1	11533	2	N	1879	1937	0			39	
						2067	9										
02	SHUT IN	11869	-0-	11869	692647	714	1	9310	2	N	1677	1673	0			43	
						1845	9										
03	703346 X	10699	-0-	-692647	-0-	689	1	7964	2	N	1860	1872	0			31	
						2046	9										
04	53910 X	10881	-0-	-43029	-0-	703	1	8309	2	N	1699	1698	0			32	
						1869	9										
05	55707 X	NO RPT	-0-	-55707	-0-					N	NO RPT					32	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
VERDUN OIL & GAS LLC															
MORO CREEK															
WELL #: 3324H RRCID -> 298787 COMPL. DATE 07/22/2023 TOTAL DEPTH 7056 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SHUT IN	8531	-0-	8531	496229	688 1	1472 9	6371 2	N		1338	1285 0			73
01	SHUT IN	10393	-0-	10393	506622	852 1	1539 9	8002 2	N		1399	1439 0			33
02	SHUT IN	7780	-0-	7780	514402	691 1	1384 9	5705 2	N		1258	1256 0			35
03	SHUT IN	6489	-0-	6489	520891	642 1	1429 9	4418 2	N		1299	1311 0			23
04	SHUT IN	8129	-0-	8129	529020	749 1	1499 9	5881 2	N		1363	1359 0			27
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	529020				N		NO RPT				27
MORO CREEK															
WELL #: 3411H RRCID -> 298788 COMPL. DATE 05/19/2024 TOTAL DEPTH 6796 PERF. N/A															
12	SHUT IN	6975	-0-	6975	16449	241 1	85 4	2799 2	N		3500	3446 0			190
01	SHUT IN	18302	-0-	18302	34751	845 1	204 4	12105 2	N		4680	4775 0			95
02	SHUT IN	17774	-0-	17774	52525	960 1	290 4	12499 2	N		3659	3668 0			86
03	SHUT IN	11548	-0-	11548	64073	768 1	179 4	6628 2	N		3612	3637 0			61
04	SHUT IN	11490	-0-	11490	75563	735 1	4156 9	6599 2	N		3778	3764 0			75
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	75563				N		NO RPT				75
MORO CREEK															
WELL #: 3325H RRCID -> 298814 COMPL. DATE 07/26/2023 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7438 - 15501															
12	SHUT IN	11589	-0-	11589	670095	611 1	1561 9	9417 2	N		1419	1373 0			70
01	SHUT IN	11312	-0-	11312	681407	673 1	1249 9	9390 2	N		1135	1183 0			22
02	SHUT IN	9097	-0-	9097	690504	617 1	1236 9	7244 2	N		1124	1119 0			28
03	700374 X	9870	-0-	-690504	-0-	654 1	1790 9	7426 2	N		1627	1629 0			26
04	50970 X	9765	-0-	-41205	-0-	682 1	1466 9	7617 2	N		1333	1334 0			25
05	52669 X	NO RPT	-0-	-52669	-0-				N		NO RPT				25
CMWW A															
WELL #: 4404H RRCID -> 298824 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7467 - 12493															
12	14074 X	10001	-0-	-4073	-0-	538 1	125 4	8687 2	N		592	560 0			51
01	14074 X	4088	-0-	-9986	-0-	262 1	4 4	3573 2	N		226	242 0			35
02	12712 X	10441	-0-	-2271	-0-	486 1	57 4	9276 2	N		565	558 0			42
03	14074 X	12261	-0-	-1813	-0-	685 1	191 4	10449 2	N		851	836 0			57
04	14387 X	14387	-0-	-0-	-0-	814 1	161 4	936 9	N		1062	1030 0			89
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			1168 9	N		NO RPT				89

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC CMWW A				//CONT.// 12018 200 884566 WELL #: 4304H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
				RRCID -> 298825	COMPL. DATE 03/29/2013	TOTAL DEPTH	7310	PERF. 7748	- 15444							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	45136 X	1420	-0-	-43716	-0-	299 16 4	1 139 9	966 2 139 9	2 9	N	126	119 0				9
01	45136 X	2729	-0-	-42407	-0-	199 2 4	1 321 9	2207 2 321 9	2 9	N	292	283 0				18
02	40768 X	1888	-0-	-38880	-0-	239 9 4	1 232 9	1408 2 232 9	2 9	N	211	219 0				10
03	45136 X	2467	-0-	-42669	-0-	262 36 4	1 298 9	1871 2 298 9	2 9	N	271	267 0				14
04	43680 X	1473	-0-	-42207	-0-	227 15 4	1 230 9	1001 2 230 9	2 9	N	209	207 0				16
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
CMWW A				WELL #: 4309H	RRCID -> 298826	COMPL. DATE 09/10/2013	TOTAL DEPTH	6712	PERF. 7336	- 15028						
12	27094 X	1666	-0-	-25428	-0-	131 22 4	1 35 9	1478 2 35 9	2 9	N	32	20 0				18
01	27094 X	1544	-0-	-25550	-0-	172 1 4	1 70 9	1301 2 70 9	2 9	N	64	63 0				19
02	24472 X	2758	-0-	-21714	-0-	197 15 4	1 111 9	2434 2 111 9	2 9	N	101	106 0				13
03	27094 X	3007	-0-	-24087	-0-	167 44 4	1 376 9	2420 2 376 9	2 9	N	342	330 0				25
04	26220 X	2515	-0-	-23705	-0-	169 29 4	1 162 9	2155 2 162 9	2 9	N	147	152 0				20
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
CMWW A				WELL #: 4312H	RRCID -> 298827	COMPL. DATE 09/22/2013	TOTAL DEPTH	7073	PERF. 7392	- 15460						
12	22289 X	344	-0-	-21945	-0-	188 4 4	1 14 9	138 2 14 9	2 9	N	13	3 0				14
01	22289 X	1081	-0-	-21208	-0-	199 1 4	1 46 9	835 2 46 9	2 9	N	42	43 0				13
02	20132 X	446	-0-	-19686	-0-	198 2 4	1 103 9	142 2 103 9	2 9	N	94	98 0				9
03	22289 X	2210	-0-	-20079	-0-	279 33 4	1 201 9	1697 2 201 9	2 9	N	183	179 0				13
04	21570 X	1410	-0-	-20160	-0-	184 14 4	1 985 9	985 2 985 9	2 9	N	206	201 0				18
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
CMWW A				WELL #: 4313H	RRCID -> 298860	COMPL. DATE 09/22/2013	TOTAL DEPTH	7033	PERF. 7476	- 15360						
12	29388 X	843	-0-	-28545	-0-	331 9 4	1 100 9	403 2 100 9	2 9	N	91	82 0				17
01	29388 X	509	-0-	-28879	-0-	151 92 9	1 266 9	266 2 266 9	2 9	N	84	84 0				17
02	26544 X	636	-0-	-25908	-0-	158 3 4	1 85 9	389 2 85 9	2 9	N	77	83 0				11
03	29388 X	549	-0-	-28839	-0-	76 6 4	1 180 9	287 2 180 9	2 9	N	164	160 0				15
04	28440 X	1037	-0-	-27403	-0-	118 11 4	1 808 9	808 2 808 9	2 9	N	91	92 0				14
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//	884566										
CMWW A				WELL #:	4315H	RRCID ->	298861	COMPL. DATE	04/09/2015	TOTAL	DEPTH	7263	PERF. 7517 - 16032		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	38564 X	448	-0-	-38116	-0-		35	1	407	2	Y	-0-	1	0	25
							6	4							
01	38564 X	1528	-0-	-37036	-0-		67	1	1460	2	Y	-0-			25
							1	4							
02	34832 X	1413	-0-	-33419	-0-		52	1	1276	2	Y	70	69	0	26
							8	4	77	9					
03	38564 X	4369	-0-	-34195	-0-		414	1	3123	2	Y	702	670	0	58
							60	4	772	9					
04	37320 X	7462	-0-	-29858	-0-		678	1	5920	2	Y	713	694	0	77
							80	4	784	9					
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			77
MORO CREEK				WELL #:	3410H	RRCID ->	298947	COMPL. DATE	08/26/2024	TOTAL	DEPTH	7337	PERF. 7175 - 22751		
12	104348 X	104348	-0-	-0-	-0-		2442	1	69036	2	N	28050	27783	0	1320
							2015	4	30855	9					
01	95065 X	95065	-0-	-0-	-0-		2359	1	66653	2	N	22696	23645	0	371
							1087	4	24966	9					
02	93697 X	93697	-0-	-0-	-0-		2417	1	67568	2	N	20184	20115	0	440
							1510	4	22202	9					
03	77996 X	72023	-0-	-5973	-0-		2193	1	48275	2	N	18462	18607	0	295
							1247	4	20308	9					
04	75480 X	74646	-0-	-834	-0-		2310	1	54349	2	N	16352	16342	0	305
							17987	9							
05	77996 X	NO RPT	-0-	-77996	-0-						N	NO RPT			305
MORO CREEK				WELL #:	3411H	RRCID ->	299013	COMPL. DATE	08/20/2024	TOTAL	DEPTH	6796	PERF. 7069 - 16926		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MORO CREEK				WELL #:	2413H	RRCID ->	299310	COMPL. DATE	03/19/2025	TOTAL	DEPTH	7264	PERF. N/A		
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BRISCOE RANCH (OLMOS)				12018 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933											
BRISCOE				WELL #:	3	RRCID ->	213469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	5500	PERF. 4516 - 4528		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			46
BRISCOE				WELL #:	4	RRCID ->	213470	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL	DEPTH	5500	PERF. 4858 - 4884		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933														
BRISCOE		WELL #: 11		RRCID -> 216436		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8002		RRCID -> 220342		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8007		RRCID -> 220367		COMPL. DATE 05/29/2006		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4462 - 4476								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8008		RRCID -> 220370		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE		WELL #: 21		RRCID -> 220777		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4440 - 4850								
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2023																

BRISCOE (5140)		WELL #: 8010		RRCID -> 220888		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)														
FLINT OAK ENERGY, LLC														
BRISCOE (5140)														
WELL #: 8012 RRCID -> 221218 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRISCOE (5140) WELL #: 8009 RRCID -> 221242 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 43 RRCID -> 222212 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRISCOE (5140) WELL #: 8016 RRCID -> 223309 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE (5140) WELL #: 8020 RRCID -> 224554 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRISCOE WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)												CAPACITY				CNTY: DIMMIT															
FLINT OAK ENERGY, LLC																															
BRISCOE, DOLPH "B"																															
												WELL #: 54				RRCID -> 229816				COMPL. DATE 11/27/2006				TOTAL DEPTH 5750				PERF. 4993 - 5010			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
BRISCOE, DOLPH "B"												WELL #: 55				RRCID -> 229955				COMPL. DATE 12/29/2006				TOTAL DEPTH 5750				PERF. 4835 - 4843			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
BRISCOE, DOLPH "B"												WELL #: 62				RRCID -> 230054				COMPL. DATE 01/08/2007				TOTAL DEPTH 5775				PERF. 4970 - 4979			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
BRISCOE (5140)												WELL #: 8027				RRCID -> 232674				COMPL. DATE 06/20/2007				TOTAL DEPTH 5200				PERF. 4806 - 4822			
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7													
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7													
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7													
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7													
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7													
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7													
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7													
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7													
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7													
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7													
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7													
BRISCOE (5140)												WELL #: 8028				RRCID -> 232675				COMPL. DATE 07/03/2007				TOTAL DEPTH 5200				PERF. 4520 - 4535			
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7													
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7													
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7													
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7													
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7													
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7													
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7													
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7													
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7													
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7													
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7													

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933								
BRISCOE (5140)		WELL #:		8033	RRCID -> 232687		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4283 - 4304	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8030	RRCID -> 232719		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4468 - 4486	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8037	RRCID -> 232739		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4258 - 4270	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8036	RRCID -> 232741		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4447 - 4454	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							7
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							7
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							7
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							7
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							7
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							7
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							7
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							7
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							7
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							7
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							7

BRISCOE (5140)		WELL #:		8038	RRCID -> 232742		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4236 - 4256	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8024	RRCID -> 235763		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4241 - 4285	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933								
BRISCOE		WELL #:		43	RRCID -> 235889		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4462 - 4480	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						123
BRISCOE		WELL #:		8035	RRCID -> 237938		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4244 - 4270	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BRISCOE (5140)		WELL #:		8042	RRCID -> 241878		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4538 - 4582	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BRISCOE		WELL #:		44	RRCID -> 241882		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4935 - 4950	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						90
BRISCOE (5140)		WELL #:		8045	RRCID -> 241896		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 5640		PERF. 4750 - 4758	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BRISCOE (5140)		WELL #:		8047	RRCID -> 241904		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4420 - 4827	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BRISCOE		WELL #:		22	RRCID -> 243059		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4842 - 4865	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						64

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933						
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		49	RRCID -> 243065		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					87
PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2023										
BRISCOE		WELL #:		16	RRCID -> 243066		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BRISCOE		WELL #:		33	RRCID -> 244586		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					84
BRISCOE		WELL #:		34	RRCID -> 249646		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BRISCOE (5140)		WELL #:		8013	RRCID -> 251103		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4495 - 4508	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BRISCOE (5140)		WELL #:		8032	RRCID -> 273158		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4837 - 4874	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					20
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					20
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					20
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					20
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					20
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					20
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20

CAGE (ESCONDIDO)			14597 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK								
RAM RIVER RESOURCES, INC.			689327														
SHAMROCK-CAGE			WELL #: 1089		RRCID -> 066569		COMPL. DATE 04/27/1976		TOTAL DEPTH		2700		PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CALLIHAM, SOUTH (JACKSON)			14866 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN								
TROTTER-HOWLING & HATTAWAY			871290														
CLAUNCH, B. C.			WELL #: 3		RRCID -> 000087		COMPL. DATE 05/23/1958		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 418 - 428				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CALLIHAM, SOUTH (1100)			14866 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN								
ELBO CO., THE			246610														
WHITMIRE, W. A.			WELL #: 1		RRCID -> 000091		COMPL. DATE 12/10/1956		TOTAL DEPTH		1138		PERF. 1094 - 1102				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH(GOVT. WELLS 2600)			15146 259		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN								
G. & M. ENERGY COMPANY			292290														
HARRIS, L.			WELL #: 1		RRCID -> 000099		COMPL. DATE 10/05/1957		TOTAL DEPTH		2651		PERF. 2631 - 2650				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH (LOMA NOVIA 2700)			15146 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
TEXAS, LES & CO.			846666														
EBERT GAS UNIT			WELL #: 1A		RRCID -> 094297		COMPL. DATE 05/26/1981		TOTAL DEPTH		3208		PERF. 2796 - 2800				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1836	1836						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1836	1836						N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1836	1836						N	-0-			-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1836	1836						N	-0-			-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1836	1836						N	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836	1836						N	NO RPT			-0-

CAMPANA, S.(QUEEN CITY 5900)													15146 444	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC													681327																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
EDRINGTON, H. C. EST. -I-													WELL #: 31	RRCID -> 090536	COMPL. DATE 01/20/2023	TOTAL	DEPTH 6100	PERF. 3932	-	3960																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS</

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300)				15146 740	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
GOUGER GU 4 0/A				WELL #: 4	RRCID -> 239186	COMPL. DATE 01/28/2008	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 4336 - 4342								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-		11 1	6 9	N	N	5					94
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-		11 1	10 9	N	N	9					103
02	28 N	11	-0-	-17	-0-		11 1		N	N	-0-					103
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-		11 1	10 9	N	N	9					112
*04	30 N	28	-0-	-2	-0-		11 1	17 9	N	N	15	99	1			28
*05	13 N	11	-0-	-2	-0-		11 1		N	N	-0-					28
CAMPANA, SOUTH (1450)				15146 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
GOUGER G/U #4 0/A				WELL #: 2 H	RRCID -> 083780	COMPL. DATE 06/26/1979	TOTAL DEPTH 7660	PERF. 1435 - 1455								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
SCOTT FOUNDATION				WELL #: 2	RRCID -> 194339	COMPL. DATE 02/12/2003	TOTAL DEPTH 9040	PERF. 1484 - 1487								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
SCOTT FOUNDATION				WELL #: 1	RRCID -> 260477	COMPL. DATE 09/10/2010	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 1324 - 1510								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
CAMPANA, SOUTH (1500)				15146 785	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
ATLAS OPERATING LLC				036587												
KYNETTE, P.				WELL #: 29	RRCID -> 121180	COMPL. DATE 04/30/1986	TOTAL DEPTH 6378	PERF. 1487 - 1497								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313												
SCHOELLER, KATE				WELL #: 3	RRCID -> 187257	COMPL. DATE 04/12/2006	TOTAL DEPTH 3106	PERF. 1530 - 1534								
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (1500) //CONT.// 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN																			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																			
GOUGER GAS UNIT NO 4 0/A WELL #: 7 RRCID -> 132133 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 1490 - 1502																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1				N	-0-					26	
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1		1	9	N	1					27	
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1		13	9	N	12					39	
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1		2	9	N	2					41	
*04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1		35	9	N	32	66	1			7	
*05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1				N	-0-					7	
CAMPANA, SOUTH (1600) 15146 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN																			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																			
GOUGER GAS UNIT NO. 4 WELL #: 8 RRCID -> 130823 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 1606 - 1622																			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CAMPANERO (CANYON) 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS																			
RIO-TEX, INC. 712930																			
MOODY WELL #: 1 RRCID -> 076843 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2288 - 3333																			
12	0 W	5	-0-	5	9	5	2					Y	-0-					-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	9							Y	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9							Y	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9							Y	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9							Y	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9							Y	-0-					-0-	
MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285																			
12	0 W	4	-0-	4	7	4	2					Y	-0-					-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	7							Y	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7							Y	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7							Y	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7							Y	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7							Y	-0-					-0-	
MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193																			
12	0 W	5	-0-	5	9	5	2					Y	-0-					-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	9							Y	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9							Y	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9							Y	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9							Y	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9							Y	-0-					-0-	
MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875																			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

CAMPANERO (CANYON)			//CONT.//			15153 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
RIO-TEX, INC.			//CONT.//			712930												
MOODY			WELL #:			5	RRCID -> 077558			COMPL. DATE 10/01/2011			TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3046 - 3196			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
MOODY			WELL #:			8	RRCID -> 085380			COMPL. DATE 11/13/1979			TOTAL DEPTH	4100	PERF. 2309 - 3347			
12	0 W	4	-0-	-0-	4	7		4	2			Y	-0-				-0-	
01	0 W		-0-	-0-	-0-	7						Y	-0-				-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7						Y	-0-				-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7						Y	-0-				-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7						Y	-0-				-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7						Y	-0-				-0-	
MOODY, DENMAN			WELL #:			7	RRCID -> 085505			COMPL. DATE 10/30/1979			TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3286 - 3453			
12	0 W	8	-0-	-0-	8	12		1	1	7	2	Y	-0-				-0-	
01	0 W		-0-	-0-	-0-	12						Y	-0-				-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	12						Y	-0-				-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	12						Y	-0-				-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	12						Y	-0-				-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	12						Y	-0-				-0-	
MOODY			WELL #:			B 1	RRCID -> 097028			COMPL. DATE 12/10/1980			TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2234 - 2333			
12	0 W	10	-0-	-0-	10	15		1	1	9	2	Y	-0-				-0-	
01	0 W		-0-	-0-	-0-	15						Y	-0-				-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	15						Y	-0-				-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	15						Y	-0-				-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	15						Y	-0-				-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	15						Y	-0-				-0-	
MOODY			WELL #:			702	RRCID -> 152330			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH	4101	PERF. 3186 - 3330			
12	372 N	363	-0-	-0-	-9	-0-		22	1	341	2	Y	-0-				-0-	
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	728	2	Y	-0-				-0-	
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	661	2	Y	-0-				-0-	
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	758	2	Y	-0-				-0-	
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	398	2	Y	-0-				-0-	
05	589 N	461	-0-	-0-	-128	-0-		28	1	433	2	Y	-0-				-0-	
MOODY			WELL #:			205	RRCID -> 154945			COMPL. DATE 12/08/1994			TOTAL DEPTH	3996	PERF. 3467 - 3632			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	

CARON RANCH (1300)			15840 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
CHALLENGER OIL INC			152379					
CARON			WELL #: 2	RRCID -> 125827	COMPL. DATE 07/14/1987	TOTAL DEPTH 3708	PERF. 1293 - 1297	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CARRIZO			15906 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.			246973					
R. BRACKEN			WELL #: 42w	RRCID -> 267041	COMPL. DATE 05/05/2011	TOTAL DEPTH 5547	PERF. 4900 - 5160	
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CARRIZO (ESCONDIDO 1350)			15906 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT		
TRINITY OPERATING (USG), LLC			870209					
WEST, G.W.			WELL #: 8	RRCID -> 265245	COMPL. DATE 04/08/2011	TOTAL DEPTH 3682	PERF. 1600 - 1650	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CATARINA, SW. (OLMOS)			16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978					
GATES RANCH			WELL #: 1	RRCID -> 059872	COMPL. DATE 11/15/1973	TOTAL DEPTH 5392	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
GATES RANCH			WELL #: 10	RRCID -> 061190	COMPL. DATE 01/07/1975	TOTAL DEPTH 5424	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
GATES RANCH			WELL #: 1190	RRCID -> 064782	COMPL. DATE 11/21/1975	TOTAL DEPTH 5350	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978						
GATES RANCH "A"		WELL #:		2203	RRCID -> 065829	COMPL. DATE 11/10/1975	TOTAL DEPTH	5350	PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GATES RANCH		WELL #:		2225	RRCID -> 072909	COMPL. DATE 06/10/1977	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
COTULLA		WELL #:		5797	RRCID -> 090526	COMPL. DATE 04/17/2013	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5333 - 5470	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
COTULLA		WELL #:		5788	RRCID -> 090528	COMPL. DATE 06/14/2013	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5300 - 5476	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GATES RANCH		WELL #:		1074	RRCID -> 092178	COMPL. DATE 02/03/1981	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4816 - 4832	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1				-0-
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1				-0-
GATES RANCH		WELL #:		1236	RRCID -> 117968	COMPL. DATE 05/14/1985	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5271 - 5326	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GATES RANCH "A"		WELL #:		1030	RRCID -> 191282	COMPL. DATE 03/28/2002	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4746 - 4762	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1				-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1				-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1				-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
GATES "0" TR3		WELL #:		2	RRCID ->	220308	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	5800 PERF. 5433 - 5501	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M COND PROD * * DISPOSITIONS AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
COTULLA RANCH											
		WELL #:		9	RRCID ->	251845	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 5143 - 6370	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GATES "0" TR3											
		WELL #:		3	RRCID ->	253106	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 5360 - 5416	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
GATES "0" TR3											
		WELL #:		4	RRCID ->	256538	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	6475 PERF. 5358 - 5398	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-	21
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-	21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-	21
04	5 N	-0-	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	21
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-	21
GATES 0 TR2											
		WELL #:		3	RRCID ->	257900	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	5750 PERF. 5090 - 5120	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
GATES 0 TR2											
		WELL #:		4	RRCID ->	272850	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	6532 PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GATES 0 TR2											
		WELL #:		5H	RRCID ->	282048	COMPL. DATE	06/10/2022	TOTAL DEPTH	5864 PERF. 6100 - 6613	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-	-0-
04	6 N	5	-0-	-0-	-1	-0-	5 3		Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SOUTH COAST OIL & GAS CO.				802633					
STUMBERG		WELL #:		5	RRCID -> 095640	COMPL. DATE 09/20/1981	TOTAL DEPTH 4720	PERF. 4626	- 4648
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL)				16340 801	ASSOCIATED	49B		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978					
GATES RANCH -A-		WELL #:		1110	RRCID -> 282822	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5342	- 5514
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)				16340 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933					
BRISCOE (5140)		WELL #:		1	RRCID -> 216202	COMPL. DATE 03/29/2006	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4992	- 5043
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978					
GATES RANCH		WELL #:		1031	RRCID -> 077562	COMPL. DATE 06/11/1978	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5290	- 5400
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
GATES RANCH		WELL #:		4031	RRCID -> 083204	COMPL. DATE 05/19/1979	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5162	- 5320
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)										//CONT.//		16340 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										//CONT.//		499978												
BRISCOE/HULSMAN										WELL #:		1706		RRCID -> 164852		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 5837		PERF. 5666 - 5690				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
GATES RANCH "A"										WELL #:		3031		RRCID -> 194612		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5353 - 5419				
12	0	N	-0-		-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-
01	5	N	5		-0-		-0-		-0-			5	1				N	-0-						-0-
02	5	N	-0-		-0-		-5		-0-								N	-0-						-0-
03	5	N	5		-0-		-0-		-0-			5	1				N	-0-						-0-
04	5	N	5		-0-		-0-		-0-			5	1				N	-0-						-0-
*05	5	N	5		-0-		-0-		-0-			5	1				N	-0-						-0-
GATES N TR5										WELL #:		180		RRCID -> 275469		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 6114		PERF. 5872 - 5880				
12	7657	X	7364		-0-		-293		-0-			656	1	6708	3	N	-0-							34
01	7843	X	7456		-0-		-387		-0-			626	1	6830	3	N	-0-							34
02	7084	X	6300		-0-		-784		-0-			442	1	5858	3	N	-0-							34
03	7068	X	6742		-0-		-326		-0-			582	1	6137	3	N	21	20	1					35
												23	9											
04	7230	X	6620		-0-		-610		-0-			647	1	5973	3	N	-0-	1	1					34
05	7471	X	6530		-0-		-941		-0-			581	1	5916	3	N	30	29	1					35
												33	9											
GATES 'N' TR4										WELL #:		6		RRCID -> 275928		COMPL. DATE 04/27/2012		TOTAL DEPTH 6425		PERF. 5644 - 5654				
12	25	N	25		-0-		-0-		-0-			2	1	23	3	N	-0-							44
01	275	N	275		-0-		-0-		-0-			24	1	251	3	N	-0-							44
02	168	N	16		-0-		-152		-0-			1	1	15	3	N	-0-							44
03	207	N	207		-0-		-0-		-0-			19	1	188	3	N	-0-							44
04	210	N	5		-0-		-205		-0-			5	3			N	-0-							44
05	242	N	242		-0-		-0-		-0-			22	1	220	3	N	-0-							44
SM ENERGY COMPANY										788997														
BRISCOE -A-										WELL #:		630		RRCID -> 078768		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 5213		PERF. 1001 - 1201				
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT							-0-
CATCLAW (OLMOS)										16343 500		ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: DIMMIT		
MCR OPERATING GROUP										555857														
MORO CREEK RANCH										WELL #:		3		RRCID -> 138912		COMPL. DATE 11/10/1983		TOTAL DEPTH 4125		PERF. 3986 - 3991				
12	0	N	-0-		-0-		-0-		-0-							N	-0-							-0-
01	0	N	-0-		-0-		-0-		-0-							N	-0-							-0-
02	5	N	4		-0-		-1		-0-			4	1			N	-0-							-0-
03	0	N	-0-		-0-		-0-		-0-							N	-0-							-0-
04	5	N	5		-0-		-0-		-0-			5	1			N	-0-							-0-
05	4	N	-0-		-0-		-4		-0-							N	-0-							-0-

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A)				16495 160	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA			
HAMILTON, CLAY				348557						
VESTRING ET AL				WELL #: 2 T	RRCID -> 083701	COMPL. DATE 07/31/1979	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3400	-	3443
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CEBOLLA (DEL MONTE, SEG. A)				16495 260	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA			
HAMILTON, CLAY				348557						
VESTRING ET AL				WELL #: 2 C	RRCID -> 083700	COMPL. DATE 07/31/1979	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3301	-	3304
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CHAPPAROSA (OLMOS)				17093 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017						
CHAPARROSA RANCH				WELL #: 54	RRCID -> 160092	COMPL. DATE 08/01/1996	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1760	-	1765
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CHARLOTTE (ESCONDIDO B)				17248 572	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ATASCOSA			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC				100797						
PEARLSTONE, CLAIRE				WELL #: 6	RRCID -> 214314	COMPL. DATE 12/17/2005	TOTAL DEPTH 6025	PERF. 4522	-	5314
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
CHARLOTTE, E. (OLMOS)				17249 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ATASCOSA			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC				100797						
PEARLSTONE, CLAIRE				WELL #: 6	RRCID -> 214312	COMPL. DATE 12/17/2005	TOTAL DEPTH 6025	PERF. 5222	-	5314
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHICON LAKE										17668 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: MEDINA						
COLE, L. R. & SONS										167090												
COLE, L. R. & SONS										WELL #: 1		RRCID -> 087519		COMPL. DATE 04/03/1980		TOTAL DEPTH 1442		PERF. 1377 - 1398				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
CHITTIM (BUDA)										17876 152		ASSOCIATED		49B		CNTY: MAVERICK						
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC										254263												
CHITTIM 141										WELL #: 2		RRCID -> 298791		COMPL. DATE 10/22/2022		TOTAL DEPTH 5807		PERF. 5402 - 5538				
12	SEALED		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
01	SEALED		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-
02	SEALED		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
03	SEALED		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
04	SEALED		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
05	SEALED		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
CHITTIM (GEORGETOWN)										17876 249		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.										174017												
CHITTIM, ANNIE E. (115)										WELL #: 7MJ		RRCID -> 053971		COMPL. DATE 11/08/1972		TOTAL DEPTH 2845		PERF. N/A				
12	202 N	202	-0-		-0-		-0-		202	2					N	-0-						-0-
01	149 N	149	-0-		-0-		-0-		149	2					N	-0-						-0-
02	168 N	136	-0-		-32		-0-		136	2					N	-0-						-0-
03	212 N	212	-0-		-0-		-0-		212	2					N	-0-						-0-
04	166 N	166	-0-		-0-		-0-		166	2					N	-0-						-0-
05	155 N	NO RPT	-0-		-155		-0-								N	NO RPT						-0-
CHITTIM, ANNIE E.										WELL #: 14JC		RRCID -> 056203		COMPL. DATE 06/25/1973		TOTAL DEPTH 7245		PERF. N/A				
12	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-
05	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC										254263												
CHITTIM										WELL #: 1187		RRCID -> 177494		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 6230		PERF. 3335 - 3345				
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
PATTERSON ENERGY CORPORATION										643402												
BRISCOE SANER										WELL #: 193138		RRCID -> 193138		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 2904		PERF. 2646 - 2660				
12	P&A COND		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						1065
01	P&A COND		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						1065
02	P&A COND		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						1065
03	P&A COND		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						1065
04	P&A COND		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						1065
05	P&A COND		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						1065

RECLASSIFIED TO OIL

01/01/2018

CHITTIM (4900)													CNTY: MAVERICK	
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.														
CHITTIM, ANNIE E.														
WELL #: 14JT RRCID -> 056202 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-				-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-				-0-
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	165	2		N	-0-				-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-				-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-				-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT				-0-
CHITTIM (5000)													CNTY: MAVERICK	
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.														
WRIGHT, TULETA CHITTIM														
WELL #: 6 RRCID -> 034408 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 5150 - 5160														
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-				-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-				-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-				-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-				-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-				-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT				-0-
CHITTIM, ANNIE E. -PJ-														
WELL #: 3 RRCID -> 053735 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114														
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-				-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-				-0-
02	140 N	113	-0-	-27	-0-	113	2		N	-0-				-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-				-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-				-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT				-0-
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC														
CHITTIM														
WELL #: 254263 RRCID -> 179623 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151														
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1		N	-0-				-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-				-0-
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	1		N	-0-				-0-
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	1		N	-0-				-0-
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	1		N	-0-				-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	1		N	-0-				-0-
CHITTIM														
WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
CHITTIM														
WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CHITTIM (5400)				17876 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MAVERICK				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263												
CHITTIM, ANNIE E.				WELL #: 1141		RRCID -> 094675		COMPL. DATE 05/30/1981		TOTAL DEPTH		6100 PERF. 5408 - 5423				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CHITTIM (5600)				17876 684		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MAVERICK				
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017												
CHITTIM, ANNIE E.				WELL #: R 1		RRCID -> 000124		COMPL. DATE 10/13/1964		TOTAL DEPTH		5600 PERF. 5200 - 5210				
12	119 S	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2				N	-0-			-0-
01	164 S	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2				N	-0-			-0-
02	143 S	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	2				N	-0-			-0-
03	214 S	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2				N	-0-			-0-
04	172 S	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2				N	-0-			-0-
05	155 S	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CHITTIM, ANNIE E.				WELL #: X 1		RRCID -> 000125		COMPL. DATE 01/23/1963		TOTAL DEPTH		6061 PERF. 5432 - 5448				
12	177 S	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2				N	-0-			-0-
01	114 S	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2				N	-0-			-0-
02	134 S	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2				N	-0-			-0-
03	246 S	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	2				N	-0-			-0-
04	177 S	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2				N	-0-			-0-
05	155 S	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CHITTIM, ANNIE E.				WELL #: R 17		RRCID -> 000127		COMPL. DATE 12/17/1962		TOTAL DEPTH		5792 PERF. 5538 - 5546				
12	121 S	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2				N	-0-			-0-
01	152 S	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	2				N	-0-			-0-
02	161 S	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2				N	-0-			-0-
03	217 S	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2				N	-0-			-0-
04	163 S	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	2				N	-0-			-0-
05	186 S	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WRIGHT, TULETA CHITTIM				WELL #: 5 U		RRCID -> 030575		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		7186 PERF. 5580 - 6038		
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2				N	-0-			-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2				N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2				N	-0-			-0-
03	14B DENY	149	-0-	149	-0-	-0-	149	2				N	-0-			-0-
04	14B DENY	142	-0-	142	-0-	-0-	291	2				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	291					N	NO RPT			-0-
CHITTIM, ANNIE E. -KJ-				WELL #: 1		RRCID -> 053244		COMPL. DATE 06/13/1972		TOTAL DEPTH		6100 PERF. N/A				
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	2				N	-0-			-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	2				N	-0-			-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2				N	-0-			-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	2				N	-0-			-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2				N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK																		
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017																		
CHITTIM, ANNIE E., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A																		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2				N	-0-					115
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2				N	-0-					115
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2				N	-0-					115
03		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2				N	-0-					115
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2				N	-0-					115
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT					115
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467																		
12		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2				N	-0-					-0-
01		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2				N	-0-					-0-
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2				N	-0-					-0-
03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2				N	-0-					-0-
04		180 N	152	-0-	-28	-0-	152	2				N	-0-					-0-
05		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-						N	NO RPT					-0-
CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572																		
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2				N	-0-					-0-
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2				N	-0-					-0-
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2				N	-0-					-0-
03		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2				N	-0-					-0-
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2				N	-0-					-0-
05		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT					-0-
CHITTIM WELL #: 23 RRCID -> 125094 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393																		
12		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2				N	-0-					-0-
01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2				N	-0-					-0-
02		168 N	167	-0-	-1	-0-	167	2				N	-0-					-0-
03		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2				N	-0-					-0-
04		150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2				N	-0-					-0-
05		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-						N	NO RPT					-0-
CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514																		
12		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2				N	-0-					31
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2				N	-0-					31
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2				N	-0-					31
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2				N	-0-					31
04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2				N	-0-					31
05		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-						N	NO RPT					31
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263																		
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638																		
12		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	1				N	-0-					-0-
01		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	1				N	-0-					-0-
02		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	1				N	-0-					-0-
03		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	1				N	-0-					-0-
*04		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	1				N	-0-					-0-
*05		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	1				N	-0-					-0-

CHITTIM (5600)				//CONT.// 17876 684		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				//CONT.// 254263										
CHITTIM				WELL #: 5		RRCID -> 000129		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5572 - 6638		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
CHITTIM				WELL #: 6		RRCID -> 000130		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5600 - 5609		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
CHITTIM G				WELL #: 1104		RRCID -> 220307		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 5675		PERF. 5506 - 5607		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
CHITTIM (7000 SLIGO)				17876 836		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK				
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017										
WRIGHT, TULETA CHITTIM				WELL #: 5 L		RRCID -> 030574		COMPL. DATE 03/27/1963		TOTAL DEPTH 7186		PERF. 7090 - 7186		
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
CHITTIM, E. (RODESSA 5300)				17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263										
CHITTIM, ANNIE E.				WELL #: 1421		RRCID -> 093061		COMPL. DATE 04/06/1981		TOTAL DEPTH 5903		PERF. 5291 - 5311		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
CHITTIM RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 162930		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 5278 - 5288		
12	DLQ G-10	79	-0-	79	1266	79	1		Y		-0-			-0-
01	DLQ G-10	107	-0-	107	1373	107	1		Y		-0-			-0-
02	DLQ G-10	91	-0-	91	1464	91	1		Y		-0-			-0-
03	DLQ G-10	119	-0-	119	1583	119	1		Y		-0-			-0-
04	DLQ G-10	70	-0-	70	1653	70	1		Y		-0-			-0-
05	DLQ G-10	71	-0-	71	1724	71	1		Y		-0-			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK									
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 254263															
CHITTIM RANCH		WELL #: 1291		RRCID -> 162996		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	206	-0-	206	3082	206	1			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	215	-0-	215	3297	215	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	219	-0-	219	3516	219	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	198	-0-	198	3714	198	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	179	-0-	179	3893	179	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	194	-0-	194	4087	194	1			Y	-0-					-0-
CHITTIM RANCH				WELL #: 1431		RRCID -> 163096		COMPL. DATE 04/16/1997		TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328							
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CHITTIM RANCH				WELL #: 1582		RRCID -> 167679		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337							
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2446					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2446					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2446					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2446					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2446					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	8	-0-	8	2454	8	1			Y	-0-					-0-
CHITTIM RANCH				WELL #: 1292		RRCID -> 168194		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CHITTIM RANCH				WELL #: 1581		RRCID -> 170673		COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390							
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CHITTIM				WELL #: 1142		RRCID -> 188814		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHITTIM				WELL #: 1141		RRCID -> 189043		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK									
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263									
CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	1	N	-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	1	N	-0-
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	1	N	-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	1	N	-0-
*04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	1	N	-0-
*05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	1	N	-0-
CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713									
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	1	N	-0-
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	1	N	-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	1	N	-0-
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	1	N	-0-
*04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	1	N	-0-
*05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	1	N	-0-
CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144									
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	1	N	-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	1	N	-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	1	N	-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	1	N	-0-
*04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	1	N	-0-
*05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1	N	-0-
CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088									
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	1	N	-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	1	N	-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	1	N	-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	1	N	-0-
*04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	1	N	-0-
*05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1	N	-0-
CHITTIM WELL #: 2140 RRCID -> 193942 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977									
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	1	N	-0-
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	1	N	-0-
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	1	N	-0-
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	1	N	-0-
*04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	1	N	-0-
*05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	1	N	-0-
CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176									
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	1	N	-0-
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	1	N	-0-
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	1	N	-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	1	N	-0-
*04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	1	N	-0-
*05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	1	N	-0-
CHITTIM WELL #: 1144H RRCID -> 195714 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK									
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263									
CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
									EOM BALANCE
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	1	N	-0-
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	1	N	-0-
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	1	N	-0-
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	1	N	-0-
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	1	N	-0-
05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	1	N	-0-
CHITTIM WELL #: 2141 RRCID -> 196504 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462									
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	1	N	-0-
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	1	N	-0-
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	1	N	-0-
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	1	N	-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	1	N	-0-
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	1	N	-0-
CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626									
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	1	N	-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	1	N	-0-
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	1	N	-0-
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	1	N	-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	1	N	-0-
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	1	N	-0-
CHITTIM WELL #: 2157H RRCID -> 198522 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
CHITTIM WELL #: 4143H RRCID -> 198524 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955									
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	1	N	-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	1	N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	1	N	-0-
03	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	1	N	-0-
*04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	1	N	-0-
*05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	1	N	-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MAVERICK							
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263																	
CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619																	
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	1			N	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	1			N	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	1			N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	1			N	-0-					-0-
*04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	1			N	-0-					-0-
*05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	1			N	-0-					-0-
CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984																	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622																	
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CHITTIM WELL #: 5128H RRCID -> 204368 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261																	
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	1			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	1			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					-0-
*04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	1			N	-0-					-0-
*05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	1			N	-0-					-0-
CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010																	
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	1			N	-0-					-0-
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	1			N	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	1			N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	1			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	1			N	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	1			N	-0-					-0-
CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121																	
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	1			N	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	1			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	1			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	1			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	1			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	1			N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK								
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 254263														
CHITTIM		WELL #: 3142 H		RRCID -> 212561	COMPL. DATE 08/01/2004	TOTAL DEPTH 5320	PERF. 5538	- 8943								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	1			N	-0-					-0-
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	1			N	-0-					-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	1			N	-0-					-0-
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	1			N	-0-					-0-
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	1			N	-0-					-0-
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	1			N	-0-					-0-
CHITTIM 131																
		WELL #: 1131H		RRCID -> 213009	COMPL. DATE 09/19/2004	TOTAL DEPTH 5142	PERF. 5487	- 8851								
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	1			N	-0-					-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	1			N	-0-					-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	1			N	-0-					-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	1			N	-0-					-0-
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	1			N	-0-					-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	1			N	-0-					-0-
CHITTIM																
		WELL #: 4128HT		RRCID -> 230149	COMPL. DATE 03/31/2004	TOTAL DEPTH 5288	PERF. 5476	- 9100								
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	1			N	-0-					-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	1			N	-0-					-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	1			N	-0-					-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	1			N	-0-					-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
CHITTIM																
		WELL #: 1176H		RRCID -> 230589	COMPL. DATE 05/17/2007	TOTAL DEPTH 5488	PERF. 5674	- 9006								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-
CHITTIM																
		WELL #: 2127H		RRCID -> 233338	COMPL. DATE 04/11/2007	TOTAL DEPTH 5556	PERF. 5793	- 9705								
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	1			N	-0-					-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	1			N	-0-					-0-
02	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	1			N	-0-					-0-
03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	1			N	-0-					-0-
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	1			N	-0-					-0-
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	1			N	-0-					-0-
CHITTIM																
		WELL #: 3129HT		RRCID -> 238008	COMPL. DATE 04/29/2004	TOTAL DEPTH 5196	PERF. 5375	- 8858								
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	1			N	-0-					-0-
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	1			N	-0-					-0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	1			N	-0-					-0-
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	1			N	-0-					-0-
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	1			N	-0-					-0-
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	1			N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5310)										17877 510	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK						
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC										254263											
CHITTIM, ANNIE E.										WELL #: 1161	RRCID -> 108368	COMPL. DATE 09/14/1983	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5299	-	5307					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																

COOKE (EDWARDS LIME)				20336 375		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978													
PXP COOKE, C. N., -A- GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 000132				COMPL. DATE 02/03/1956				TOTAL DEPTH 10815 PERF.10286 - 10326			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-		4 1	169	2	N	-0-					3
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-		518 1	766	2	N	-0-					3
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-		57 1	262	2	N	-0-					3
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-		72 1	292	2	N	-0-					3
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-		95 1	269	2	N	-0-					3
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-		70 1	115	2	N	-0-					3

PXP COOKE, C. N., -B-				WELL #:	1	RRCID -> 000133				COMPL. DATE 08/20/1959				TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE NO. 24 UNIT				WELL #:	24	RRCID -> 107057				COMPL. DATE 06/05/1983				TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281			
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6 2			N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-		6 1	8	2	N	-0-					-0-
02	6	N	5	-0-	-1	-0-		1 1	4	2	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-		1 1	4	2	N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-		1 1	4	2	N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-		2 1	3	2	N	-0-					-0-

PXP COOKE, C. N.				WELL #:	A 2	RRCID -> 146006				COMPL. DATE 07/05/1993				TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE "A"				WELL #:	1	RRCID -> 146886				COMPL. DATE 09/19/1993				TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396			
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6 2			N	-0-					20
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-		3 1	4	2	N	-0-					20
02	6	N	5	-0-	-1	-0-		1 1	4	2	N	-0-					20
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-		1 1	4	2	N	-0-					20
04	7	N	5	-0-	-2	-0-		1 1	4	2	N	-0-					20
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-		2 1	3	2	N	-0-					20

COOKE "B"				WELL #:	1	RRCID -> 148735				COMPL. DATE 02/23/1994				TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT "A"				WELL #:	1	RRCID -> 151609				COMPL. DATE 09/17/1994				TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416			
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-		1 1	40	2	N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-		2 1	3	2	N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-		1 1	4	2	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-		1 1	4	3	N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-		2 1	7	2	N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-		18 1	30	2	N	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	19	N	-19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	7	N	-7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
05	31	N	-9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			-0-
GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400															
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	7	N	-5	-0-	-2	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	6	N	-6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-			-0-
05	5	N	-5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-			-0-
COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396															
12	7	N	-7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
01	9	N	-9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
02	27	N	-27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
03	6	N	-6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
04	9	N	-9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
05	31	N	-6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			-0-
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492															
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228															
12	6	N	-6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	2	N	-2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.//		20336 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978						
COOKE B-1 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	201965	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	10386 PERF.10265 - 10375
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	116 1	4700 2	Y	-0-	3
01	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	1217 1	1800 2	Y	-0-	3
02	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	777 1	3597 2	Y	-0-	3
03	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	1241 1	5023 2	Y	-0-	3
04	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	1414 1	4031 2	Y	-0-	3
05	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	858 1	1413 2	Y	-0-	3
COOKE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	203295	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	10400 PERF.10200 - 10350
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SUTTON PRODUCING CORP.		831283								
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	150288	COMPL. DATE	05/06/1994	TOTAL DEPTH	13218 PERF. N/A
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
COOKE (WILCOX 4100)		20336 625			NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
COOKE NO. 25 UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	205596	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	8100 PERF. 4088 - 4093
12	9 #	5	-0-	-4	-0-	5 2		N	-0-	-0-
01	7 #	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-
02	7 #	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-
03	6 #	5	-0-	-1	-0-	1 1	4 2	N	-0-	-0-
04	7 R	7	-0-	-0-	-0-	2 1	5 2	N	-0-	-0-
05	5 R	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 2	N	-0-	-0-
COOKE (WILCOX 4600)		20336 875			ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE	
SUTTON PRODUCING CORP.		831283								
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	176727	COMPL. DATE	05/06/1994	TOTAL DEPTH	13218 PERF. 4644 - 4654
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-	-0-
COOKE (WILCOX 5000)		20336 886			NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE	
BAY ROCK CORP.		057850								
COOKE, ETHYL P. GAS UNIT #3		WELL #:			RRCID ->	057515	COMPL. DATE	01/23/1974	TOTAL DEPTH	5350 PERF. 4920 - 4925
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COOKE, WEST (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC MARTIN, J.C. (BUFFALO)				20345 600 273611 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 292269		ONE WELL COMPL. DATE 02/14/1978				CNTY: LA SALLE TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7588 - 7607				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	54	2	N	-0-			-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	51	2	N	-0-			-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	64	2	N	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	74	2	N	-0-			-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	27	1	32	2	N	-0-			-0-
05	124 N	77	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	32	1	45	2	N	-0-			-0-
COOKE RANCH (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. C. N. COOKE "B" UNIT				20355 450 499978 WELL #: 28B		NON-ASSOCIATED RRCID -> 203301		EXEMPT COMPL. DATE 10/08/1985				CNTY: LA SALLE TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7712 - 7914				
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	188	2	N	-0-			3
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	224	2	N	-0-			3
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	359	2	N	-0-			3
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	241	2	N	30			33
								33	9							
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	247	2	N	1			34
								1	9							
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	81	2	N	-0-			34
COUSINS (QUEEN CITY 5740) PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. ROOS, L. W.				21172 200 647284 WELL #: 6		ASSOCIATED RRCID -> 220990		49B COMPL. DATE N/A				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10750 PERF. 5744 - 5749				
12	248 #	192	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			14
01	248 #	129	-0-	-119	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			14
02	224 #	197	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			14
03	248 #	170	-0-	-78	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			14
04	240 #	137	-0-	-103	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			14
05	217 #	81	-0-	-136	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			14
COUSINS (SLICK-WILCOX) ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. COUSINS				21172 400 729060 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 172575		CAPACITY COMPL. DATE 03/08/1999				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7285 - 7298				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COUSINS				WELL #: 2		RRCID -> 173405		COMPL. DATE 05/10/1999				TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 7296				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COW CREEK, S. (BOSCH 8300 SD) PALOMA OPERATING, LLC WIEDERKEHR				21248 400 100344 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 294881		ONE WELL COMPL. DATE 03/20/2023				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8321 - 8324				
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2024																

CROSS-S-RANCH (ELAINE)															21865 500					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: ZAVALA									
EL INDIO OPERATING CO., INC.															250179																								
MEDINA STATION															WELL #:					RRCID -> 122482					COMPL. DATE 10/03/1986					TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236									
M	ALLOW CODE		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																		
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																			
12	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				73																			
01	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				73																			
02	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				73																			
03	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				73																			
04	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				73																			
05	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				73																			
PLUGGED AND ABANDONED_____															10/29/2018																								
CROWTHER (5600)															22030 860					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MCMULLEN									
REA OIL & GAS, INC.															695743																								
JAMBERS, GEORGE															WELL #:					RRCID -> 115182					COMPL. DATE 08/03/1984					TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5634 - 5641									
12	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				31																			
01	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				31																			
02	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				31																			
03	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				31																			
04	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				31																			
05	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				31																			
PLUGGED AND ABANDONED_____															08/21/1996																								
DAN COBBS (WILCOX, LO.)															22924 475					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MCMULLEN									
AURORA RESOURCES CORPORATION															036931																								
DUSEK															WELL #:					1R					RRCID -> 220302					COMPL. DATE 02/22/2007					TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7572 - 7579				
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																			
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																			
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																			
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																			
04	0 A		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																			
PLUGGED AND ABANDONED_____															04/11/2025																								
CASKIDS OPERATING COMPANY															139584																								
STRIDDE, HERBERT															WELL #:					1					RRCID -> 156797					COMPL. DATE 08/04/2010					TOTAL DEPTH 7656 PERF. 5260 - 5500				
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																			
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																			
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																			
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																			
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																			
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															781915																								
LARRY MILES															WELL #:					1V					RRCID -> 268955					COMPL. DATE 04/10/2012					TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384				
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	212	3	Y	-0-	-0-					-0-																			
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	218	3	Y	-0-	-0-					-0-																			
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	201	3	Y	-0-	-0-					-0-																			
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	235	3	Y	-0-	-0-					-0-																			
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	241	3	Y	-0-	-0-					-0-																			
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	257	3	Y	-0-	-0-					-0-																			

DE JORJA (REWORK SERPENTINE)				23658 370	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ZAVALA				
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459													
WEST				WELL #:	2	RRCID ->	159608	COMPL. DATE	08/14/1996	TOTAL DEPTH	2894	PERF.	2748 -	2792			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
DEBBY (GOV'T WELLS)				23787 300	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: MCMULLEN				
TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION				848010													
MATULA, ROBERT				WELL #:	1A	RRCID ->	147066	COMPL. DATE	10/08/1993	TOTAL DEPTH	1300	PERF.	944 -	949			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DENT INGRAM (OLMOS 1)				24317 440	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
L & J EXPLORATION, LLC				479852													
BOWMAN, RUTH MCLEAN				WELL #:	25	RRCID ->	074045	COMPL. DATE	11/17/1977	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	N/A				
12		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HITCHCOCK				WELL #:	1	RRCID ->	211031	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	3952	PERF.	3683 -	3689			
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
PLUGGED AND ABANDONED_____				03/26/2025													
DEVILS RIVER (STRAWN)				24462 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VAL VERDE				
PALUXY OIL & GAS, LLC				637446													
GLASSCOCK				WELL #:	2	RRCID ->	065688	COMPL. DATE	01/20/1976	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	N/A				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GLASSCOCK, BERTHA				WELL #:	2	RRCID ->	067604	COMPL. DATE	07/08/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	0 -	10641			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVILS RIVER (STRAWN)		//CONT.//		24462 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
PALUXY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		637446						
BLED SOE		WELL #:		1	RRCID -> 068566		COMPL. DATE 08/16/1976		TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #:		3	RRCID -> 068623		COMPL. DATE 09/29/1976		TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BLED SOE		WELL #:		B 1	RRCID -> 068870		COMPL. DATE 10/31/1976		TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #:		4A	RRCID -> 070687		COMPL. DATE 01/04/1977		TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-			N	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #:		5	RRCID -> 070691		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BLED SOE		WELL #:		B 2	RRCID -> 077668		COMPL. DATE 06/18/1978		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #:		3	RRCID -> 077669		COMPL. DATE 05/23/1978		TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

DILWORTH (EDWARDS LIME)										24806 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EVX OPERATING LLC										101131											
KHC SWD 1										WELL #:		1		RRCID -> 279192		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5470 - 6100	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
HOME PETROLEUM CORP.										396852											
MARTIN, ALONZO										WELL #:		1		RRCID -> 082143		COMPL. DATE 11/30/1999		TOTAL DEPTH 10715		PERF.10035 - 10540	
12	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-			4601	2		N	-0-					129			
01	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-			5141	2		N	-0-					129			
02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-			3517	2		N	-0-					129			
03	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-			2870	2		N	-0-					129			
04	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-			3755	2		N	-0-					129			
05	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-						N	NO RPT					129			
REMORA OPERATING, LLC										701613											
DILWORTH, J.C. JR.										WELL #:		3		RRCID -> 000157		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11052		PERF.10748 - 10882	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
DILWORTH GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 039498		COMPL. DATE 03/02/1966		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10381 - 10625	
12	2666	X	2279	-0-	-387	-0-			2278	2	1	9	N	1				49			
01	4960	X	619	-0-	-4341	-0-			618	2	1	9	N	1				50			
02	4704	X	555	-0-	-4149	-0-			554	2	1	9	N	1				51			
03	5208	X	183	-0-	-5025	-0-			183	2			N	-0-				51			
04	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-							N	-0-				51			
05	2294	X	22	-0-	-2272	-0-			22	2			N	-0-				51			
DILWORTH GAS UNIT #1										WELL #:		2		RRCID -> 043436		COMPL. DATE 02/01/1968		TOTAL DEPTH 11025		PERF.10337 - 10848	
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-			580	2			N	-0-				9			
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-			618	2	1	9	N	1				10			
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-			554	2	1	9	N	1				11			
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-			183	2			N	-0-				11			
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-							N	-0-				11			
05	620	N	22	-0-	-598	-0-			22	2			N	-0-				11			
DILWORTH, J. C. JR.										WELL #:		6		RRCID -> 043951		COMPL. DATE 04/15/1968		TOTAL DEPTH 11020		PERF. N/A	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-			

DILWORTH (EDWARDS LIME) REMORA OPERATING, LLC DILWORTH, J. C. JR.														
//CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
//CONT.// 701613 WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	29233 X	26305	-0-	-2928	-0-	26282	2	23	9	N	21			228
01	38657 X	23573	-0-	-15084	-0-	23558	2	15	9	N	14			242
02	36596 X	21097	-0-	-15499	-0-	21080	2	17	9	N	15			257
03	40517 X	6535	-0-	-33982	-0-	6528	2	7	9	N	6			263
04	39210 X	2013	-0-	-37197	-0-	2013	2			N	-0-			263
05	26319 X	6600	-0-	-19719	-0-	6596	2	4	9	N	4			267
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A														
12	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1325	2	1	9	N	1			34
01	2356 X	619	-0-	-1737	-0-	618	2	1	9	N	1			35
02	2268 X	555	-0-	-1713	-0-	554	2	1	9	N	1			36
03	2511 X	183	-0-	-2328	-0-	183	2			N	-0-			36
04	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-			36
05	1333 X	22	-0-	-1311	-0-	22	2			N	-0-			36
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 12 RRCID -> 070264 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 070354 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A														
12	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	7908	2	3	9	N	3			16
01	9238 X	3273	-0-	-5965	-0-	3271	2	2	9	N	2			18
02	8344 X	2703	-0-	-5641	-0-	2701	2	2	9	N	2			20
03	9238 X	599	-0-	-8639	-0-	598	2	1	9	N	1			21
04	8940 X	-0-	-0-	-8940	-0-					N	-0-			21
05	7905 X	575	-0-	-7330	-0-	575	2			N	-0-			21
DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750														
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			25
01	651 N	309	-0-	-342	-0-	309	2			N	-0-			25
02	616 N	277	-0-	-339	-0-	277	2			N	-0-			25
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			25
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			25
05	310 N	22	-0-	-288	-0-	22	2			N	-0-			25
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469														
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-			9
01	899 N	619	-0-	-280	-0-	618	2	1	9	N	1			10
02	812 N	555	-0-	-257	-0-	554	2	1	9	N	1			11
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			11
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			11
05	620 N	22	-0-	-598	-0-	22	2			N	-0-			11

DILWORTH (EDWARDS LIME)		//CONT.//		24806 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613						
DILWORTH, J.C. JR.		WELL #:		2	RRCID -> 198622		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		WELL #:		781915	RRCID -> 000159		COMPL. DATE 07/03/1961		TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876	
SEALY, GOERGE EST.				1						
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			-0-
02	420 N	202	-0-	-218	-0-	202	3			-0-
03	310 N	168	-0-	-142	-0-	168	3			-0-
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			-0-
05	217 N	63	-0-	-154	-0-	63	3			-0-
DILWORTH, SOUTHEAST(EDWARDS LIME)		WELL #:		24811 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915						
Y BAR				1	RRCID -> 228791		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SUTTON PRODUCING CORP.		WELL #:		831283	RRCID -> 253461		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296	
HENRY, ALLYE				3						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
DILWORTH, SE (WILCOX 5700)		WELL #:		24811 666	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
EL DORADO GAS & OIL, INC.				246973						
SBR				164	RRCID -> 166203		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	61	-0-	61	61	61	3			-0-
HUFF		WELL #:		4	RRCID -> 167868		COMPL. DATE 04/10/1998		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700)		//CONT.//		24811 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
PALEO OIL COMPANY LLC				635131												
TEAL RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 299126	COMPL. DATE 10/09/2023	TOTAL DEPTH	6349	PERF. 5936	-	5942					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	113739 X	NO RPT	-0-	-113739	-0-					N	NO RPT					-0-
04	110070 X	NO RPT	-0-	-110070	-0-					N	NO RPT					-0-
05	113739 X	NO RPT	-0-	-113739	-0-					N	NO RPT					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN)				25146 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FRIIO								
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC				100797												
HARLAN, R. K.				WELL #:	1FD	RRCID -> 069792	COMPL. DATE 11/05/1976	TOTAL DEPTH	6291	PERF. N/A						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARLAN, R. K.				WELL #:	3FD	RRCID -> 071146	COMPL. DATE 01/23/1977	TOTAL DEPTH	6292	PERF. N/A						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARLAN, R. K.				WELL #:	2	RRCID -> 071147	COMPL. DATE 01/13/1977	TOTAL DEPTH	6264	PERF. N/A						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALVERT, J. H.				WELL #:	1	RRCID -> 071635	COMPL. DATE 05/05/1977	TOTAL DEPTH	6325	PERF. N/A						
12	1922 X	1396	-0-	-526	-0-	1396 3				N	-0-					91
01	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2797 3		32	9	N	29					120
02	1736 X	1690	-0-	-46	-0-	1690 3				N	-0-					120
03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1520 3		2	9	N	2	100	1			22
04	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1612 3		2	9	N	2					24
05	1860 N	961	-0-	-899	-0-	959 3		2	9	N	2					26

HARLAN, R. K.				WELL #:	5	RRCID -> 191822	COMPL. DATE 10/10/2002	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 6340	-	6369				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394														
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310														
12	01	1085 X	808	-0-	-277	-0-	808	3		N	-0-			10
02	02	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4533	3	2 9	N	-0-	2		12
03	03	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3		N	-0-			12
04	04	1085 X	1077	-0-	-8	-0-	1077	3		N	-0-			12
05	05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3		N	-0-			12
06	06	1085 X	726	-0-	-359	-0-	726	3		N	-0-			12

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397														
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350														
12	01	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3		N	-0-			52
02	02	4464 X	1500	-0-	-2964	-0-	1490	3	10 9	N	-0-	9		61
03	03	4032 X	2514	-0-	-1518	-0-	2514	3		N	-0-			61
04	04	4464 X	3062	-0-	-1402	-0-	3060	3	2 9	N	-0-	2		63
05	05	4320 X	4224	-0-	-96	-0-	4224	3		N	-0-			63
06	06	3193 X	1776	-0-	-1417	-0-	1776	3		N	-0-			63

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287														
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2		23
03	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19 1		4
05	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
06	06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265														
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FRIO							
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																			
HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248																			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	9	1			1	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288																			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	23	1			2	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489																			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	15	1			1	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285																			
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-					42	
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					42	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42	
HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247																			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	1			-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411																			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	1			-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366																			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2542 N	2489	-0-	-53	-0-	2456	3	33	9	N	30	81 1		37
01	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1817	3	12	9	N	11			48
02	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2432	3	10	9	N	9			57
03	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-			57
04	3000 N	3249	-0-	249	249	3249	3			N	-0-			57
05	2542 N	998	-0-	-1544	-0-	995	3	3	9	N	3			60
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18 1		2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542														
12	248 N	149	-0-	-99	-0-	147	3	2	9	Y	2			39
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	215	3	3	9	Y	3			42
02	196 N	125	-0-	-71	-0-	121	3	4	9	Y	4			46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	37 1		10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			10
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418														
12	372 N	303	-0-	-69	-0-	295	3	8	9	Y	7			128
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	431	3	12	9	Y	11			139
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	308	3	17	9	Y	15			154
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	616	3	8	9	Y	7	122 1		39
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	897	3	11	9	Y	10			49
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	384	3	9	9	Y	8			57
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5 1		1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO															
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797															
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	1		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
DOUGLAS (FRIO 1560) 25855 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN															
LA RONYA OIL & GAS 487108															
BUCHANAN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 105666 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1560 - 1580															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DUBOSE (EDWARDS -A-) 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES															
YATES ENERGY CORPORATION 946195															
DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138															
12	2604 X	1858	-0-	-746	-0-	-0-	1858	3		Y	-0-				32
01	2449 X	1832	-0-	-617	-0-	-0-	1832	3		Y	-0-				32
02	2212 X	1783	-0-	-429	-0-	-0-	1783	3		Y	-0-				32
03	1860 N	3	-0-	-1857	-0-	-0-	3	3		Y	-0-				32
04	1770 N	154	-0-	-1616	-0-	-0-	154	3		Y	-0-				32
05	1984 N	860	-0-	-1124	-0-	-0-	860	3		Y	-0-				32
BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129															
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2022															
BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2446 - 2456															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126															
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13
02	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-				13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				Y	-0-				13

DUBOSE (EDWARDS -A-)		//CONT.//		26261 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GONZALES			
YATES ENERGY CORPORATION		//CONT.//		946195							
CAMPBELL-HAHN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 172244	COMPL. DATE 09/26/1998	TOTAL DEPTH 12365	PERF.11878	-	12125	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832 3	Y	-0-		56	
01	4464 X	3988	-0-	-476	-0-	3988 3	Y	-0-		56	
02	4256 X	1720	-0-	-2536	-0-	1720 3	Y	-0-		56	
03	4836 X	5	-0-	-4831	-0-	5 3	Y	-0-		56	
04	4680 X	2165	-0-	-2515	-0-	2165 3	Y	-0-		56	
05	4836 X	2203	-0-	-2633	-0-	2203 3	Y	-0-		56	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES		
AGERON ENERGY, LLC				008625							
DH UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 292795	COMPL. DATE 03/17/2022	TOTAL DEPTH 5865	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BPX OPERATING COMPANY				085408											
DILWORTH 1				WELL #:	1H	RRCID -> 260055	COMPL. DATE 11/22/2010			TOTAL DEPTH 11577	PERF.12000 - 19113				
12	223 X	223	-0-	-0-	-0-	1 1	51	3	N	155	124	1	211		
01	99 X	99	-0-	-0-	-0-	171	8	4	N	76	38	1	249		
						9									
02	166 X	166	-0-	-0-	-0-	84	54	3	N	101	178	1	172		
						9									
03	129 X	129	-0-	-0-	-0-	111	18	4	N	81			253		
						9									
*04	45 X	45	-0-	-0-	-0-	22	35	3	N	7			260		
						3									
*05	99 X	99	-0-	-0-	-0-	89	8	9	N						
						9									
						1	17	4	N	69	182	1	147		
						4									
						6									
						3									
						76									
						9									

EDWARDS		WELL #:		1H	RRCID -> 260124	COMPL. DATE 01/11/2011	TOTAL DEPTH 11850	PERF.12157	-	17478	
12	545 X	545	-0-	-0-	-0-	3 1	357 3	Y	168	168 0	-0-
01	617 X	617	-0-	-0-	-0-	185 9	400 3	Y	194	142 0	52 1 -0-
02	383 X	383	-0-	-0-	-0-	4 1	272 3	Y	99	99 0	-0-
03	783 X	783	-0-	-0-	-0-	213 9	519 3	Y	236	236 0	-0-
*04	539 X	539	-0-	-0-	-0-	2 1	384 3	Y	137	137 0	-0-
*05	438 X	438	-0-	-0-	-0-	109 9	271 3	Y	151	151 0	-0-
						4 1					
						260 9					
						1 1					
						151 9					
						1 1					
						166 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH 2				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 085408 2H	ASSOCIATED RRCID -> 260539		CAPACITY COMPL. DATE 02/22/2011				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	298 X	298	-0-	-0-	-0-		3 1 138 9	157	3	N	125	125	1		125
01	201 X	201	-0-	-0-	-0-		27 3	174	9	N	158	165	1		118
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87	87	1		118
03	428 X	428	-0-	-0-	-0-		27 3 336 9	65	4	N	305	305	1		118
*04	12 X	12	-0-	-0-	-0-		12 3			N	-0-				118
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	462	343	1		237
GLADYS WHEELER A				WELL #:	3H	RRCID -> 266088		COMPL. DATE 02/02/2012				TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045			
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	217	217	1		130
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	141	91	1		180
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	186	231	1		135
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	77	1		99
*04	3000 N	3488	-0-	488	488	26	1 313 4	1447	3 1702 9	N	1547	1422	1		224
*05	2670 N	2182	-0-	-488	-0-	1 395	1 4	31 1755	3 9	N	1595	1684	1		135
DILWORTH 4				WELL #:	4H	RRCID -> 266395		COMPL. DATE 05/01/2012				TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98	106	1		97
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	128	148	1		77
02	34 X	34	-0-	-0-	-0-	20	3	14	9	N	13				90
03	265 X	265	-0-	-0-	-0-	2	1 29 4	101	3 133 9	N	121	139	1		72
*04	120 X	120	-0-	-0-	-0-	16	3 88 9	16	4	N	80				152
*05	285 X	285	-0-	-0-	-0-	13 221	3 9	51	4	N	201	163	1		190
FORREST WHEELER B 2				WELL #:	2H	RRCID -> 267240		COMPL. DATE 07/11/2012				TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071			
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-				54
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				54
02	103552 X	103552	-0-	-0-	-0-	1284 16342	1 9	85926	3	Y	14856	14856	0		54
03	122563 X	122563	-0-	-0-	-0-	1578 1135	1 4	102027	3 17823 9	Y	16203	16203	0		54
*04	115288 X	115288	-0-	-0-	-0-	1508 1302	1 4	96078	3 16400 9	Y	14909	14909	0		54
*05	101822 X	101822	-0-	-0-	-0-	1217 572	1 4	86697	3 13336 9	Y	12124	12124	0		54
GLASS UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID -> 267256		COMPL. DATE 12/07/2012				TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773			
12	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-				4
01	2976 X	618	-0-	-2358	-0-	9 67	1 9	542	3	Y	61	45	1		20
02	672 X	17	-0-	-655	-0-	17 7	3 1			Y	-0-				20
03	744 X	508	-0-	-236	-0-	64	4	418	3 19 9	Y	17	31	1		6
*04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-				6
*05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	5	1	376	3	Y	-0-				33

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408													
FORREST WHEELER B 1				WELL #:	1H	RRCID ->	267466	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL	DEPTH	11802	PERF.11998	- 17049				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE		M		AMT CODE	AMT CODE				
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-						Y	-0-					59	
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-					59	
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-						Y	-0-					59	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					59	
*04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	3	1	167	3	Y	-0-	-0-					59	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					59	

EDWARDS				WELL #:	4H	RRCID ->	267739	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL	DEPTH	11740	PERF.11945	- 16096				
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	8	1	462	3	N	70	119	1				89	
						77	9											
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	7	1	424	3	N	120	154	1				55	
						132	9											
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	7	1	403	3	N	134	69	1				120	
						147	9											
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	8	1	468	3	N	-0-						120	
*04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	7	1	378	3	N	304	179	1				245	
						334	9											
*05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	4	1	217	3	N	191	191	1				245	
						210	9											

SCARBOROUGH				WELL #:	1H	RRCID ->	268497	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL	DEPTH	13377	PERF.13329	- 18011				
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-						78	
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-						78	
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-						78	
03	31 X	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-						78	
*04	33 X	33	-0-	-0-	-0-	23	3	10	4	N	-0-						78	
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						78	

HOUSE UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	269628	COMPL. DATE	12/21/2012	TOTAL	DEPTH	12719	PERF.13130	- 16537				
12	6169 X	5276	-0-	-893	-0-	87	1	5168	3	N	19	52	1				37	
						21	9											
01	6169 X	5289	-0-	-880	-0-	87	1	5148	3	N	48						85	
						1	4	53	9									
02	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	88	1	5053	3	N	-0-						85	
03	5270 X	4702	-0-	-568	-0-	82	1	4620	3	N	-0-						85	
*04	5130 X	4716	-0-	-414	-0-	80	1	4461	3	N	159	194	1				50	
						175	9											
*05	5704 X	3539	-0-	-2165	-0-	55	1	3449	3	N	32						82	
						35	9											

FORREST WHEELER B 4				WELL #:	4H	RRCID ->	269630	COMPL. DATE	11/24/2012	TOTAL	DEPTH	11701	PERF.12000	- 15962				
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-						213	
01	124 N	67	-0-	-57	-0-	1	1	43	3	N	21	89	1				145	
						23	9											
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	164	166	1				143	
						180	9											
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	69	62	1				150	
*04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8	3	15	4	N	75						225	
						83	9											
*05	248 N	206	-0-	-42	-0-	15	3	36	4	N	141	178	1				188	
						155	9											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2024

ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008

12	4638 X	3770	-0-	-868	-0-	59	1	3523	3	Y	171	100	0	101	1	42
01	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	188	9	3028	3	Y	52	51	1			43
02	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	45	1	2574	3	Y	-0-					43
03	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	61	1	3449	3	Y	73	63	1			53
*04	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	80	9	3398	3	Y	25					78
*05	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	61	1	2650	3	Y	163	164	1			77

ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033

12	3906 X	1934	-0-	-1972	-0-	32	1	1902	3	Y	-0-					-0-
01	3906 X	1866	-0-	-2040	-0-	30	1	1763	3	Y	52	9	1			43
02	2576 X	1567	-0-	-1009	-0-	16	4	1540	3	Y	-0-					43
03	2480 X	1965	-0-	-515	-0-	27	1	1931	3	Y	-0-	43	1			-0-
*04	2070 X	2029	-0-	-41	-0-	34	1	1968	3	Y	24					24
*05	1922 X	1589	-0-	-333	-0-	35	1	1555	3	Y	-0-	24	1			-0-

DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602

12	1891 N	568	-0-	-1323	-0-	2	1	134	3	N	393	338	1			218
01	1116 N	507	-0-	-609	-0-	432	9	200	3	N	276	434	1			60
02	868 N	461	-0-	-407	-0-	3	1	172	3	N	260	258	1			62
03	558 N	441	-0-	-117	-0-	304	9	85	3	N	269	276	1			55
*04	480 N	408	-0-	-72	-0-	286	9	296	9		139	139	1			55
*05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	4	1	223	3	N	337	335	1			57

EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560

12	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	35	1	2123	3	N	401	188	1			260
01	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	441	9	2404	3	N	75	297	1			38
02	2240 N	1654	-0-	-586	-0-	42	1	1408	3	N	201	196	1			43
03	2480 N	1750	-0-	-730	-0-	1	4	1554	3	N	154	154	1			43
*04	2400 N	1729	-0-	-671	-0-	25	1	1437	3	N	242	180	1			105
*05	1829 N	1418	-0-	-411	-0-	221	9	939	3	N	422	187	1			340

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES							
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408																
DILWORTH 14			WELL #: 14H			RRCID -> 270655			COMPL. DATE 04/30/2014			TOTAL		DEPTH 11173		PERF.12051 - 18300			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	1581 N	669	-0-	-912	-0-		7	1	438	3	N	204	87	0	117	1	-0-		
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-		224	9	576	3	N	109	109	0			-0-		
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-		8	1	412	3	N	125	74	0	51	1	-0-		
03	634 X	634	-0-	-0-	-0-		120	9	448	3	N	163	163	0			-0-		
*04	920 X	920	-0-	-0-	-0-		6	1	715	3	N	176	127	0	49	1	-0-		
*05	927 X	927	-0-	-0-	-0-		138	9	769	3	N	134	134	0			-0-		
							7	1											
							179	9											
							11	1											
							194	9											
							11	1											
							147	9											
DILWORTH 16			WELL #: 16H			RRCID -> 271149			COMPL. DATE 04/23/2013			TOTAL		DEPTH 11141		PERF.11723 - 18474			
12	349 X	349	-0-	-0-	-0-		4	1	216	3	N	117	117	1			-0-		
01	262 X	262	-0-	-0-	-0-		129	9	258	3	N	-0-					-0-		
02	302 X	302	-0-	-0-	-0-		4	1	242	3	N	51	51	1			-0-		
03	257 X	257	-0-	-0-	-0-		56	9	182	3	N	65	65	0			-0-		
*04	264 X	264	-0-	-0-	-0-		3	1	206	3	N	49	49	1			-0-		
*05	265 X	265	-0-	-0-	-0-		72	9	261	3	N	-0-					-0-		
							4	1											
							54	9											
							4	1											
DILWORTH 6			WELL #: 6H			RRCID -> 271562			COMPL. DATE 05/24/2013			TOTAL		DEPTH 10740		PERF.11374 - 15825			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166	189	1			86		
01	131 X	131	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	N	48					134		
02	144 X	144	-0-	-0-	-0-	-0-	11	4	53	9									
03	38 X	38	-0-	-0-	-0-	-0-	16	3	128	9	N	116	194	1			56		
*04	239 X	239	-0-	-0-	-0-	-0-	2	4	36	9	N	33					89		
*05	181 X	181	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	N	151					240		
							31	4	166	9									
							1	1	99	3	N	62	193	1			109		
							13	4	68	9									
BROWN-DYKE UNIT 3			WELL #: 2H			RRCID -> 271743			COMPL. DATE 12/07/2013			TOTAL		DEPTH 11179		PERF.11605 - 17500			
12	1116 N	76	-0-	-1040	-0-		1	1	75	3	Y	-0-					-0-		
01	3100 N	4505	-0-	-1405	-0-	1405	76	1	4428	3	Y	-0-					-0-		
02	2800 N	2326	-0-	-474	-0-	931	1	4											
03	1699 N	768	-0-	-931	-0-	-0-	40	1	2286	3	Y	-0-					-0-		
*04	2040 X	404	-0-	-1636	-0-	-0-	13	1	726	3	Y	-0-					-0-		
*05	2108 X	361	-0-	-1747	-0-	-0-	29	4											
							7	1	383	3	Y	-0-					-0-		
							14	4											
							5	1	356	3	Y	-0-					-0-		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408														
BROWN-DYKE UNIT 3				WELL #: 1H		RRCID -> 271745		COMPL. DATE 02/18/2014				TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	15779 X	328	-0-	-15451	-0-			6 1	320 3	Y		2						86
01	19327 X	19327	-0-	-0-	-0-			2 9	18877 3	Y		81						167
02	12155 X	12155	-0-	-0-	-0-			39 4	11946 3	Y		-0-						167
03	14131 X	14131	-0-	-0-	-0-			209 1	13861 3	Y		1		40 1				128
*04	15270 X	9325	-0-	-5945	-0-			244 1	9036 3	Y		115						243
*05	15779 X	7457	-0-	-8322	-0-			25 4	7309 3	Y		30						273
								162 1										
								127 9										
								115 1										
								33 9										
DILWORTH 15				WELL #: 15H		RRCID -> 271794		COMPL. DATE 04/23/2013				TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665						
12	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-			11 1	868 3	N		462	345 0	117 1				-0-
01	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-			508 9	1515 3	N		417	417 0					-0-
02	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-			21 1	1241 3	N		400	349 0	51 1				-0-
03	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-			459 9	876 3	N		407	407 0					-0-
*04	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-			18 1	1327 3	N		353	304 0	49 1				-0-
*05	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-			440 9	1272 3	N		291	291 0					-0-
								12 1										
								448 9										
								20 1										
								388 9										
								17 1										
								320 9										
KAREN WHEELER UNIT 2				WELL #: 2H		RRCID -> 272014		COMPL. DATE 10/23/2013				TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233						
12	2666 X	2533	-0-	-133	-0-			37 1	2181 3	Y		286	109 0	209 1				31
01	2666 X	1251	-0-	-1415	-0-			315 9	1040 3	Y		175	74 0	31 1				101
02	1708 X	1215	-0-	-493	-0-			18 1	1002 3	Y		177	86 0	162 1				30
03	2542 X	748	-0-	-1794	-0-			193 9	609 3	Y		116	99 1					47
*04	1200 N	980	-0-	-220	-0-			18 1	823 3	Y		129	104 1					72
*05	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			195 9		Y		-0-	57 0					15
								11 1										
								128 9										
								15 1										
								142 9										
FORREST WHEELER B 11				WELL #: 11H		RRCID -> 272626		COMPL. DATE 08/24/2013				TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032						
12	589 N	534	-0-	-55	-0-			9 1	525 3	Y		-0-						-0-
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-			11 1	647 3	Y		-0-						-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-			8 1	431 3	Y		-0-						-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-			9 1	500 3	Y		-0-						-0-
*04	545 X	545	-0-	-0-	-0-			10 1	535 3	Y		-0-						-0-
*05	285 X	285	-0-	-0-	-0-			4 1	281 3	Y		-0-						-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408														
DILWORTH 28				WELL #: 28H		RRCID -> 272631				COMPL. DATE 12/27/2013				TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	172 X	172	-0-	-0-	-0-			3 1		169 3	N	-0-						262
01	105 X	105	-0-	-0-	-0-			2 1		103 3	N	-0-						262
02	143 X	143	-0-	-0-	-0-			2 1		97 3	N	40	159	1				143
								44 9										
03	186 N	15	-0-	-171	-0-			15 3			N	-0-						143
*04	280 N	280	-0-	-0-	-0-			4 1		210 3	N	60						203
								66 9										
*05	771 N	771	-0-	-0-	-0-			8 1		482 3	N	255	188	1				270
								281 9										
DONNELL MINERALS 1 UNIT				WELL #: 4H		RRCID -> 272769				COMPL. DATE 05/15/2014				TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882				
12	775 N	695	-0-	-80	-0-			11 1		652 3	Y	29	53	1				127
								32 9										
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-			16 1		943 3	Y	111	91	1				147
								122 9										
02	812 N	407	-0-	-405	-0-			7 1		370 3	Y	27	77	1				97
								30 9										
03	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-			31 1		1771 3	Y	173	140	1				130
								190 9										
*04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-			22 1		1246 3	Y	101	76	1				155
								111 9										
*05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-			16 1		1020 3	Y	4	85	1				74
								4 9										
GLADYS WHEELER A				WELL #: 5H		RRCID -> 272793				COMPL. DATE 03/31/2014				TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116				
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-			6 1		357 3	N	117	164	1				9
								129 9										
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-			6 1		373 3	N	121	112	1				18
								133 9										
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-			5 1		306 3	N	124	91	1				51
								136 9										
03	496 N	93	-0-	-403	-0-			1 1		58 3	N	31	74	1				8
								34 9										
*04	510 N	467	-0-	-43	-0-			5 1		288 3	N	158	130	1				36
								174 9										
*05	781 N	781	-0-	-0-	-0-			8 1		528 3	N	223	217	1				42
								245 9										
FORREST WHEELER B 12				WELL #: 12H		RRCID -> 273206				COMPL. DATE 06/25/2014				TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424				
12	558 N	299	-0-	-259	-0-			4 1		212 3	Y	75	57	1				121
								83 9										
01	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-			17 1		1017 3	Y	592	509	1				204
								651 9										
02	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-			24 1		1343 3	Y	719	743	1				180
								791 9										
03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-			21 1		1185 3	Y	815	74	0	534	1		387
								897 9										
*04	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-			21 1		1144 3	Y	617	426	0	281	1		297
								679 9										
*05	605 X	605	-0-	-0-	-0-			6 1		382 3	Y	197	279	1				215
								217 9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES								
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408	RRCID -> 273435		COMPL. DATE 12/20/2013		TOTAL DEPTH 11308	PERF.11761		- 16852							
DILWORTH 3			WELL #:		3H															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	173 X	173	-0-	-0-	-0-	-0-				22 3	151 9	N		137		95 0	95 1		204	
01	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		131					335	
02	314 X	314	-0-	-0-	-0-	-0-				1 1	61 3	N		229		320 0	60 1		184	
										252 9										
03	377 X	377	-0-	-0-	-0-	-0-				4 1	234 3	N		126					310	
										139 9										
*04	11 X	11	-0-	-0-	-0-	-0-				9 3	2 9	N		2					312	
*05	126 X	126	-0-	-0-	-0-	-0-				1 1	35 3	N		82		146 0			248	
										90 9										

DILWORTH 12				WELL #:	12H	RRCID -> 273563	COMPL.	DATE 05/16/2014	TOTAL	DEPTH	11186	PERF.11371	- 15554
12	85 X	85	-0-	-0-	-0-	111	1	73 3 N	10	33	1		5
01	603 X	603	-0-	-0-	-0-	259	6	338 3 N	235	24	1		216
02	717 X	717	-0-	-0-	-0-	63	12	642 3 N	57	207	1		66
03	761 X	761	-0-	-0-	-0-	79	12	670 3 N	72	92	1		46
*04	821 X	821	-0-	-0-	-0-	130	12	679 3 N	118	83	1		81
*05	768 X	768	-0-	-0-	-0-	112	10	646 3 N	102	124	1		59

DILWORTH 22				WELL #:	22H	RRCID -> 273572	COMPL.	DATE 05/16/2014	TOTAL	DEPTH	10942	PERF.11287	- 15815
12	250 X	250	-0-	-0-	-0-	1	1	85 3 N	149	136	1		81
01	523 X	523	-0-	-0-	-0-	164	9						
						5	1	261 3 N	234	99	1	216	
02	799 X	799	-0-	-0-	-0-	257	9						
						11	1	642 3 N	133	207	1	142	
03	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	146	9						
						12	1	660 3 N	321	257	1	206	
*04	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	353	9						
						15	1	822 3 N	220	275	1	151	
*05	980 X	980	-0-	-0-	-0-	242	9						
						11	1	715 3 N	231	249	1	133	
						254	9						

GLADYS WHEELER A				WELL #:	8H	RRCID -> 273581	COMPL.	DATE 03/31/2014	TOTAL	DEPTH	12038	PERF.12066	- 17049
12	930 N	819	-0-	-111	-0-	10	1	570 3 N	217	237	1		16
						239	9						
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	9	1	539 3 N	213	198	1		31
						234	9						
02	532 N	488	-0-	-44	-0-	6	1	320 3 N	147	118	1		60
						162	9						
03	806 N	165	-0-	-641	-0-	2	1	128 3 N	32	84	1		8
						35	9						
*04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	14	1	767 3 N	398	315	1		91
						438	9						
*05	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	17	1	1065 3 N	501	498	1		94
						551	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH 37														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 085408 WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	16 383	1 9	934	3	Y	348	372	1	75
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	11 210	1 9	677	3	Y	191	164	1	102
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	15 207	1 9	826	3	Y	188	196	1	94
03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	16 353	1 9	932	3	Y	321	274	1	141
*04	115 X	115	-0-	-0-	-0-	1 57	1 9	57	3	Y	52	120	1	73
*05	777 X	777	-0-	-0-	-0-	8 206	1 9	563	3	Y	187	167	1	93
BROWN-TRUSTS UNIT 4														
WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939														
12	12152 X	10143	-0-	-2009	-0-	167 128	1 9	9848	3	N	116	166	1	127
01	10983 X	10983	-0-	-0-	-0-	178 2	1 4	10636	3	N	152	196	1	83
02	10444 X	6035	-0-	-4409	-0-	102 76	1 9	5857	3	N	69	48	1	104
03	11563 X	10041	-0-	-1522	-0-	175 181	1 1	9866	3	N	-0-			104
*04	11190 X	10276	-0-	-914	-0-	29 110	9 1	10066	3	N	26			130
*05	10974 X	7192	-0-	-3782	-0-	110	1	7082	3	N	-0-			130
WHEELER UNIT 1														
WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968														
12	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	68 117	1 9	4047	3	Y	106	123	1	76
01	3100 N	4726	-0-	1626	1626	79 15	1 9	4632	3	Y	14	55	1	35
02	6356 X	2220	-0-	-4136	-0-	37 50	1 9	2133	3	Y	45	27	1	53
03	7037 X	2648	-0-	-4389	-0-	45 35	1 9	2568	3	Y	32	44	1	41
*04	6810 X	2747	-0-	-4063	-0-	47 59	1 9	2641	3	Y	54	49	1	46
*05	4712 X	3523	-0-	-1189	-0-	53 73	1 9	3397	3	Y	66	81	1	31
DILWORTH 8														
WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			231
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			234
02	180 X	180	-0-	-0-	-0-	2 43	1 9	135	3	N	39			273
03	281 X	281	-0-	-0-	-0-	4 83	1 9	194	3	N	75	183	0	165
*04	406 X	406	-0-	-0-	-0-	4 1	3 1	402	9	N	365	172	0	167
*05	59 X	59	-0-	-0-	-0-	1 25	1 9	33	3	N	23		191 1	190

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408													
DONNELL MINERALS 1 UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 274302		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL	DEPTH	12060	PERF.12166	- 16577				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	992 N	890	-0-	-102	-0-			14 42	1 9	834	3	Y	38	53	1			136
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-			18 139	1 9	1052	3	Y	126	97	1			165
02	924 N	659	-0-	-265	-0-			11 50	1 9	598	3	Y	45	86	1			124
03	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-			32 206	1 9	1787	3	Y	187	170	1			141
*04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-			25 131	1 9	1373	3	Y	119	82	1			178
*05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-			17 6	1 9	1120	3	Y	5	98	1			85
KAREN WHEELER UNIT 2				WELL #:	1H	RRCID -> 274701		COMPL. DATE 10/23/2013		TOTAL	DEPTH	12039	PERF.12570	- 19628				
12	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-			78 505	1 9	4620	3	Y	459	167	0	324	1	50
01	2666 X	1862	-0-	-804	-0-			28 4	1 4	1633	3	Y	179	76	0	49	1	104
02	5124 X	2777	-0-	-2347	-0-			45 230	1 9	2502	3	Y	209	102	0	176	1	35
03	5673 X	4645	-0-	-1028	-0-			72 15	1 4	4110	3	Y	407	276	1			166
*04	5490 X	2219	-0-	-3271	-0-			34 4	1 4	1910	3	Y	246	274	1			138
*05	5208 X	79	-0-	-5129	-0-			4 68	3 9	7	4	Y	62	109	0			91
GLADYS WHEELER A				WELL #:	6H	RRCID -> 274717		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL	DEPTH	12034	PERF.11926	- 17124				
12	1581 N	1232	-0-	-349	-0-			16 256	1 9	960	3	N	233	266	1			17
01	1426 N	1149	-0-	-277	-0-			15 254	1 9	880	3	N	231	214	1			34
02	1316 N	944	-0-	-372	-0-			13 216	1 9	715	3	N	196	150	1			80
03	1240 N	382	-0-	-858	-0-			5 99	1 9	278	3	N	90	148	1			22
*04	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-			29 605	1 9	1605	3	N	550	446	1			126
*05	3100 N	3253	-0-	153	153			37 843	1 9	2373	3	N	766	749	1			143
FORREST WHEELER B 8				WELL #:	8H	RRCID -> 275137		COMPL. DATE 06/25/2014		TOTAL	DEPTH	11833	PERF.12035	- 17283				
12	585 N	68	-0-	-517	-0-			18 5	3 1	50	9	Y	45	71	1			103
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-			651 19	9 1	294	3	Y	592	491	1			204
02	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-			1019 1	9 1	1090	3	Y	926	898	1			232
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-			1 172	1 9	19	3	Y	156	95	0	219	1	74
*04	210 X	210	-0-	-0-	-0-			1 186	1 9	23	3	Y	169	93	0	69	1	81
*05	194 X	194	-0-	-0-	-0-			1 151	1 9	42	3	Y	137	76	1			142

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY FORREST WHEELER B 9				//CONT.// //CONT.// 085408 WELL #:	27135 700 9H	ASSOCIATED RRCID -> 275142	CAPACITY				CNTY: KARNES			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	7 130	1 9	410	3	Y	118	58	1	166
01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	12 651	1 9	715	3	Y	592	554	1	204
02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	15 88	1 9	871	3	Y	80	264	1	20
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	12 99	1 9	671	3	Y	90	8	0	59 1 43
*04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	11 53	1 9	617	3	Y	48	43	0	25 1 23
*05	652 X	652	-0-	-0-	-0-	10 23	1 9	619	3	Y	21	22	1	22

FORREST WHEELER B 13				WELL #:	13H	RRCID -> 275158	CAPACITY				CNTY: KARNES			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	3 418	1 9	201	3	Y	380	397	1	20
01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	12 317	1 9	693	3	Y	288	223	1	85
02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	16 281	1 9	911	3	Y	255	191	1	149
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	11 213	1 9	639	3	Y	194	84	0	159 1 100
*04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	13 233	1 9	701	3	Y	212	68	0	156 1 88
*05	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	10 354	1 9	657	3	Y	322	223	0	123 1 64

FORREST WHEELER B 14				WELL #:	14H	RRCID -> 275159	CAPACITY				CNTY: KARNES			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	6 636	1 9	365	3	Y	578	585	1	30
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	11 317	1 9	662	3	Y	288	233	1	85
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	15 244	1 9	868	3	Y	222	177	1	130
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	10 221	1 9	587	3	Y	201	73	0	154 1 104
*04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	12 238	1 9	653	3	Y	216	70	0	160 1 90
*05	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	10 375	1 9	640	3	Y	341	234	0	130 1 67

DILWORTH 35				WELL #:	35H	RRCID -> 275878	CAPACITY				CNTY: KARNES			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	378 212	1 9	943	3	Y	193	161	1	93
01	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	284 271	1 9	994	3	Y	246	194	1	145
02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	622 92	1 9	830	3	Y	84	172	1	57
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	690 66	1 9	741	3	Y	60	20	0	65 1 32
*04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	602 87	1 9	823	3	Y	79	38	0	22 1 51
*05	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	685 88	1 9	849	3	Y	80	103	1	28

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
FORREST WHEELER B 5				WELL #:	5H	RRCID -> 275895	COMPL.	DATE 08/26/2013	TOTAL	DEPTH 11842	PERF.12129	- 16975		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	620 N	243	-0-	-377	-0-	4	1	239	3	Y	-0-			-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	8	1	460	3	Y	-0-			-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	5	1	262	3	Y	-0-			-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	7	1	398	3	Y	-0-			-0-
*04	430 X	430	-0-	-0-	-0-	8	1	422	3	Y	-0-			-0-
*05	204 X	204	-0-	-0-	-0-	3	1	201	3	Y	-0-			-0-

DILWORTH 33				WELL #:	33H	RRCID -> 276345	COMPL.	DATE 07/10/2014	TOTAL	DEPTH 11586	PERF.11976	- 18984		
12	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	523	1	2136	3	Y	392	21	0	136
						431	9							
01	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	447	1	2074	3	Y	305	281	1	160
						336	9							
02	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	304	1	1249	3	Y	255	135	0	106
						281	9							
03	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	557	1	1907	3	Y	346	78	0	154
						381	9							
*04	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	549	1	1777	3	Y	340	187	0	119
						374	9							
*05	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	577	1	1857	3	Y	435	444	1	110
						479	9							

DILWORTH 31				WELL #:	31H	RRCID -> 276678	COMPL.	DATE 07/10/2014	TOTAL	DEPTH 11522	PERF.11665	- 18830		
12	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	824	1	3371	3	Y	438	28	0	152
						482	9							
01	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	648	1	3007	3	Y	304	296	1	160
						334	9							
02	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	536	1	2130	3	Y	465	246	0	193
						512	9							
03	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	791	1	2663	3	Y	327	108	0	145
						360	9							
*04	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	725	1	2343	3	Y	346	186	0	121
						381	9							
*05	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	739	1	2337	3	Y	450	457	1	114
						495	9							

DILWORTH 34				WELL #:	34H	RRCID -> 276925	COMPL.	DATE 10/25/2014	TOTAL	DEPTH 11500	PERF.11726	- 16863		
12	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	518	1	1381	3	Y	254	222	1	122
						279	9							
01	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	336	1	1144	3	Y	246	223	1	145
						271	9							
02	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	706	1	940	3	Y	212	213	1	144
						233	9							
03	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	761	1	818	3	Y	135	49	0	72
						149	9							
*04	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	682	1	907	3	Y	176	84	0	114
						194	9							
*05	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	730	1	912	3	Y	170	225	1	59
						187	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH 36				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408 WELL #: 36H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
					RRCID -> 276928	COMPL. DATE 10/25/2014	TOTAL	DEPTH 11411	PERF.11658 - 16843				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	475 1 383 9	1245 3	Y	348	233 1			167
01	1891 N	1799	-0-	-92	-0-	337 1 272 9	1190 3	Y	247	269 1			145
02	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	677 1 495 9	905 3	Y	450	289 1			306
03	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	777 1 464 9	833 3	Y	422	115 0	386 1		227
*04	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	673 1 453 9	904 3	Y	412	255 0	117 1		267
*05	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	780 1 575 9	978 3	Y	523	609 1			181
GLADYS WHEELER A				WELL #: 9H	RRCID -> 276989	COMPL. DATE 06/26/2015	TOTAL	DEPTH 12075	PERF.12070 - 17981				
12	7533 X	6646	-0-	-887	-0-	1034 1 644 9	4968 3	N	585	642 1			43
01	7533 X	5801	-0-	-1732	-0-	768 1 581 9	4452 3	N	528	515 1			56
02	6804 X	5794	-0-	-1010	-0-	757 1 2 4	4320 3	N	650	583 1			123
03	7533 X	1927	-0-	-5606	-0-	254 1 191 9	1482 3	N	174	85 0	189 1		23
*04	6420 X	3481	-0-	-2939	-0-	532 1 328 9	2621 3	N	298	183 0			138
*05	6634 X	5782	-0-	-852	-0-	783 1 795 9	4204 3	N	723	186 0	502 1		173
DONNELL MINERALS 1 UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 277308	COMPL. DATE 05/28/2015	TOTAL	DEPTH 11994	PERF.11896 - 15769				
12	5115 X	3714	-0-	-1401	-0-	250 1 320 9	3144 3	Y	291	347 1			58
01	5115 X	3651	-0-	-1464	-0-	201 1 216 9	3234 3	Y	196	193 1			61
02	4144 X	2697	-0-	-1447	-0-	168 1 91 9	2438 3	Y	83	82 1			62
03	3999 X	3838	-0-	-161	-0-	228 1 204 9	3406 3	Y	185	170 1			77
*04	3810 X	3784	-0-	-26	-0-	225 1 273 9	3286 3	Y	248	202 1			123
*05	3720 X	2919	-0-	-801	-0-	218 1 149 9	2552 3	Y	135	188 1			70
STS C NORTH UNIT X				WELL #: 11H	RRCID -> 277532	COMPL. DATE 11/27/2015	TOTAL	DEPTH 11019	PERF.11387 - 17316				
12	403 N	344	-0-	-59	-0-	43 1 208 9	93 3	N	189	167 0	22 1		-0-
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	58 1 226 9	334 3	N	205	205 0			-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	36 1 175 9	159 3	N	159	126 0	33 1		-0-
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	59 1 6 4	147 3	N	237	168 0	69 1		-0-
*04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	63 1 1 4	109 3	N	180	180 0			-0-
*05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	59 1 195 9	100 3	N	177	177 0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
DONNELL MINERALS 1 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	277552	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL	DEPTH	12070	PERF.11958	-	16683
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	191 1	2465 3	Y			246		291 1		49
01	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	271 9									
02	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	189 1	3305 3	Y			196		184 1		61
03	3100 X	2991	-0-	-109	-0-	216 9									
*04	3600 X	2961	-0-	-639	-0-	182 1	2624 3	Y			187		107 1		141
*05	3720 X	2361	-0-	-1359	-0-	206 9									
						171 1	2651 3	Y			154		231 1		64
						169 9									
						166 1	2567 3	Y			207		168 1		103
						228 9									
						151 1	2082 3	Y			116		159 1		60
						128 9									

EDWARDS				WELL #:	2H	RRCID ->	277690	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL	DEPTH	11813	PERF.12071	-	17368
12	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	48 1	3012 3	Y			428		428 0		-0-
01	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	471 9									
02	3444 X	1028	-0-	-2416	-0-	22 1	1491 3	Y			414		362 0	52 1	-0-
03	3813 X	2724	-0-	-1089	-0-	455 9									
*04	3690 X	1384	-0-	-2306	-0-	10 1	740 3	Y			253		253 0		-0-
*05	3534 X	1718	-0-	-1816	-0-	278 9									
						30 1	2027 3	Y			606		606 0		-0-
						667 9									
						14 1	979 3	Y			355		355 0		-0-
						391 9									
						17 1	1271 3	Y			391		391 0		-0-
						430 9									

EDWARDS				WELL #:	8H	RRCID ->	277801	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL	DEPTH	11804	PERF.11963	-	17412
12	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	25 1	1669 3	Y			438		438 0		-0-
01	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	482 9									
02	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	14 1	1002 3	Y			423		371 0	52 1	-0-
03	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	465 9									
*04	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	10 1	720 3	Y			261		261 0		-0-
*05	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	287 9									
						37 1	2404 3	Y			622		622 0		-0-
						684 9									
						17 1	1151 3	Y			365		365 0		-0-
						402 9									
						12 1	968 3	Y			401		401 0		-0-
						441 9									

STS C NORTH UNIT X				WELL #:	13H	RRCID ->	278054	COMPL. DATE	11/11/2015	TOTAL	DEPTH	10995	PERF.11565	-	16633
12	4867 X	2687	-0-	-2180	-0-	931 1	1200 3	N			505		454 0	51 1	-0-
01	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	556 9									
02	4396 X	3935	-0-	-461	-0-	1261 1	6110 3	N			558		558 0		-0-
03	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	1 4	614 9								
*04	4710 X	3248	-0-	-1462	-0-	791 1	2684 3	N			418		342 0	76 1	-0-
*05	4867 X	3058	-0-	-1809	-0-	460 9									
						1286 1	2250 3	N			615		456 0	159 1	-0-
						16 4	677 9								
						1365 1	1344 3	N			487		487 0		-0-
						3 4	536 9								
						1288 1	1242 3	N			479		479 0		-0-
						1 4	527 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY STS C NORTH UNIT X				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 085408 12H	ASSOCIATED RRCID -> 278748		CAPACITY COMPL. DATE 11/27/2015				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11055 PERF.11377 - 16885				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1581 X	33	-0-	-1548	-0-			3 1	7 3	N		21	13 0	8 1	-0-	
01	341 X	50	-0-	-291	-0-			23 9								
02	39 X	39	-0-	-0-	-0-			5 1	27 3	N		16	16 0		-0-	
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-			18 9								
*04	60 N	29	-0-	-31	-0-			3 1	13 3	N		21	10 0	11 1	-0-	
*05	31 N	28	-0-	-3	-0-			23 9								
								5 1	12 3	N		37	13 0	24 1	-0-	
								41 9								
								5 1	9 3	N		14	14 0		-0-	
								15 9								
								5 1	8 3	N		14	14 0		-0-	
								15 9								
GLADYS WHEELER UNIT 4				WELL #:	16H	RRCID -> 278749	COMPL. DATE 06/26/2015	TOTAL DEPTH 12073	PERF.12329	-	18156					
12	6541 X	4153	-0-	-2388	-0-			604 1	3055 3	N		449	471 1		33	
01	6541 X	3756	-0-	-2785	-0-			494 9								
02	5768 X	4804	-0-	-964	-0-			444 1	2731 3	N		528	505 1		56	
03	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-			581 9								
*04	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-			584 1	3636 3	N		524	481 1		99	
*05	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-			8 4	576 9							
								1250 1	4890 3	N		531	68 0	493 1	69	
								584 9								
								908 1	3915 3	N		212	183 0		98	
								233 9								
								806 1	4328 3	N		560	144 0	380 1	134	
								616 9								
DILWORTH 27				WELL #:	27H	RRCID -> 285619	COMPL. DATE 12/18/2013	TOTAL DEPTH 11355	PERF.11594	-	16824					
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-			4 1	216 3	N		405	397 1		328	
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-			446 9								
02	700 N	482	-0-	-218	-0-			2 1	131 3	N		214	71 1		471	
03	651 N	53	-0-	-598	-0-			235 9								
*04	360 N	284	-0-	-76	-0-			2 1	113 3	N		334	340 1		465	
*05	758 N	758	-0-	-0-	-0-			367 9								
								18 3	35 9	N		32	183 0	49 1	265	
								4 1	225 3	N		50			315	
								55 9								
								8 1	506 3	N		222	191 1		346	
								244 9								
DILWORTH 32				WELL #:	32H	RRCID -> 285622	COMPL. DATE 07/04/2014	TOTAL DEPTH 11552	PERF.11969	-	17767					
12	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-			13 1	756 3	N		269	326 1		58	
01	850 X	850	-0-	-0-	-0-			296 9								
02	793 X	793	-0-	-0-	-0-			10 1	603 3	N		215	158 1		115	
03	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-			237 9								
*04	539 X	539	-0-	-0-	-0-			11 1	646 3	N		124	177 1		62	
*05	695 X	695	-0-	-0-	-0-			136 9								
								22 1	1237 3	N		317	240 1		139	
								349 9								
								7 1	420 3	N		102	118 1		123	
								112 9								
								5 1	373 3	N		288	268 1		143	
								317 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408														
DILWORTH 7				WELL #: 7H		RRCID -> 285717		COMPL. DATE 07/04/2014				TOTAL DEPTH 11552 PERF.11880 - 18535						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-			17 1 298 9	1028	3	N	271	362	1				58
01	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-			14 1 240 9	838	3	N	218	160	1				116
02	495 X	495	-0-	-0-	-0-			7 1 75 9	413	3	N	68	150	1				34
03	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-			25 1 386 9	1409	3	N	351	231	1				154
*04	327 X	327	-0-	-0-	-0-			4 1 107 9	216	3	N	97	131	1				120
*05	40 X	40	-0-	-0-	-0-			16 3	24	9	N	22	131	1				11
STS C - STS NORTH 9				WELL #: 9H		RRCID -> 286490		COMPL. DATE 04/20/2019				TOTAL DEPTH 11125 PERF.11512 - 17719						
12	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-			88 1 565 9	5306	3	Y	514	514	0				36
01	6355 X	5474	-0-	-881	-0-			82 1 475 9	4917	3	Y	432	432	0				36
02	5852 X	4767	-0-	-1085	-0-			75 1 364 9	4328	3	Y	331	331	0				36
03	6479 X	3877	-0-	-2602	-0-			62 1 217 9	3598	3	Y	197	197	0				36
*04	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-			97 1 495 9	5556	3	Y	450	426	0	20	1		40
*05	5952 X	5216	-0-	-736	-0-			75 1 339 9	4802	3	Y	308	307	0				41
EDWARDS				WELL #: 6H		RRCID -> 286553		COMPL. DATE 05/24/2019				TOTAL DEPTH 11746 PERF.12141 - 17950						
12	8184 X	7046	-0-	-1138	-0-			103 1 641 9	6302	3	Y	583	583	0				8
01	7781 X	5996	-0-	-1785	-0-			91 1 411 9	5494	3	Y	374	358	0	9	1		15
02	7028 X	5444	-0-	-1584	-0-			83 1 483 9	4878	3	Y	439	431	0	19	1		4
03	7347 X	6449	-0-	-898	-0-			98 1 578 9	5773	3	Y	525	525	0				4
*04	6930 X	5999	-0-	-931	-0-			93 1 534 9	5372	3	Y	485	485	0				4
*05	7037 X	5649	-0-	-1388	-0-			76 1 553 9	5020	3	Y	503	503	0				4
EDWARDS				WELL #: 5H		RRCID -> 286812		COMPL. DATE 05/24/2019				TOTAL DEPTH 11800 PERF.12062 - 18046						
12	8928 X	7492	-0-	-1436	-0-			107 1 835 9	6550	3	Y	759	759	0				38
01	8463 X	5702	-0-	-2761	-0-			95 1 17 9	5590	3	Y	15	38	1				15
02	7644 X	6903	-0-	-741	-0-			105 1 639 9	6159	3	Y	581	502	0	55	1		39
03	7936 X	7303	-0-	-633	-0-			107 1 857 9	6339	3	Y	779	779	0				39
*04	7650 X	6778	-0-	-872	-0-			102 1 768 9	5908	3	Y	698	698	0				39
*05	7657 X	6212	-0-	-1445	-0-			81 1 749 9	5382	3	Y	681	681	0				39

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1081

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY STS C - STS NORTH 10				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 085408 10H	ASSOCIATED RRCID -> 287127		CAPACITY COMPL. DATE 04/20/2019				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 10987 PERF.11817 - 19460						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	7223 X	4812	-0-	-2411	-0-	65 765	1 9	3982	3	Y	695	695	0					47
01	6386 X	5459	-0-	-927	-0-	75 789	1 9	4595	3	Y	717	717	0					47
02	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	73 670	1 9	4310	3	Y	609	609	0					47
03	5487 X	4617	-0-	-870	-0-	65 732	1 9	3820	3	Y	665	665	0					47
*04	5280 X	4596	-0-	-684	-0-	67 671	1 9	3858	3	Y	610	594	0	26	1			37
*05	5580 X	4261	-0-	-1319	-0-	54 663	1 9	3544	3	Y	603	602	0					38

EDWARDS				WELL #:	9H	RRCID -> 287472	COMPL. DATE 05/24/2019	TOTAL DEPTH 12013	PERF.11938	- 19183								
12	9548 X	8138	-0-	-1410	-0-	114 980	1 9	7044	3	Y	891	891	0					19
01	8990 X	7316	-0-	-1674	-0-	105 769	1 9	6442	3	Y	699	684	0	19	1			15
02	8120 X	6553	-0-	-1567	-0-	96 738	1 9	5719	3	Y	671	651	0	25	1			10
03	8525 X	7811	-0-	-714	-0-	117 788	1 9	6906	3	Y	716	716	0					10
*04	8100 X	7177	-0-	-923	-0-	110 715	1 9	6352	3	Y	650	650	0					10
*05	8153 X	6529	-0-	-1624	-0-	86 714	1 9	5729	3	Y	649	649	0					10

STS C - STS NORTH 7				WELL #:	7H	RRCID -> 287478	COMPL. DATE 04/20/2019	TOTAL DEPTH 10923	PERF.11429	- 19375								
12	6541 X	5604	-0-	-937	-0-	76 880	1 9	4648	3	Y	800	800	0					45
01	6851 X	6131	-0-	-720	-0-	85 843	1 9	5203	3	Y	766	766	0					45
02	6188 X	5637	-0-	-551	-0-	81 738	1 9	4818	3	Y	671	671	0					45
03	6076 X	4848	-0-	-1228	-0-	70 681	1 9	4097	3	Y	619	619	0					45
*04	5940 X	5193	-0-	-747	-0-	75 752	1 9	4366	3	Y	684	665	0	25	1			39
*05	6231 X	4845	-0-	-1386	-0-	62 691	1 9	4092	3	Y	628	627	0					40

FORREST WHEELER B 16				WELL #:	16H	RRCID -> 287479	COMPL. DATE 08/12/2019	TOTAL DEPTH 11797	PERF.12048	- 17865								
12	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	67 1139	1 9	4426	3	Y	1035	1002	0	33	1			-0-
01	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	50 728	1 9	3267	3	Y	662	636	0	26	1			-0-
02	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	62 833	1 9	3896	3	Y	757	757	0					-0-
03	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	72 789	1 9	4435	3	Y	717	717	0					-0-
*04	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	85 565	1 9	4952	3	Y	514	514	0					-0-
*05	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	74 536	1 9	4792	3	Y	487	487	0					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
FORREST WHEELER B 7				WELL #:	7H	RRCID ->	287854	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	11913	PERF.12118	-	17895
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-		80	1	5162	3	Y	914	886	0	-0-
							1005	9							
01	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-		57	1	3576	3	Y	386	360	0	-0-
							425	9							
02	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-		65	1	4128	3	Y	823	823	0	-0-
							905	9							
03	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-		70	1	3990	3	Y	-0-			-0-
*04	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-		81	1	4921	3	Y	804	804	0	-0-
							884	9							
*05	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-		72	1	4736	3	Y	932	932	0	-0-
							1025	9							

STS C - STS NORTH 8				WELL #:	8H	RRCID ->	288111	COMPL. DATE	04/20/2019	TOTAL	DEPTH	10886	PERF.11525	-	19350
12	5704 X	4699	-0-	-1005	-0-		67	1	4071	3	Y	510	510	0	37
							561	9							
01	5673 X	4913	-0-	-760	-0-		71	1	4323	3	Y	472	472	0	37
							519	9							
02	5124 X	4550	-0-	-574	-0-		69	1	3997	3	Y	440	440	0	37
							484	9							
03	5332 X	4128	-0-	-1204	-0-		62	1	3598	3	Y	425	425	0	37
							468	9							
*04	4740 X	4309	-0-	-431	-0-		68	1	3879	3	Y	329	315	0	31
							362	9							
*05	5053 X	4278	-0-	-775	-0-		59	1	3824	3	Y	359	358	0	32
							395	9							

EDWARDS				WELL #:	10H	RRCID ->	291821	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL	DEPTH	12092	PERF.11964	-	20269
12	7719 X	6597	-0-	-1122	-0-		97	1	5904	3	Y	542	542	0	11
							596	9							
01	7719 X	6298	-0-	-1421	-0-		94	1	5676	3	Y	480	465	0	15
							528	9							
02	6104 X	6079	-0-	-25	-0-		93	1	5481	3	Y	459	442	0	8
							505	9							
03	6758 X	6438	-0-	-320	-0-		100	1	5801	3	Y	488	488	0	8
							537	9							
*04	6540 X	5994	-0-	-546	-0-		95	1	5412	3	Y	443	443	0	8
							487	9							
*05	6727 X	5617	-0-	-1110	-0-		76	1	5023	3	Y	471	471	0	8
							518	9							

DILWORTH				WELL #:	24H	RRCID ->	292397	COMPL. DATE	02/25/2022	TOTAL	DEPTH	6021	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS C-STS NORTH 11														
WELL #: 11H RRCID -> 292838 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11446 - 22667														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE
12	27435 X	20926	-0-	-6509	-0-	305	1	18565	3	N	1869	1838	0	31 1 -0-
01	26350 X	21102	-0-	-5248	-0-	2056	9	18929	3	N	1687	1663	0	24 1 -0-
02	22400 X	20517	-0-	-1883	-0-	314	1	1856	9	N	1901	1861	0	40 1 -0-
03	21669 X	21300	-0-	-369	-0-	3	4	18117	3	N	1898	1845	0	53 1 -0-
*04	20970 X	17696	-0-	-3274	-0-	309	1	15800	3	N	1472	1472	0	-0-
*05	22723 X	16652	-0-	-6071	-0-	2091	9	14689	3	N	1580	1580	0	-0-
						325	1							
						2088	9							
						277	1							
						1619	9							
						225	1							
						1738	9							
DILWORTH WELL #: 25H RRCID -> 293034 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11506 - 18656														
12	10822 X	10822	-0-	-0-	-0-	149	1	9054	3	N	1472	1472	0	-0-
01	10838 X	10838	-0-	-0-	-0-	1619	9	9144	3	N	1402	1310	0	92 1 -0-
02	8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	151	1	1542	9	N	1151	1151	0	-0-
03	10893 X	10893	-0-	-0-	-0-	1	4	7381	3	N	1929	1929	0	-0-
*04	9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	126	1	8625	3	N	1890	1725	0	165 1 -0-
*05	10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	1266	9	7009	3	N	1679	1594	0	85 1 -0-
						146	1							
						2122	9							
						121	1							
						2079	9							
						122	1							
						1847	9							
DILWORTH 23 WELL #: 23H RRCID -> 293036 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11570 - 14925														
12	10943 X	7200	-0-	-3743	-0-	96	1	5847	3	N	1143	1143	0	-0-
01	9641 X	7002	-0-	-2639	-0-	1257	9	5663	3	N	1132	1040	0	92 1 -0-
02	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	93	1	1245	9	N	1210	1210	0	-0-
03	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	1	4	5126	3	N	1042	1042	0	-0-
*04	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	86	1	5333	3	N	1308	1197	0	111 1 -0-
*05	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	1331	9	4997	3	N	1385	1317	0	68 1 -0-
						91	1							
						2	4							
						87	1							
						1439	9							
						80	1							
						1524	9							
DILWORTH 29 WELL #: 29H RRCID -> 293037 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11371 - 15554														
12	7130 X	5314	-0-	-1816	-0-	75	1	4570	3	N	608	608	0	-0-
01	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	669	9	4762	3	N	647	555	0	92 1 -0-
02	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	79	1	712	9	N	468	468	0	-0-
03	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	1	4	3596	3	N	538	538	0	-0-
*04	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	61	1	4209	3	N	487	446	0	41 1 -0-
*05	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	515	9	3807	3	N	531	505	0	26 1 -0-
						72	1							
						592	9							
						66	1							
						536	9							
						59	1							
						584	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS C-STN NORTH 12														
WELL #: 12H RRCID -> 293188 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10879 PERF.11360 - 22019														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
12	33046 X	24784	-0-	-8262	-0-	350 1	21479 3	N	2686	2641 0	45 1	-0-		
01	31124 X	24782	-0-	-6342	-0-	2955 9	358 1	21788 3	N	2394	2370 0	24 1	-0-	
02	27440 X	23321	-0-	-4119	-0-	3 4	2633 9	N	2274	2226 0	48 1	-0-		
03	25544 X	24407	-0-	-1137	-0-	347 1	20473 3	N	2394	2327 0	67 1	-0-		
*04	23970 X	22105	-0-	-1865	-0-	2501 9	367 1	21407 3	N	2246	2246 0	-0-		
*05	25823 X	21932	-0-	-3891	-0-	2633 9	336 1	19298 3	N	2315	2315 0	-0-		
						2471 9	291 1	19094 3	N					
						2547 9								
STS C-STN NORTH 13														
WELL #: 13H RRCID -> 293191 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11580 - 21542														
12	30008 X	24286	-0-	-5722	-0-	356 1	21661 3	N	2063	2029 0	34 1	-0-		
01	28241 X	23153	-0-	-5088	-0-	2269 9	343 1	20752 3	N	1868	1844 0	24 1	-0-	
02	24304 X	21875	-0-	-2429	-0-	3 4	2055 9	N	1829	1791 0	38 1	-0-		
03	26505 X	23469	-0-	-3036	-0-	333 1	19530 3	N	1932	1879 0	53 1	-0-		
*04	24090 X	21633	-0-	-2457	-0-	2012 9	361 1	20983 3	N	1770	1770 0	-0-		
*05	24273 X	21355	-0-	-2918	-0-	2125 9	338 1	19348 3	N	1938	1938 0	-0-		
						1947 9	289 1	18934 3	N					
						2132 9								
FORREST WHEELER B 22														
WELL #: 22H RRCID -> 293242 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12120 - 19236														
12	12462 X	10883	-0-	-1579	-0-	142 1	8880 3	Y	1692	1692 0	-0-			
01	11935 X	8582	-0-	-3353	-0-	1861 9	113 1	7096 3	Y	1248	1222 0	26 1	-0-	
02	11523 X	11523	-0-	-0-	-0-	1373 9	159 1	9561 3	Y	1639	1639 0	-0-		
03	13005 X	13005	-0-	-0-	-0-	1803 9	189 1	11181 3	Y	1486	1486 0	-0-		
*04	12165 X	12165	-0-	-0-	-0-	1635 9	183 1	10402 3	Y	1436	1436 0	-0-		
*05	12772 X	11894	-0-	-878	-0-	1580 9	158 1	10241 3	Y	1359	1359 0	-0-		
						1495 9								
DILWORTH 21														
WELL #: 21H RRCID -> 293253 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11654 - 16296														
12	8990 X	6433	-0-	-2557	-0-	90 1	5488 3	N	777	777 0	-0-			
01	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	855 9	92 1	5575 3	N	834	742 0	92 1	-0-	
02	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	1 4	917 9	N	701	701 0	-0-			
03	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	88 1	5206 3	N	549	549 0	-0-			
*04	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	771 9	85 1	4918 3	N	247	226 0	21 1	-0-	
*05	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	604 9	74 1	4161 3	N	202	192 0	10 1	-0-	
						272 9	56 1	3610 3	N					
						222 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408													
FORREST WHEELER B 21				WELL #:	21H	RRCID ->	293399	COMPL. DATE	06/25/2022	TOTAL	DEPTH	12228	PERF.12056	-	19364			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	21731 X	18437	-0-	-3294	-0-	258	1	15873	3	Y		2096	2096	0			-0-	
						2306	9											
01	20615 X	14641	-0-	-5974	-0-	207	1	12704	3	Y		1573	1547	0	26	1	-0-	
						1730	9											
02	18620 X	17593	-0-	-1027	-0-	256	1	15243	3	Y		1904	1904	0			-0-	
						2094	9											
03	20787 X	20787	-0-	-0-	-0-	315	1	18372	3	Y		1909	1909	0			-0-	
						2100	9											
*04	19692 X	19692	-0-	-0-	-0-	306	1	17355	3	Y		1846	1846	0			-0-	
						2031	9											
*05	20293 X	20293	-0-	-0-	-0-	277	1	17950	3	Y		1878	1878	0			-0-	
						2066	9											
EDWARDS				WELL #:	11H	RRCID ->	293715	COMPL. DATE	08/11/2022	TOTAL	DEPTH	11995	PERF.12115	-	19251			
12	24056 X	22796	-0-	-1260	-0-	334	1	20688	3	N		1613	1613	0			-0-	
						1774	9											
01	22692 X	19687	-0-	-3005	-0-	285	1	17804	3	N		1451	1451	0			-0-	
						2	4	1596	9									
02	24634 X	24634	-0-	-0-	-0-	383	1	22849	3	N		1274	1274	0			-0-	
						1	4	1401	9									
03	23312 X	21425	-0-	-1887	-0-	337	1	19819	3	N		1154	1154	0			-0-	
						1269	9											
*04	22560 X	22242	-0-	-318	-0-	357	1	20622	3	N		1148	1148	0			-0-	
						1263	9											
*05	27280 X	22256	-0-	-5024	-0-	314	1	20676	3	N		1151	1151	0			-0-	
						1266	9											
EDWARDS				WELL #:	12H	RRCID ->	294299	COMPL. DATE	08/11/2022	TOTAL	DEPTH	12172	PERF.12067	-	20215			
12	47771 X	42208	-0-	-5563	-0-	610	1	37868	3	N		3391	3391	0			-0-	
						3730	9											
01	46221 X	32062	-0-	-14159	-0-	454	1	28549	3	N		2778	2778	0			-0-	
						3	4	3056	9									
02	41328 X	1298	-0-	-40030	-0-	16	1	1080	3	N		184	184	0			-0-	
						202	9											
03	51163 X	51163	-0-	-0-	-0-	784	1	46257	3	N		3747	3747	0			-0-	
						4122	9											
*04	43800 X	43640	-0-	-160	-0-	684	1	39666	3	N		2991	2991	0			-0-	
						3290	9											
*05	42401 X	42401	-0-	-0-	-0-	588	1	38847	3	N		2696	2696	0			-0-	
						2966	9											
GW DG UNIT 5-GW DG UNIT 1 SA 1				WELL #:	1H	RRCID ->	299386	COMPL. DATE	01/16/2025	TOTAL	DEPTH	12185	PERF. N/A					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	88738	-0-	88738	88738	984	1	64812	3	N		20856	20856	0			-0-	
						22942	9											
SOCO ATX LLC				100095														
HIGHWAY 183 SWD				WELL #:	1	RRCID ->	264558	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL	DEPTH	5300	PERF. 4854	-	5200			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC MORRILL UNIT D														CNTY: KARNES											
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED														CAPACITY											
100351																									
WELL #: 1H RRCID -> 279853														COMPL. DATE 02/13/2016				TOTAL DEPTH 10910 PERF. 11500 - 18818							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE					
12		3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-							N	308			173 1			466					
01		3007 X	2065	-0-	-942	-0-		1904	2		161	9	N	146			362 1			250					
02		2716 X	1842	-0-	-874	-0-		1811	2		31	9	N	28						278					
03		2976 X	2612	-0-	-364	-0-		2345	2		267	9	N	243			331 1			190					
04		2790 X	2251	-0-	-539	-0-		2055	2		196	9	N	178			174 1			194					
05		2077 X	1668	-0-	-409	-0-		1501	2		167	9	N	152			177 1			169					
BARGER RANCH A UNIT														WELL #: A 1H RRCID -> 290720				COMPL. DATE 03/09/2013				TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7936 - 14075			
12		813 X	813	-0-	-0-	-0-		24	1		153	2	N	576			574 0			5					
								2	4		634	9													
01		1240 X	787	-0-	-453	-0-		21	1		103	2	N	601			597 0			9					
								2	4		661	9													
02		1525 X	1525	-0-	-0-	-0-		86	1		499	2	N	844			841 0			12					
								12	4		928	9													
03		1667 X	1667	-0-	-0-	-0-		123	1		730	2	N	734			736 0			10					
								7	4		807	9													
04		1921 X	1921	-0-	-0-	-0-		132	1		769	2	N	924			920 0			14					
								4	4		1016	9													
05		1674 X	1523	-0-	-151	-0-		99	1		595	2	N	751			752 0			13					
								3	4		826	9													
ERCP MINERALS														WELL #: 12H RRCID -> 290817				COMPL. DATE 11/19/2018				TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8270 - 14282			
12		2883 X	2243	-0-	-640	-0-		461	1		1252	2	Y	481			466 1			128					
								1	4		529	9													
01		3441 X	2019	-0-	-1422	-0-		450	1		1108	2	Y	413			477 1			64					
								7	4		454	9													
02		DLQ G-10	2089	-0-	2089	2089		379	1		1159	2	Y	495			427 1			132					
								6	4		545	9													
03		DLQ G-10	2206	-0-	2206	4295		436	1		1314	2	Y	405			468 1			69					
								10	4		446	9													
*04		DLQ G-10	1768	-0-	1768	6063		374	1		961	2	Y	391			331 0			129					
								3	4		430	9													
05		DLQ G-10	1972	-0-	1972	8035		431	1		1067	2	Y	416			451 1			94					
								16	4		458	9													
RATHJEN A UNIT														WELL #: A 1H RRCID -> 290820				COMPL. DATE 01/26/2012				TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8640 - 13298			
12		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-		118	1		738	2	Y	220			219 0			2					
								7	4		242	9													
01		1085 N	645	-0-	-440	-0-		74	1		363	2	Y	184			183 0			3					
								6	4		202	9													
02		DLQ G-10	658	-0-	658	658		65	1		376	2	Y	189			189 0			3					
								9	4		208	9													
03		DLQ G-10	874	-0-	874	1532		84	1		500	2	Y	259			258 0			4					
								5	4		285	9													
04		DLQ G-10	865	-0-	865	2397		80	1		464	2	Y	289			289 0			4					
								3	4		318	9													
05		DLQ G-10	686	-0-	686	3083		61	1		367	2	Y	233			233 0			4					
								2	4		256	9													

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
RATHJEN A UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 290821 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8294 - 13330														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	91	1 6 4	569	2 9	Y	226	226 0		2
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	88	1 8 4	431	2 9	Y	280	278 0		4
02	DLQ G-10	798	-0-	798	798	81	1 11 4	471	2 9	Y	214	215 0		3
03	DLQ G-10	951	-0-	951	1749	96	1 6 4	568	2 9	Y	255	254 0		4
*04	DLQ G-10	753	-0-	753	2502	76	1 2 4	440	2 9	Y	214	215 0		3
05	DLQ G-10	779	-0-	779	3281	70	1 2 4	420	2 9	Y	261	260 0		4
RATHJEN B UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290822 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8830 - 13211														
12	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	146	1 9 4	915	2 9	Y	772	771 0		6
01	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	183	1 16 4	895	2 9	Y	561	559 0		8
02	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	136	1 19 4	788	2 9	Y	651	650 0		9
03	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	151	1 9 4	895	2 9	Y	683	682 0		10
*04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	148	1 5 4	861	2 9	Y	734	733 0		11
05	1829 N	1821	-0-	-8	-0-	142	1 4 4	857	2 9	Y	744	742 0		13
SMITH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290824 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8410 - 12875														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SMITH B UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 290825 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8509 - 12982														
12	1860 X	1847	-0-	-13	-0-	211	1 13 4	1325	2 9	Y	271	271 0		2
01	1674 X	1559	-0-	-115	-0-	219	1 19 4	1075	2 9	Y	224	223 0		3
02	DLQ G-10	1653	-0-	1653	1653	203	1 29 4	1179	2 9	Y	220	220 0		3
03	DLQ G-10	1740	-0-	1740	3393	215	1 13 4	1277	2 9	Y	214	214 0		3
*04	DLQ G-10	1599	-0-	1599	4992	204	1 6 4	1185	2 9	Y	185	185 0		3
05	DLQ G-10	1607	-0-	1607	6599	200	1 5 4	1206	2 9	Y	178	178 0		3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 SMITH B UNIT														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES WELL #: B 1H RRCID -> 290832 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8790 - 12894														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	59	1	371	2	Y	141	141	0	1
						4	4	155	9					
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	65	1	321	2	Y	129	128	0	2
						6	4	142	9					
02	DLQ G-10	496	-0-	496	496	53	1	308	2	Y	115	115	0	2
						8	4	127	9					
03	DLQ G-10	565	-0-	565	1061	62	1	366	2	Y	121	121	0	2
						4	4	133	9					
04	DLQ G-10	563	-0-	563	1624	58	1	336	2	Y	152	152	0	2
						2	4	167	9					
05	DLQ G-10	534	-0-	534	2158	57	1	342	2	Y	121	121	0	2
						2	4	133	9					
BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290833 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8516 - 13894														
12	2139 X	2116	-0-	-23	-0-	746	1	1065	2	Y	267	267	0	2
						11	4	294	9					
01	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	763	1	925	2	Y	287	285	0	4
						16	4	316	9					
02	DLQ G-10	1734	-0-	1734	1734	620	1	865	2	Y	207	208	0	3
						21	4	228	9					
03	DLQ G-10	1959	-0-	1959	3693	689	1	1014	2	Y	224	224	0	3
						10	4	246	9					
*04	DLQ G-10	1912	-0-	1912	5605	660	1	988	2	Y	235	235	0	3
						5	4	259	9					
05	DLQ G-10	1946	-0-	1946	7551	687	1	1000	2	Y	232	231	0	4
						4	4	255	9					
ERCP MINERALS WELL #: 14H RRCID -> 290891 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8201 - 14822														
12	3906 X	3485	-0-	-421	-0-	696	1	1994	2	Y	721	660	1	192
						2	4	793	9					
01	3875 X	3137	-0-	-738	-0-	701	1	1805	2	Y	564	668	1	88
						11	4	620	9					
02	DLQ G-10	2970	-0-	2970	2970	545	1	1731	2	Y	623	545	1	166
						9	4	685	9					
03	DLQ G-10	3091	-0-	3091	6061	598	1	1864	2	Y	559	630	1	95
						14	4	615	9					
*04	DLQ G-10	2932	-0-	2932	8993	582	1	1556	2	Y	716	573	0	238
						6	4	788	9					
05	DLQ G-10	3101	-0-	3101	12094	693	1	1768	2	Y	557	669	1	126
						27	4	613	9					
TALBUTT TRUST C WELL #: 6H RRCID -> 290893 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 8119 - 14569														
12	949 X	949	-0-	-0-	-0-	2	1	135	2	Y	738	728	0	6
						812	9							
01	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	6	1	421	2	Y	957	953	0	10
						1053	9							
02	DLQ G-10	1663	-0-	1663	1663	4	1	283	2	Y	1251	1248	0	13
						1376	9							
03	DLQ G-10	1540	-0-	1540	3203	7	1	511	2	Y	929	913	0	11
						1022	9							
*04	DLQ G-10	1689	-0-	1689	4892	618	2	1071	9	Y	974	970	0	15
05	DLQ G-10	1705	-0-	1705	6597	737	2	968	9	Y	880	881	0	14

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: KARNES						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																				
BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290899 COMPL. DATE 10/01/2013														TOTAL	DEPTH	8044	PERF.	8422	-	13956
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
12	1395 X	781	-0-	-614	-0-	257	1 4	366	2 9	Y	140	141	0			1				
01	1302 X	814	-0-	-488	-0-	265	1 4	321	2 9	Y	202	200	0			3				
02	DLQ G-10	990	-0-	990	990	300	1 4	418	2 9	Y	238	238	0			3				
03	DLQ G-10	1312	-0-	1312	2302	342	1 4	503	2 9	Y	420	417	0			6				
04	DLQ G-10	1370	-0-	1370	3672	350	1 4	523	2 9	Y	449	448	0			7				
05	DLQ G-10	1081	-0-	1081	4753	324	1 4	473	2 9	Y	256	259	0			4				
IRVIN WEST				WELL #:	16H	RRCID -> 290906	COMPL.	DATE	11/13/2015	TOTAL	DEPTH	8821	PERF.	8935	-	14043				
12	1705 X	892	-0-	-813	-0-	93	1 4	358	2 9	Y	397	424	0			45				
01	1705 X	854	-0-	-851	-0-	207	1 4	327	2 9	Y	218	239	0			24				
02	DLQ G-10	716	-0-	716	716	80	4 4	240	9 9	Y	358	335	0	30	1	17				
03	DLQ G-10	496	-0-	496	1212	43	4 4	394	9 9	Y	244	1	0	254	1	6				
*04	DLQ G-10	379	-0-	379	1591	26	1 4	94	2 9	Y	210	205	1			11				
05	DLQ G-10	447	-0-	447	2038	28	1 4	231	9 9	Y	215	220	1			6				
JLH LIC D UNIT				WELL #:	12H	RRCID -> 290939	COMPL.	DATE	02/10/2014	TOTAL	DEPTH	8254	PERF.	8550	-	13535				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
JLH LIC D UNIT				WELL #:	D 5H	RRCID -> 290940	COMPL.	DATE	10/10/2012	TOTAL	DEPTH	8315	PERF.	8377	-	12885				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
LIBERATORE RANCH A UNIT				WELL #:	A 1H	RRCID -> 290945	COMPL.	DATE	02/15/2013	TOTAL	DEPTH	8029	PERF.	8464	-	14917				
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	40	1 4	253	2 9	Y	427	428	0			3				
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	50	1 4	244	2 9	Y	405	402	0			6				
02	DLQ G-10	601	-0-	601	601	41	1 4	237	2 9	Y	288	290	0			4				
03	DLQ G-10	650	-0-	650	1251	48	1 4	284	2 9	Y	286	286	0			4				
*04	DLQ G-10	639	-0-	639	1890	47	1 4	274	2 9	Y	288	288	0			4				
05	DLQ G-10	645	-0-	645	2535	47	1 4	282	2 9	Y	286	285	0			5				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 290946 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8337 - 12752														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
12	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	467	1	2928	2	Y	2868	2875	0	23
						29	4	3155	9					
01	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	643	1	3155	2	Y	2661	2646	0	38
						56	4	2927	9					
02	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	497	1	2882	2	Y	2358	2363	0	33
						70	4	2594	9					
03	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	398	1	2364	2	Y	2432	2431	0	34
						24	4	2675	9					
*04	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	560	1	3257	2	Y	2031	2035	0	30
						18	4	2234	9					
05	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	641	1	3864	2	Y	1860	1858	0	32
						17	4	2046	9					
JASIK WELL #: 40H RRCID -> 290951 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8040 - 12228														
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	44	1	592	2	Y	192	190	0	9
						4	4	211	9					
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	88	1	1109	2	Y	228	226	0	11
						251	9							
02	DLQ G-10	850	-0-	850	850	42	1	606	2	Y	179	175	0	15
						5	4	197	9					
03	DLQ G-10	312	-0-	312	1162	16	1	232	2	Y	55	68	0	2
						3	4	61	9					
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1162					Y	-0-			2
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1162					Y	-0-			2
LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 290953 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8364 - 13565														
12	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	505	1	3167	2	Y	2015	2021	0	16
						32	4	2217	9					
01	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	431	1	2116	2	Y	1621	1614	0	23
						38	4	1783	9					
02	DLQ G-10	3816	-0-	3816	3816	328	1	1903	2	Y	1399	1402	0	20
						46	4	1539	9					
03	DLQ G-10	4304	-0-	4304	8120	389	1	2309	2	Y	1439	1439	0	20
						23	4	1583	9					
*04	DLQ G-10	4873	-0-	4873	12993	514	1	2988	2	Y	1232	1234	0	18
						16	4	1355	9					
05	DLQ G-10	7370	-0-	7370	20363	752	1	4534	2	Y	1876	1862	0	32
						20	4	2064	9					
BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290964 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8520 - 13261														
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	439	1	333	2	Y	56	56	0	-0-
						3	4	62	9					
01	837 N	599	-0-	-238	-0-	411	1	144	2	Y	37	36	0	1
						3	4	41	9					
02	DLQ G-10	515	-0-	515	515	361	1	121	2	Y	27	28	0	-0-
						3	4	30	9					
03	DLQ G-10	523	-0-	523	1038	374	1	122	2	Y	24	24	0	-0-
						1	4	26	9					
04	DLQ G-10	284	-0-	284	1322	221	1	44	2	Y	17	17	0	-0-
						19	9							
05	DLQ G-10	1130	-0-	1130	2452	578	1	458	2	Y	84	83	0	1
						2	4	92	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 290971										COMPL. DATE 08/18/2013	TOTAL DEPTH	8067	PERF. 8402 - 15277	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	63 1	393 2	Y	315	315	0		3	
						4 4	347 9							
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	78 1	380 2	Y	308	307	0		4	
						7 4	339 9							
02	DLQ G-10	642	-0-	642	642	54 1	313 2	Y	243	244	0		3	
						8 4	267 9							
03	DLQ G-10	690	-0-	690	1332	57 1	337 2	Y	266	265	0		4	
						3 4	293 9							
*04	DLQ G-10	836	-0-	836	2168	48 1	278 2	Y	463	460	0		7	
						1 4	509 9							
05	DLQ G-10	729	-0-	729	2897	43 1	261 2	Y	385	385	0		7	
						1 4	424 9							
LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 290972										COMPL. DATE 08/19/2013	TOTAL DEPTH	8035	PERF. 8376 - 14417	
12	10658 X	10658	-0-	-0-	-0-	891 1	5589 2	Y	3747	3757	0		31	
						56 4	4122 9							
01	8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	897 1	4402 2	Y	3150	3136	0		45	
						78 4	3465 9							
02	DLQ G-10	7615	-0-	7615	7615	672 1	3898 2	Y	2682	2689	0		38	
						95 4	2950 9							
03	DLQ G-10	7229	-0-	7229	14844	628 1	3728 2	Y	2578	2580	0		36	
						37 4	2836 9							
*04	DLQ G-10	7101	-0-	7101	21945	660 1	3837 2	Y	2348	2349	0		35	
						21 4	2583 9							
05	DLQ G-10	6383	-0-	6383	28328	565 1	3406 2	Y	2179	2177	0		37	
						15 4	2397 9							
ARNOLD A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290976										COMPL. DATE 06/25/2012	TOTAL DEPTH	7806	PERF. 8255 - 12847	
12	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	10 1	215 2	Y	1078	1085	0		13	
						1186 9								
01	1736 N	1409	-0-	-327	-0-	8 1	187 2	Y	1104	946	0	146 1	25	
						1214 9								
02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	6 1	165 2	Y	904	914	0		15	
						994 9								
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	5 1	138 2	Y	607	612	0		10	
						668 9								
*04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	70 2	3 4	Y	616	616	0		10	
						678 9								
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	10	0		-0-	
IRVIN WEST WELL #: 18H RRCID -> 290977										COMPL. DATE 11/13/2015	TOTAL DEPTH	8858	PERF. 9049 - 14213	
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	55 1	210 2	Y	265	258	0		30	
						2 4	292 9							
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	178 1	281 2	Y	379	368	0		41	
						69 4	417 9							
02	DLQ G-10	777	-0-	777	777	69 1	214 2	Y	409	394	0	36 1	20	
						44 4	450 9							
03	DLQ G-10	596	-0-	596	1373	10 1	41 2	Y	490	3	0	496 1	11	
						6 4	539 9							
*04	DLQ G-10	645	-0-	645	2018	5 1	18 2	Y	561	544	1		28	
						5 4	617 9							
05	DLQ G-10	291	-0-	291	2309	10 1	37 2	Y	213	235	1		6	
						10 4	234 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
ARNOLD A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290978 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8176 - 12799															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
12	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-		46 1	1016 2	Y	716	722 0				9
01	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-		788 9	960 2	Y	669	574 0		89 1		15
02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-		42 1	776 2	Y	556	562 0				9
03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-		736 9	794 2	Y	542	542 0				9
*04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-		27 1	33 4	Y	506	507 0				8
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-		612 9	546 9	Y	496	492 0				12
							29 1								
							596 9								
							854 2								
							557 9								
							6 4								
LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 290982 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8546 - 12418															
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-		2 1	10 2	Y	71	70 0				1
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-		78 9	253 2	Y	97	97 0				1
02	DLQ G-10	500	-0-	500	500		5 4	107 9	Y	122	121 0				2
03	DLQ G-10	512	-0-	512	1012		53 1	306 2	Y	123	123 0				2
04	DLQ G-10	477	-0-	477	1489		7 4	134 9	Y	108	108 0				2
05	DLQ G-10	494	-0-	494	1983		54 1	320 2	Y	99	99 0				2
							3 4	135 9							
							52 1	304 2	Y						
							2 4	119 9							
							55 1	329 2	Y						
							1 4	109 9							
ERCP MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 290984 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8257 - 13182															
12	4216 X	3752	-0-	-464	-0-		791 1	2310 2	Y	590	562 1				157
01	4185 X	3633	-0-	-552	-0-		2 4	649 9	Y	621	681 1				97
02	DLQ G-10	3368	-0-	3368	3368		808 1	2129 2	Y	675	592 1				180
03	DLQ G-10	3562	-0-	3562	6930		13 4	683 9	Y	748	801 1				127
*04	DLQ G-10	3238	-0-	3238	10168		620 1	1994 2	Y	571	502 0				196
05	DLQ G-10	3009	-0-	3009	13177		11 4	743 9	Y	538	612 1				122
							655 1	2068 2	Y						
							16 4	823 9							
							698 1	1905 2	Y						
							7 4	628 9							
							668 1	1723 2	Y						
							26 4	592 9							
ERCP MINERALS WELL #: 11H RRCID -> 290985 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8197 - 14155															
12	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-		654 1	1953 2	Y	573	572 1				153
01	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-		2 4	630 9	Y	408	497 1				64
02	DLQ G-10	2669	-0-	2669	2669		660 1	1781 2	Y	394	353 1				105
03	DLQ G-10	2825	-0-	2825	5494		11 4	449 9	Y	430	462 1				73
*04	DLQ G-10	2947	-0-	2947	8441		514 1	1713 2	Y	349	307 0				115
05	DLQ G-10	2825	-0-	2825	11266		9 4	433 9	Y	429	447 1				97
							548 1	1790 2	Y						
							14 4	473 9							
							668 1	1888 2	Y						
							7 4	384 9							
							633 1	1694 2	Y						
							26 4	472 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)										CAPACITY										CNTY: KARNES			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																							
TALBUTT TRUST										WELL #: A 1H RRCID -> 291188 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8025 - 12127													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
TALBUTT TRUST										WELL #: A 2H RRCID -> 291190 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8180 - 12297													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
WEST PEN A UNIT										WELL #: 12H RRCID -> 291250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8055 - 15259													
12	7750 X	7071	-0-	-679	-0-	1670	1	4258	2	Y	949	938	0			29							
						99	4	1044	9														
01	7750 X	6641	-0-	-1109	-0-	1364	1	4082	2	Y	781	785	0			25							
						336	4	859	9														
02	DLQ G-10	5694	-0-	5694	5694	1193	1	3652	2	Y	698	695	0			28							
						81	4	768	9														
03	DLQ G-10	6245	-0-	6245	11939	1274	1	3785	2	Y	780	766	0			42							
						328	4	858	9														
*04	DLQ G-10	4852	-0-	4852	16791	1058	1	1658	2	Y	1860	1849	0			53							
						90	4	2046	9														
05	DLQ G-10	3470	-0-	3470	20261	942	1	1450	2	Y	810	838	0			25							
						187	4	891	9														
WEST PEN A UNIT										WELL #: 14H RRCID -> 291251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8027 - 15258													
12	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	573	1	1463	2	Y	332	331	0			10							
						34	4	365	9														
01	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	534	1	1597	2	Y	359	357	0			12							
						131	4	395	9														
02	DLQ G-10	2577	-0-	2577	2577	526	1	1611	2	Y	367	364	0			15							
						36	4	404	9														
03	DLQ G-10	2589	-0-	2589	5166	505	1	1500	2	Y	413	406	0			22							
						130	4	454	9														
*04	DLQ G-10	1632	-0-	1632	6798	467	1	732	2	Y	357	369	0			10							
						40	4	393	9														
05	DLQ G-10	1801	-0-	1801	8599	595	1	916	2	Y	156	161	0			5							
						118	4	172	9														
WEST PEN A UNIT										WELL #: 15H RRCID -> 291252 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8189 - 15172													
12	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	581	1	1483	2	Y	260	270	0			8							
						35	4	286	9														
01	2263 N	1623	-0-	-640	-0-	325	1	972	2	Y	224	225	0			7							
						80	4	246	9														
02	DLQ G-10	2852	-0-	2852	2852	561	1	1718	2	Y	486	473	0			20							
						38	4	535	9														
03	DLQ G-10	2881	-0-	2881	5733	606	1	1800	2	Y	290	294	0			16							
						156	4	319	9														
*04	DLQ G-10	2017	-0-	2017	7750	665	1	1043	2	Y	229	238	0			7							
						57	4	252	9														
05	DLQ G-10	2253	-0-	2253	10003	774	1	1192	2	Y	121	124	0			4							
						154	4	133	9														

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BROWN TRUST														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
WELL #: 202H RRCID -> 291262 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9499 - 16417														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	105 1	354 2	7 4	Y	362	364 0		3	
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	206 1	536 2	177 4	Y	471	470 0		4	
02	DLQ G-10	2770	-0-	2770	2770	376 1	1393 2	183 4	Y	744	742 0		6	
03	DLQ G-10	2274	-0-	2274	5044	238 1	1193 2	153 4	Y	627	627 0		6	
*04	DLQ G-10	1165	-0-	1165	6209	110 1	464 2	76 4	Y	468	468 0		6	
05	DLQ G-10	1722	-0-	1722	7931	142 1	632 2	106 4	Y	765	757 0		14	
BROWN TRUST WELL #: 29H RRCID -> 291263 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9423 - 15810														
12	3100 N	922	-0-	-2178	2386	111 1	376 2	8 4	Y	388	389 0		3	
01	2386 X	-0-	-0-	-2386	-0-	215 1	796 2	105 4	Y	228	229 0		2	
02	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	38 1	193 2	25 4	Y	379	378 0		3	
03	2294 X	562	-0-	-1732	-0-	58 1	244 2	40 4	Y	278	278 0		3	
*04	1920 X	648	-0-	-1272	-0-	40 4	306 9		Y	278	277 0		4	
05	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-				Y	190	190 0		4	
WEST PENA A UNIT WELL #: 16H RRCID -> 291267 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8038 - 15269														
12	3131 X	1956	-0-	-1175	-0-	489 1	1247 2	29 4	Y	174	176 0		5	
01	3131 X	1934	-0-	-1197	-0-	418 1	1251 2	103 4	Y	147	147 0		5	
02	DLQ G-10	1719	-0-	1719	1719	353 1	1081 2	24 4	Y	237	232 0		10	
03	DLQ G-10	1224	-0-	1224	2943	232 1	689 2	60 4	Y	221	219 0		12	
*04	DLQ G-10	176	-0-	176	3119	54 1	84 2	5 4	Y	30	41 0		1	
05	DLQ G-10	323	-0-	323	3442	43 1	66 2	9 4	Y	186	181 0		6	
WEST PENA B UNIT WELL #: 220H RRCID -> 291271 COMPL. DATE 04/14/2017 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8069 - 15279														
12	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	1113 1	2839 2	66 4	Y	502	500 0		15	
01	4247 X	3534	-0-	-713	-0-	710 1	2124 2	175 4	Y	477	477 0		15	
02	DLQ G-10	3318	-0-	3318	3318	654 1	2001 2	44 4	Y	563	555 0		23	
03	DLQ G-10	3638	-0-	3638	6956	705 1	2094 2	182 4	Y	597	588 0		32	
*04	DLQ G-10	3172	-0-	3172	10128	932 1	1461 2	79 4	Y	636	650 0		18	
05	DLQ G-10	9476	-0-	9476	19604	750 1	1155 2	149 4	Y	6747	6556 0		209	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WEST PENNA C UNIT WELL #: 32H RRCID -> 291272 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8089 - 12860														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
12	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	1255	1	3201	2	Y	610	609	0	19
						75	4	671	9					
01	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	1106	1	3312	2	Y	614	613	0	20
						273	4	675	9					
02	DLQ G-10	3829	-0-	3829	3829	791	1	2422	2	Y	511	510	0	21
						54	4	562	9					
03	DLQ G-10	4401	-0-	4401	8230	900	1	2673	2	Y	542	534	0	29
						232	4	596	9					
*04	DLQ G-10	2676	-0-	2676	10906	683	1	1071	2	Y	785	792	0	22
						58	4	864	9					
05	DLQ G-10	2033	-0-	2033	12939	681	1	1048	2	Y	154	171	0	5
						135	4	169	9					
WEST PENNA C UNIT WELL #: 33H RRCID -> 291273 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8096 - 12642														
12	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	313	1	799	2	Y	657	647	0	20
						19	4	723	9					
01	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	1686	1	5047	2	Y	569	571	0	18
						415	4	626	9					
02	DLQ G-10	2000	-0-	2000	2000	359	1	1100	2	Y	470	469	0	19
						24	4	517	9					
03	DLQ G-10	1029	-0-	1029	3029	187	1	556	2	Y	216	223	0	12
						48	4	238	9					
04	DLQ G-10	828	-0-	828	3857	185	1	290	2	Y	306	309	0	9
						16	4	337	9					
05	DLQ G-10	922	-0-	922	4779	265	1	408	2	Y	178	181	0	6
						53	4	196	9					
ARNOLD C UNIT WELL #: 51H RRCID -> 291274 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8380 - 13319														
12	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	19	1	303	2	Y	2269	2288	0	28
						4	4	2496	9					
01	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	22	1	295	2	Y	1065	1077	0	15
						54	4	1172	9					
02	DLQ G-10	795	-0-	795	795	5	1	72	2	Y	649	651	0	13
						4	4	714	9					
03	DLQ G-10	897	-0-	897	1692	14	1	174	2	Y	641	645	0	9
						4	4	705	9					
*04	DLQ G-10	701	-0-	701	2393	11	1	165	2	Y	469	471	0	6
						9	4	516	9					
05	DLQ G-10	756	-0-	756	3149	9	1	147	2	Y	537	535	0	8
						9	4	591	9					
JLH LIC G UNIT WELL #: D 8H RRCID -> 291275 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8522 - 12882														
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	51	1	320	2	Y	311	310	0	3
						3	4	342	9					
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	77	1	376	2	Y	317	315	0	5
						7	4	349	9					
02	DLQ G-10	697	-0-	697	697	59	1	340	2	Y	264	265	0	4
						8	4	290	9					
03	DLQ G-10	855	-0-	855	1552	79	1	466	2	Y	277	277	0	4
						5	4	305	9					
*04	DLQ G-10	861	-0-	861	2413	80	1	467	2	Y	283	283	0	4
						3	4	311	9					
05	DLQ G-10	917	-0-	917	3330	78	1	472	2	Y	332	330	0	6
						2	4	365	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
MUSTANG WELL #: 3H RRCID -> 291276 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10470 - 14900																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3 2			Y	-0-	1 0				-0-
01	186 N	7	-0-	-179	-0-	-0-		7 2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7		7 2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-

ARNOLD C UNIT					WELL #: 52H	RRCID -> 291277	COMPL. DATE 10/03/2014			TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8415 - 13364							
12	2790 X	1929	-0-	-861	-0-	36	1	586	2	Y	1181	1197	0				15
						8	4	1299	9								
01	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	74	1	1003	2	Y	1251	1248	0	1	1		17
						182	4	1376	9								
02	DLQ G-10	2044	-0-	2044	2044	87	1	1258	2	Y	566	572	0				11
						76	4	623	9								
03	DLQ G-10	1958	-0-	1958	4002	94	1	1154	2	Y	623	625	0				9
						25	4	685	9								
*04	DLQ G-10	2338	-0-	2338	6340	86	1	1265	2	Y	837	831	0	4	1		11
						66	4	921	9								
05	DLQ G-10	2717	-0-	2717	9057	72	1	1247	2	Y	1205	1194	0	4	1		18
						72	4	1326	9								

ARNOLD D UNIT					WELL #: 53H	RRCID -> 291278	COMPL. DATE 08/30/2014			TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8360 - 13283							
12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	1130	1147	0				14
						1	4	1243	9								
01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	16	1	223	2	Y	1205	1202	0				17
						40	4	1326	9								
02	DLQ G-10	1852	-0-	1852	1852	17	1	241	2	Y	1435	1423	0				29
						15	4	1579	9								
03	DLQ G-10	1778	-0-	1778	3630	35	1	427	2	Y	1188	1199	0				18
						9	4	1307	9								
*04	DLQ G-10	1378	-0-	1378	5008	29	1	432	2	Y	813	819	0	1	1		11
						23	4	894	9								
05	DLQ G-10	2296	-0-	2296	7304	54	1	938	2	Y	1136	1128	0	2	1		17
						54	4	1250	9								

ARNOLD D UNIT					WELL #: 55H	RRCID -> 291279	COMPL. DATE 08/30/2014			TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8355 - 13308							
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	Y	432	435	0				5
						3	4	475	9								
01	868 N	757	-0-	-111	-0-	17	1	225	2	Y	431	429	0	1	1		6
						41	4	474	9								
02	DLQ G-10	811	-0-	811	811	18	1	259	2	Y	471	467	0				10
						16	4	518	9								
03	DLQ G-10	850	-0-	850	1661	28	1	344	2	Y	428	432	0				6
						7	4	471	9								
04	DLQ G-10	454	-0-	454	2115	14	1	208	2	Y	201	203	0	1	1		3
						11	4	221	9								
05	DLQ G-10	416	-0-	416	2531	11	1	182	2	Y	193	192	0	1	1		3
						11	4	212	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WEST PENA C UNIT														
WELL #: 34H RRCID -> 291280 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8052 - 12644														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	129	1	329	2	Y	357	361	0	11
						8	4	393	9					
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	242	1	723	2	Y	403	401	0	13
						60	4	443	9					
02	DLQ G-10	1223	-0-	1223	1223	172	1	525	2	Y	467	461	0	19
						12	4	514	9					
03	DLQ G-10	890	-0-	890	2113	147	1	438	2	Y	243	249	0	13
						38	4	267	9					
*04	DLQ G-10	649	-0-	649	2762	158	1	248	2	Y	209	216	0	6
						13	4	230	9					
05	DLQ G-10	588	-0-	588	3350	185	1	285	2	Y	74	78	0	2
						37	4	81	9					
WEST PENA C UNIT														
WELL #: 35H RRCID -> 291281 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8072 - 12603														
12	1674 X	662	-0-	-1012	-0-	114	1	290	2	Y	228	230	0	7
						7	4	251	9					
01	1674 X	1032	-0-	-642	-0-	161	1	481	2	Y	318	315	0	10
						40	4	350	9					
02	DLQ G-10	330	-0-	330	330	42	1	128	2	Y	143	147	0	6
						3	4	157	9					
03	DLQ G-10	939	-0-	939	1269	207	1	614	2	Y	59	62	0	3
						53	4	65	9					
*04	DLQ G-10	285	-0-	285	1554	71	1	111	2	Y	88	88	0	3
						6	4	97	9					
05	DLQ G-10	855	-0-	855	2409	277	1	426	2	Y	88	88	0	3
						55	4	97	9					
WEST PENA D UNIT														
WELL #: 31H RRCID -> 291282 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8066 - 15480														
12	2356 X	1671	-0-	-685	-0-	339	1	865	2	Y	406	408	0	12
						20	4	447	9					
01	2666 X	2107	-0-	-559	-0-	413	1	1237	2	Y	323	325	0	10
						102	4	355	9					
02	DLQ G-10	2720	-0-	2720	2720	546	1	1672	2	Y	423	416	0	17
						37	4	465	9					
03	DLQ G-10	2245	-0-	2245	4965	468	1	1390	2	Y	242	246	0	13
						121	4	266	9					
04	DLQ G-10	1288	-0-	1288	6253	371	1	582	2	Y	275	280	0	8
						32	4	303	9					
05	DLQ G-10	840	-0-	840	7093	243	1	374	2	Y	159	162	0	5
						48	4	175	9					
RATHJEN C UNIT														
WELL #: C 2H RRCID -> 291283 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8329 - 16688														
12	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	375	1	2350	2	Y	676	679	0	6
						23	4	744	9					
01	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	389	1	1906	2	Y	593	591	0	8
						34	4	652	9					
02	DLQ G-10	2657	-0-	2657	2657	307	1	1781	2	Y	478	479	0	7
						43	4	526	9					
03	DLQ G-10	2968	-0-	2968	5625	343	1	2038	2	Y	515	515	0	7
						20	4	567	9					
*04	DLQ G-10	2892	-0-	2892	8517	334	1	1946	2	Y	547	546	0	8
						10	4	602	9					
05	DLQ G-10	2884	-0-	2884	11401	322	1	1941	2	Y	556	555	0	9
						9	4	612	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
GRAN TORINO A WELL #: 11H RRCID -> 291287 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10670 - 14030															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
GRAN TORINO A WELL #: 11H RRCID -> 291288 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 10233 PERF.10210 - 14905															
12	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	6	1	731	2	Y	604	599	0	5 1	6
						14	4	664	9						
01	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	6	1	743	2	Y	548	544	0	2 1	8
						17	4	603	9						
02	DLQ G-10	1141	-0-	1141	1141	6	1	590	2	Y	482	484	0		6
						15	4	530	9						
03	DLQ G-10	1058	-0-	1058	2199	8	1	702	2	Y	305	306	0		5
						12	4	336	9						
*04	DLQ G-10	721	-0-	721	2920	538	2	4	4	Y	163	165	0		3
						179	9								
05	DLQ G-10	516	-0-	516	3436	318	2	21	4	Y	161	158	0		6
						177	9								
GRAN TORINO A WELL #: 17H RRCID -> 291290 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10507 - 15422															
12	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	2	1	208	2	Y	1459	1443	0	11 1	15
						4	4	1605	9						
01	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	4	1	482	2	Y	747	749	0	3 1	10
						11	4	822	9						
02	DLQ G-10	831	-0-	831	831	3	1	318	2	Y	456	460	0		6
						8	4	502	9						
03	DLQ G-10	678	-0-	678	1509	2	1	207	2	Y	423	422	0		7
						4	4	465	9						
04	DLQ G-10	614	-0-	614	2123	273	2	2	4	Y	308	310	0		5
						339	9								
05	DLQ G-10	517	-0-	517	2640	204	2	14	4	Y	272	266	0		11
						299	9								
MIESCH A UNIT WELL #: 20H RRCID -> 291291 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7990 - 13865															
12	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1231	2	524	9	Y	476	470	0		6
01	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1457	2	305	9	Y	277	240	0	37 1	6
02	DLQ G-10	1884	-0-	1884	1884	1543	2	341	9	Y	310	311	0		5
03	DLQ G-10	2310	-0-	2310	4194	1779	2	531	9	Y	483	480	0		8
*04	DLQ G-10	2129	-0-	2129	6323	1570	2	61	4	Y	453	454	0		7
						498	9								
05	DLQ G-10	479	-0-	479	6802	15	4	464	9	Y	422	419	0		10
MIESCH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291292 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7995 - 13942															
12	369 X	369	-0-	-0-	-0-	176	2	193	9	Y	175	178	0		2
01	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	1648	2	380	9	Y	345	294	0	45 1	8
02	DLQ G-10	2170	-0-	2170	2170	2103	2	67	9	Y	61	68	0		1
03	DLQ G-10	1561	-0-	1561	3731	1230	2	331	9	Y	301	297	0		5
*04	DLQ G-10	3840	-0-	3840	7571	2482	2	96	4	Y	1147	1133	0		19
						1262	9								
05	DLQ G-10	329	-0-	329	7900	24	4	305	9	Y	277	289	0		7

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//				100351									
GARZA B UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	291294	COMPL. DATE	05/02/2013	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 9427 -	13450
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GARDENDALE E UNIT				WELL #:	26H	RRCID ->	291295	COMPL. DATE	06/23/2015	TOTAL DEPTH	8194	PERF. 8600 -	14396
12	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	162	173 0	8
01	1736 X	1301	-0-	-435	-0-	110	1	298	2	Y	788	753 0	43
						26	4	867	9				
02	829 X	829	-0-	-0-	-0-	62	1	188	2	Y	516	534 0	25
						11	4	568	9				
03	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	202	1	624	2	Y	576	573 0	28
						27	4	634	9				
*04	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	265	1	893	2	Y	381	389 0	20
						58	4	419	9				
05	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	199	1	492	2	Y	301	305 0	16
						49	4	331	9				

GARDENDALE E UNIT				WELL #:	28H	RRCID ->	291296	COMPL. DATE	06/23/2015	TOTAL DEPTH	8220	PERF. 8690 -	14430
12	1364 X	737	-0-	-627	-0-	42	1	153	2	Y	486	483 0	23
						7	4	535	9				
01	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	583	574 0	32
02	DLQ G-10	1295	-0-	1295	1295	179	1	537	2	Y	499	507 0	24
						30	4	549	9				
03	DLQ G-10	689	-0-	689	1984	28	1	87	2	Y	518	517 0	25
						4	4	570	9				
04	DLQ G-10	566	-0-	566	2550	10	1	33	2	Y	474	474 0	25
						2	4	521	9				
05	DLQ G-10	1094	-0-	1094	3644	134	1	331	2	Y	542	539 0	28
						33	4	596	9				

BROWN TRUST				WELL #:	35H	RRCID ->	291297	COMPL. DATE	02/13/2020	TOTAL DEPTH	9431	PERF. 9422 -	16915
12	2604 X	560	-0-	-2044	-0-	66	1	225	2	Y	240	238 0	2
						5	4	264	9				
01	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	415	1	1081	2	Y	1090	1084 0	8
						357	4	1199	9				
02	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	315	1	1168	2	Y	783	785 0	6
						153	4	861	9				
03	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	241	1	1207	2	Y	814	812 0	8
						154	4	895	9				
*04	2850 X	1715	-0-	-1135	-0-	136	1	574	2	Y	827	824 0	11
						95	4	910	9				
05	2759 N	1897	-0-	-862	-0-	144	1	641	2	Y	913	907 0	17
						108	4	1004	9				

(GWN415)

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1100

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
MIESCH B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 291299 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7940 - 13818														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	472	2	832	9	Y	756	747 0		9
01	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	1609	2	847	9	Y	770	660 0	102 1	17
02	DLQ G-10	1972	-0-	1972	1972	1501	2	471	9	Y	428	438 0		7
03	DLQ G-10	2033	-0-	2033	4005	1662	2	371	9	Y	337	338 0		6
*04	DLQ G-10	1842	-0-	1842	5847	1473	2	57	4	Y	284	285 0		5
						312	9							
05	DLQ G-10	308	-0-	308	6155	13	4	295	9	Y	268	267 0		6
BROWN TRUST WELL #: 36H RRCID -> 291302 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9466 - 17001														
12	2294 X	997	-0-	-1297	-0-	54	1	181	2	Y	689	686 0		6
						4	4	758	9					
01	2294 X	941	-0-	-1353	-0-	98	1	255	2	Y	458	460 0		4
						84	4	504	9					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	218	220 0		2
03	1798 X	454	-0-	-1344	-0-	17	1	84	2	Y	311	310 0		3
						11	4	342	9					
*04	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	273	272 0		4
05	992 X	344	-0-	-648	-0-	5	1	21	2	Y	285	284 0		5
						4	4	314	9					
BROWN TRUST WELL #: 38H RRCID -> 291303 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9539 - 16629														
12	3348 X	3009	-0-	-339	-0-	458	1	1552	2	Y	879	877 0		8
						32	4	967	9					
01	3503 X	2886	-0-	-617	-0-	359	1	934	2	Y	1168	1167 0		9
						308	4	1285	9					
02	DLQ G-10	2469	-0-	2469	2469	310	1	1149	2	Y	781	784 0		6
						151	4	859	9					
03	DLQ G-10	1746	-0-	1746	4215	168	1	842	2	Y	571	571 0		6
						108	4	628	9					
*04	DLQ G-10	1423	-0-	1423	5638	97	1	409	2	Y	773	769 0		10
						67	4	850	9					
05	DLQ G-10	996	-0-	996	6634	76	1	340	2	Y	475	476 0		9
						57	4	523	9					
ARNOLD C UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291313 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8272 - 12732														
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	Y	209	210 0		3
						4	4	230	9					
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	22	1	299	2	Y	227	226 0	1 1	3
						54	4	250	9					
02	DLQ G-10	475	-0-	475	475	11	1	157	2	Y	270	268 0		5
						10	4	297	9					
03	DLQ G-10	911	-0-	911	1386	33	1	407	2	Y	420	419 0		6
						9	4	462	9					
*04	DLQ G-10	804	-0-	804	2190	26	1	386	2	Y	338	338 0	1 1	5
						20	4	372	9					
05	DLQ G-10	497	-0-	497	2687	20	1	340	2	Y	106	108 0	1 1	2
						20	4	117	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351				WELL #: 33H		RRCID -> 291323		COMPL. DATE 06/09/2016		TOTAL DEPTH		9053 PERF. 9500 - 18151						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-			101 7	1 4	341 407	2 9	Y	370	370 0				3
01	961 N	700	-0-	-261	-0-			65 56	1 4	170 409	2 9	Y	372	372 0				3
02	DLQ G-10	697	-0-	697	697			66 32	1 4	244 355	2 9	Y	323	324 0				2
03	DLQ G-10	147	-0-	147	844			17 11	1 4	84 35	2 9	Y	32	34 0				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	844							Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	57	-0-	57	901			7 5	1 4	31 14	2 9	Y	13	13 0				-0-

JASIK RANCH A UNIT				WELL #: 14H		RRCID -> 291370		COMPL. DATE 06/17/2017		TOTAL DEPTH		7625 PERF. 8041 - 15761						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-							Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	293	-0-	293	293			13 2	1 4	198 80	2 9	Y	73	71 0				2
*04	DLQ G-10	328	-0-	328	621			2 10	1 4	221 95	2 9	Y	86	83 0				5
05	621 X	-0-	-0-	-621	-0-							Y	-0-	5 0				-0-

PENA B UNIT				WELL #: 90H		RRCID -> 291396		COMPL. DATE 09/06/2018		TOTAL DEPTH		8297 PERF. 8393 - 16885						
12	8587 X	7456	-0-	-1131	-0-			261 77	1 4	5989 1129	2 9	Y	1026	1032 0				13
01	8587 X	2191	-0-	-6396	-0-			77 276	1 4	1521 317	2 9	Y	288	284 0	13 1			4
02	DLQ G-10	5904	-0-	5904	5904			197 244	1 4	4013 1450	2 9	Y	1318	1295 0				27
03	DLQ G-10	5779	-0-	5779	11683			229 92	1 4	4267 1191	2 9	Y	1083	1094 0				16
*04	DLQ G-10	4784	-0-	4784	16467			140 190	1 4	3640 814	2 9	Y	740	735 0	11 1			10
05	DLQ G-10	4109	-0-	4109	20576			106 169	1 4	2911 923	2 9	Y	839	827 0	9 1			13

ARNOLD B UNIT				WELL #: 13H		RRCID -> 291424		COMPL. DATE 07/02/2012		TOTAL DEPTH		7949 PERF. 8320 - 13246						
12	2604 X	934	-0-	-1670	-0-			32 197	1 9	705	2	Y	179	181 0				2
01	2325 X	167	-0-	-2158	-0-			6 32	1 9	129	2	Y	29	26 0	4 1			1
02	DLQ G-10	51	-0-	51	51			2 2	1 1	49	2	Y	-0-	1 0				-0-
03	DLQ G-10	49	-0-	49	100			2 2	1 1	47	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	38	-0-	38	138			37	2	1	4	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	138							Y	1	1 0				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 PENA SOUTH														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES WELL #: 43H RRCID -> 291466 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8694 - 13962														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1674 X	1057	-0-	-617	-0-	210 1	627 2	Y	172	177 0				4
01	1612 X	695	-0-	-917	-0-	31 4	189 9							
02	DLQ G-10	1224	-0-	1224	1224	79 1	199 2	Y	360	355 0				9
03	DLQ G-10	386	-0-	386	1610	21 4	396 9							
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1610	225 1	596 2	Y	329	325 0				13
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1610	41 4	362 9							
						46 1	121 2	Y	193	202 0				4
						7 4	212 9							
								Y	128	129 0				3
								Y	99	99 0				3
PENA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 291467 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8650 - 13944														
12	868 X	680	-0-	-188	-0-	85 1	254 2	Y	299	299 0				7
01	961 X	472	-0-	-489	-0-	12 4	329 9							
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	24 1	61 2	Y	346	344 0				9
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	6 4	381 9							
*04	DLQ G-10	4127	-0-	4127	4127			Y	392	385 0				16
05	DLQ G-10	2177	-0-	2177	6304	576 1	2680 2	Y	514	518 0				12
						75 4	796 9							
						337 1	1344 2	Y	724	720 0				16
						48 4	448 9							
								Y	407	411 0				12
MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 291474 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 10500 - 14784														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480			Y	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480			Y	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480			Y	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480			Y	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480			Y	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480			Y	-0-	-0-				-0-
PENA SOUTH WELL #: 95H RRCID -> 291506 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8146 - 15861														
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	141 1	6 4	Y	174	175 0				5
01	527 N	182	-0-	-345	-0-	191 9								
02	DLQ G-10	128	-0-	128	128	10 1	1 4	Y	155	155 0				5
03	DLQ G-10	715	-0-	715	843	171 9								
*04	DLQ G-10	928	-0-	928	1771	29 1	99 9	Y	90	91 0				4
05	DLQ G-10	343	-0-	343	2114	146 1	29 4	Y	491	468 0				27
						540 9								
						194 1	304 2	Y	378	395 0				10
						14 4	416 9							
						105 1	162 2	Y	53	61 0				2
						18 4	58 9							
JASIK WELL #: 51H RRCID -> 291511 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7958 - 13871														
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	569			Y	-0-	10 0				-0-
01	2015 N	133	-0-	-1882	-0-	8 1	99 2	Y	24	23 0				1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	26 9								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0				-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	2 1	164 2	Y	46	43 0				3
						7 4	51 9							
						2 1	171 2	Y	48	47 0				4
						53 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
JASIK RANCH A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291557 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8172 - 15852														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
JASIK RANCH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291558 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8046 - 16810														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	21	-0-	21	21	20	2	1	4		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21						Y	-0-		-0-
JLH LIC G UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291559 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8585 - 12510														
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	113	2		Y	114	114 0	1
						1	4	125	9					
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	24	1	116	2		Y	152	151 0	2
						2	4	167	9					
02	DLQ G-10	267	-0-	267	267	21	1	124	2		Y	108	108 0	2
						3	4	119	9					
03	DLQ G-10	291	-0-	291	558	22	1	129	2		Y	126	126 0	2
						1	4	139	9					
*04	DLQ G-10	272	-0-	272	830	20	1	116	2		Y	123	123 0	2
						1	4	135	9					
05	DLQ G-10	270	-0-	270	1100	20	1	118	2		Y	119	119 0	2
						1	4	131	9					
JLH LIC G UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291560 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8586 - 12711														
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	72	1	454	2		Y	176	176 0	1
						5	4	194	9					
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	82	1	404	2		Y	205	203 0	3
						7	4	226	9					
02	DLQ G-10	793	-0-	793	793	89	1	514	2		Y	161	162 0	2
						13	4	177	9					
03	DLQ G-10	974	-0-	974	1767	104	1	615	2		Y	226	225 0	3
						6	4	249	9					
*04	DLQ G-10	903	-0-	903	2670	98	1	570	2		Y	211	211 0	3
						3	4	232	9					
05	DLQ G-10	935	-0-	935	3605	98	1	589	2		Y	223	222 0	4
						3	4	245	9					
JASIK WELL #: 41H RRCID -> 291563 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7915 - 12176														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//				100351											
JASIK				WELL #:	34H	RRCID -> 291564	COMPL. DATE 04/03/2018	TOTAL	DEPTH	7663	PERF. 8014	- 12970			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-				-0-
01	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	140	-0-	140	140		1 1	94	2	Y	41	38	0		3
							45 9								
JASIK				WELL #:	35H	RRCID -> 291565	COMPL. DATE 04/04/2018	TOTAL	DEPTH	7657	PERF. 7964	- 12626			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-				-0-
05	T. A.	2	-0-	2	3	2	2			Y	-0-				-0-
JASIK				WELL #:	37H	RRCID -> 291566	COMPL. DATE 03/31/2018	TOTAL	DEPTH	7666	PERF. 7966	- 12304			
12	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-	10	0		-0-
01	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-				-0-
04	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-				-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	18	2	12	9	Y	11	10	0		1
JASIK				WELL #:	43H	RRCID -> 291584	COMPL. DATE 07/09/2016	TOTAL	DEPTH	7685	PERF. 7971	- 13854			
12	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-				-0-
01	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
JASIK				WELL #:	52H	RRCID -> 291587	COMPL. DATE 05/01/2014	TOTAL	DEPTH	7632	PERF. 7970	- 13928			
12	3100 N	2203	-0-	-897	3165	118	1	1582	2	Y	447	444	0		21
						11	4	492	9						
01	3100 N	2669	-0-	-431	2734	152	1	1923	2	Y	540	534	0		27
						594	9								
02	2700 N	2376	-0-	-324	2410	119	1	1708	2	Y	485	472	0		40
						15	4	534	9						
03	3100 N	2600	-0-	-500	1910	124	1	1840	2	Y	559	581	0		18
						21	4	615	9						
*04	3000 N	2023	-0-	-977	933	16	1	1443	2	Y	456	447	0		27
						62	4	502	9						
05	3100 N	2210	-0-	-890	43	19	1	1625	2	Y	513	501	0		39
						2	4	564	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 JASIK														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
WELL #: 36H RRCID -> 291693 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7979 - 12346														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
12	4526 X	3903	-0-	-623	-0-	233	1	3114	2	Y	486	484	0	23
01	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	21	4	535	9					
02	DLQ G-10	3621	-0-	3621	3621	239	1	3025	2	Y	820	802	0	41
03	DLQ G-10	3264	-0-	3264	6885	902	9							
*04	DLQ G-10	2566	-0-	2566	9451	188	1	2692	2	Y	653	640	0	54
05	DLQ G-10	2684	-0-	2684	12135	23	4	718	9					
						162	1	2403	2	Y	611	645	0	20
						27	4	672	9					
						21	1	1882	2	Y	529	518	0	31
						81	4	582	9					
						23	1	2032	2	Y	570	558	0	43
						2	4	627	9					
JASIK WELL #: 31H RRCID -> 291798 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8026 - 13922														
12	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-	11	0	-0-
01	4650 X	2453	-0-	-2197	-0-	145	1	1832	2	Y	433	412	0	21
02	DLQ G-10	4429	-0-	4429	4429	476	9							
03	DLQ G-10	4850	-0-	4850	9279	202	1	2895	2	Y	1188	1111	0	98
04	DLQ G-10	3972	-0-	3972	13251	25	4	1307	9					
05	DLQ G-10	4218	-0-	4218	17469	207	1	3071	2	Y	1397	1449	0	46
						35	4	1537	9					
						28	1	2488	2	Y	1226	1200	0	72
						107	4	1349	9					
						31	1	2709	2	Y	1341	1312	0	101
						3	4	1475	9					
JASIK WELL #: 32H RRCID -> 291837 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8028 - 13622														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-			-0-
JASIK WELL #: 33H RRCID -> 291840 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8016 - 13283														
12	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	149	1	1988	2	Y	438	435	0	21
01	1953 X	1761	-0-	-192	-0-	14	4	482	9					
02	DLQ G-10	872	-0-	872	872	100	1	1268	2	Y	357	360	0	18
03	DLQ G-10	1450	-0-	1450	2322	393	9							
*04	DLQ G-10	1173	-0-	1173	3495	33	1	469	2	Y	333	323	0	28
05	DLQ G-10	1241	-0-	1241	4736	4	4	366	9					
						57	1	846	2	Y	488	500	0	16
						10	4	537	9					
						8	1	672	2	Y	422	413	0	25
						29	4	464	9					
						8	1	731	2	Y	455	446	0	34
						1	4	501	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EP ENERGY E&P COMPANY, LLC ALTITO B 4A UNIT				//CONT.//	27135 700 100453 253H	ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: KARNES					
				WELL #:	253H	RRCID -> 299439	COMPL. DATE 01/31/2024		TOTAL DEPTH		9431	PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	52552	-0-	52552	165999	2178	1	23885	2	N	23777	23782	0					690
07	SHUT IN	56137	-0-	56137	222136	334	4	26155	9									681
08	SHUT IN	63260	-0-	63260	285396	2592	1	29634	2	N	21014	21023	0					606
09	SHUT IN	48322	-0-	48322	333718	796	4	23115	9									363
10	SHUT IN	51707	-0-	51707	385425	3537	1	39660	2	N	17751	17826	0		508	1		413
11	SHUT IN	34136	-0-	34136	419561	537	4	19526	9									394
12	SHUT IN	31290	-0-	31290	450851	3419	1	35457	2	N	11488	11438	0					111
01	SHUT IN	27429	-0-	27429	478280	194	4	12637	9									87
*02	SHUT IN	22829	-0-	22829	501109	18	4	9627	9									95
*03	SHUT IN	23505	-0-	23505	524614	2315	1	21674	2	N	6575	6858	0					101
*04	SHUT IN	21581	-0-	21581	546195	68	4	7233	9									120
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	546195	1707	1	19396	2	N	5593	5617	0					120
						174	4	6152	9									
						1426	1	16193	2	N	4660	4652	0					
						84	4	5126	9									
						1361	1	16489	2	N	4820	4814	0					
						353	4	5302	9									
						1252	1	15306	2	N	4463	4110	0		334	1		
						114	4	4909	9									
										N	NO RPT							
ALTITO A 3031					WELL #:	1H	RRCID -> 299453	COMPL. DATE 01/10/2024				TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9410 - 20501						
06	0	77000	-0-	77000	347303	4130	1	53633	2	N	16689	16766	0					167
07	0	68754	-0-	68754	416057	879	4	18358	9									137
08	0	63230	-0-	63230	479287	4016	1	48339	2	N	13582	13612	0					163
09	0	49332	-0-	49332	528619	1459	4	14940	9									127
10	0	45946	-0-	45946	574565	3819	1	46784	2	N	10809	10783	0					151
11	0	38346	-0-	38346	612911	737	4	11890	9									124
12	0	37114	-0-	37114	650025	3362	1	33542	2	N	9049	9085	0					75
01	0 W	32218	-0-	32218	682243	2474	4	9954	9									55
02	0 W	9093	-0-	9093	691336	2612	1	34130	2	N	5207	5227	0					-0-
03	0 W	549	-0-	549	691885	245	4	5728	9		1508	1563	0					-0-
04	0 W	5583	-0-	5583	697468	887	1	6522	2	N	23	23	0					18
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	697468	25	4	1659	9									18
						70	1	454	2	N								
						25	9											
						624	1	3491	2	N	1232	1214	0					
						113	4	1355	9									
										N	NO RPT							
BANDERA EAGLE FORD, LLC CASAMIGOS					101093 WELL #:	2H	RRCID -> 296355	COMPL. DATE 02/13/2024				TOTAL DEPTH 10670 PERF.11115 - 21412						
12	186000 X	125350	-0-	-60650	-0-	1304	1	124046	3	N	-0-							257
01	166687 X	120509	-0-	-46178	-0-	1303	1	119206	3	N	-0-							257
02	139972 X	100264	-0-	-39708	-0-	1169	1	99095	3	N	-0-							257
03	143282 X	104836	-0-	-38446	-0-	1298	1	103538	3	N	-0-							257
04	132150 X	96740	-0-	-35410	-0-	1271	1	95469	3	N	-0-							257
05	125364 X	93051	-0-	-32313	-0-	1318	1	91733	3	N	-0-							257

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BANDERA EAGLE FORD, LLC CASAMIGOS													CNTY: KARNES	
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 101093 WELL #: 1H RRCID -> 296358													CAPACITY	
COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11204 - 21783														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	254634 X	172794	-0-	-81840	-0-	1796 22	1	170976	3	N	20			384
01	234980 X	166195	-0-	-68785	-0-	1797 31	1	164367	3	N	28			412
02	197064 X	140007	-0-	-57057	-0-	1631 25	1	138351	3	N	23			435
03	201686 X	145522	-0-	-56164	-0-	1802 20	1	143700	3	N	18			453
04	179490 X	131558	-0-	-47932	-0-	1729 13	1	129816	3	N	12			465
05	172794 X	125885	-0-	-46909	-0-	1782 2	1	124101	3	N	2			467
EVX OPERATING LLC DONNELL SWD													101131 WELL #: 1 RRCID -> 273541	
COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610														
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAYTEX ENERGY USA, INC. MEDINA UNIT													101444 WELL #: 10H RRCID -> 287777	
COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12754 - 18985														
12	3968 X	3338	-0-	-630	-0-	289 660	1	2389	3	Y	600	579	1	94
01	3968 X	3883	-0-	-85	-0-	394 754	1	2735	3	Y	685	666	1	113
02	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	458 710	1	2261	3	Y	645	601	1	151
03	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	719 718	1	2660	3	Y	653	728	1	76
04	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	384 865	1	2506	3	Y	786	722	1	139
05	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	220 737	1	2833	3	Y	670	718	1	91
MEDINA UNIT													WELL #: 11H RRCID -> 287779	
COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 12642 PERF.12726 - 18101														
12	2976 X	2469	-0-	-507	-0-	213 498	1	1758	3	Y	453	422	1	71
01	2945 X	2416	-0-	-529	-0-	249 442	1	1725	3	Y	402	406	1	67
02	2464 X	2052	-0-	-412	-0-	291 320	1	1441	3	Y	291	285	1	70
03	2666 X	2430	-0-	-236	-0-	450 314	1	1666	3	Y	285	318	1	37
04	2400 X	2221	-0-	-179	-0-	241 410	1	1570	3	Y	373	341	1	68
05	2480 X	1967	-0-	-513	-0-	118 319	1	1530	3	Y	290	317	1	41

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BAYTEX ENERGY USA, INC. MEDINA UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 101444 WELL #:	9H	RRCID -> 287780	CAPACITY				CNTY: KARNES						
							COMPL. DATE 04/24/2018	TOTAL	DEPTH 12644	PERF.12779	- 19592						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2170 X	1936	-0-	-234	-0-		166 396	1 9	1374	3	Y	360	346	1			56
01	2170 X	1520	-0-	-650	-0-		153 308	1 9	1059	3	Y	280	290	1			46
02	2240 X	1446	-0-	-794	-0-		196 284	1 9	966	3	Y	258	241	1	2	6	61
03	2480 X	1597	-0-	-883	-0-		288 242	1 9	1067	3	Y	220	254	1			27
04	1860 X	1481	-0-	-379	-0-		157 300	1 9	1024	3	Y	273	251	1			49
05	1922 X	1519	-0-	-403	-0-		88 296	1 9	1135	3	Y	269	281	1			37
MEDINA UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 287965	COMPL. DATE 11/08/2014				TOTAL	DEPTH 12282	PERF.12737	- 17385			
12	4774 X	2236	-0-	-2538	-0-		510 450	1 9	1276	3	Y	409	393	1			40
01	3999 X	1785	-0-	-2214	-0-		447 468	1 9	870	3	Y	425	427	1			38
02	2520 X	1592	-0-	-928	-0-		348 429	1 9	815	3	Y	390	382	1			46
03	2790 X	1741	-0-	-1049	-0-		491 418	1 9	832	3	Y	380	368	1			58
04	2160 X	1802	-0-	-358	-0-		459 409	1 9	934	3	Y	372	394	1			36
05	2232 X	1507	-0-	-725	-0-		310 365	1 9	832	3	Y	332	325	1			43
MEDINA UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 288199	COMPL. DATE 06/25/2015				TOTAL	DEPTH 12312	PERF.12476	- 16581			
12	878 X	878	-0-	-0-	-0-		68 364	1 9	446	3	N	331	361	1			113
01	654 X	654	-0-	-0-	-0-		37 188	1 9	429	3	N	171	176	1			108
02	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-		156 310	1 9	714	3	N	282	189	1			201
03	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-		231 371	1 9	803	3	N	337	188	1			350
04	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-		164 286	1 9	640	3	N	260	367	1			243
05	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-		78 318	1 9	930	3	N	289	367	1			165
MUNSON RANCH				WELL #:	12H	RRCID -> 296348	COMPL. DATE 08/11/2015				TOTAL	DEPTH 10796	PERF.11116	- 14751			
12	19 X	19	-0-	-0-	-0-		3 13	1 3	1	2	Y	2	1	1			1
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES					
BAYTEX ENERGY USA, INC.			//CONT.// 101444														
MUNSON RANCH			WELL #:		2H	RRCID -> 296475	COMPL. DATE 11/08/2011	TOTAL	DEPTH 10810	PERF.11507	-	15460					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	260	174	1			226
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	220	346	1			100
02		159 X	159	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	Y	104	104	1			-0-
							37	3		9							
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		771 X	771	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	Y	643	639	1			4
							55	3	707	9							
MUNSON RANCH			WELL #:		9H	RRCID -> 296476	COMPL. DATE 12/23/2011	TOTAL	DEPTH 10771	PERF.11132	-	12832					
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02		169 X	169	-0-	-0-	-0-	15	1	3	2	Y	61	1	1			67
							84	3	67	9							
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
BURNS-EAGLEFORD A			WELL #:		1H	RRCID -> 296727	COMPL. DATE 04/24/2015	TOTAL	DEPTH 8326	PERF. 8544	-	16244					
12		1643 X	167	-0-	-1476	-0-	9	3	158	9	Y	144	132	1			93
01		1612 X	396	-0-	-1216	-0-	27	3	369	9	Y	335	250	1			178
02		481 N	481	-0-	-0-	-0-	61	3	420	9	Y	382	455	1			105
03		480 N	480	-0-	-0-	-0-	25	3	455	9	Y	414	365	1			154
04		552 N	552	-0-	-0-	-0-	148	3	404	9	Y	367	393	1			128
05		527 N	523	-0-	-4	-0-	140	3	383	9	Y	348	343	1			133
BURNS-EAGLEFORD A			WELL #:		2H	RRCID -> 296728	COMPL. DATE 04/24/2015	TOTAL	DEPTH 8270	PERF. 8512	-	16955					
12		2914 X	231	-0-	-2683	-0-	19	3	212	9	Y	193	173	1			124
01		2852 X	529	-0-	-2323	-0-	53	3	476	9	Y	433	327	1			230
02		2324 X	664	-0-	-1660	-0-	121	3	543	9	Y	494	588	1			136
03		1364 X	639	-0-	-725	-0-	49	3	590	9	Y	536	473	1			199
04		812 X	812	-0-	-0-	-0-	293	3	519	9	Y	472	506	1			165
05		774 X	774	-0-	-0-	-0-	280	3	494	9	Y	449	442	1			172
BURNS-EAGLEFORD A			WELL #:		3H	RRCID -> 296729	COMPL. DATE 04/28/2015	TOTAL	DEPTH 8295	PERF. 8334	-	16120					
12		1519 X	79	-0-	-1440	-0-	11	3	68	9	Y	62	54	1			40
01		1457 X	175	-0-	-1282	-0-	29	3	146	9	Y	133	102	1			71
02		244 N	244	-0-	-0-	-0-	69	3	175	9	Y	159	186	1			44
03		221 N	221	-0-	-0-	-0-	28	3	193	9	Y	175	154	1			65
04		335 N	335	-0-	-0-	-0-	168	3	167	9	Y	152	163	1			54
05		320 N	320	-0-	-0-	-0-	160	3	160	9	Y	145	143	1			56
BURNS EAGLEFORD E UNIT			WELL #:		11H	RRCID -> 296730	COMPL. DATE 03/01/2019	TOTAL	DEPTH 8330	PERF. 8744	-	14850					
12		961 X	442	-0-	-519	-0-	39	3	5	4	N	362	448	1			73
							398	9									
01		827 X	827	-0-	-0-	-0-	334	3	493	9	N	448	376	1			145
02		746 N	746	-0-	-0-	-0-	298	3	448	9	N	407	338	1			214
03		434 N	311	-0-	-123	-0-	162	3	149	9	N	135	349	1			-0-
04		810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	565	146	1	13	6	406
05		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	607	816	1			197

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BAYTEX ENERGY USA, INC. BURNS EAGLEFORD E UNIT														
//CONT.// 27135 700					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 101444										CNTY: KARNES				
WELL #: 12H					RRCID -> 296731					COMPL. DATE 03/02/2019				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2170 X	1242	-0-	-928	-0-	583	3	67	4	N	538	549	1	124
01	1829 X	1176	-0-	-653	-0-	592	9							
02	1120 N	904	-0-	-216	-0-	580	3	596	9	N	542	529	1	137
03	1240 N	610	-0-	-630	-0-	423	3	481	9	N	437	360	1	214
04	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-	465	3	145	9	N	132	346	1	-0-
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	316	82	1	227
											612	640	1	199

MUNSON RANCH					WELL #: 24H					RRCID -> 296838				
										COMPL. DATE 11/06/2022				
12	7905 X	5917	-0-	-1988	-0-	222	1	64	2	Y	4174	4105	1	254
01	7905 X	4248	-0-	-3657	-0-	1040	3	4591	9					
02	6748 X	-0-	-0-	-6748	-0-	35	1	12	2	Y	3682	3785	1	151
03	7471 X	5030	-0-	-2441	-0-	151	3	4050	9					
04	7230 X	7068	-0-	-162	-0-	115	1	12	2	Y	3184	3264	1	71
05	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	799	3	4104	9					
						267	1	68	2	Y	3731	3677	1	125
						2057	3	4676	9					
						267	1	39	2	Y	4251	4124	1	252
						2015	3	4531	9					
											4119	4275	1	96

OPAL					WELL #: 1H					RRCID -> 297782				
										COMPL. DATE 11/01/2022				
12	11377 X	7911	-0-	-3466	-0-	518	1	148	2	Y	4389	4329	1	266
01	11377 X	6130	-0-	-5247	-0-	2417	3	4828	9					
02	10276 X	5899	-0-	-4377	-0-	366	1	122	2	Y	3684	3799	1	151
03	10571 X	6462	-0-	-4109	-0-	1590	3	4052	9					
04	9030 X	6746	-0-	-2284	-0-	245	1	54	2	Y	3779	3845	1	85
05	7905 X	7634	-0-	-271	-0-	1443	3	4157	9					
						235	1	25	2	Y	4152	4098	1	139
						1635	3	4567	9					
						287	1	73	2	Y	3803	3717	1	225
						2203	3	4183	9					
						423	1	61	2	Y	3611	3752	1	84
						3178	3	3972	9					

HYPERION A					WELL #: 1H					RRCID -> 299343				
										COMPL. DATE 03/24/2024				
*11	57660 X	8301	-0-	-49359	-0-	528	1	18	2	Y	4364	4380	0	96
12	59582 X	9171	-0-	-50411	-0-	2955	3	4800	9					
01	59582 X	8720	-0-	-50862	-0-	438	1	126	2	Y	5955	5932	0	108
02	53816 X	9254	-0-	-44562	-0-	2056	3	6551	9					
03	59582 X	10013	-0-	-49569	-0-	431	1	144	2	Y	5690	5632	0	98
04	57660 X	9039	-0-	-48621	-0-	1886	3	6259	9					
*05	59582 X	9092	-0-	-50490	-0-	508	1	113	2	Y	5128	5000	0	105
						2992	3	5641	9					
						581	1	63	2	Y	4854	4828	0	112
						4030	3	5339	9					
						482	1	125	2	Y	4304	4305	0	94
						3698	3	4734	9					
						467	1	69	2	Y	4570	4089	0	117
						3529	3	5027	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: KARNES												
CROSSTEX ENVIRONMENTAL STX, LLC 101456																										
FOWLERTON SWD WELL #: 1 RRCID -> 286135 COMPL. DATE 01/19/2019														TOTAL	DEPTH	6015	PERF. 4862	-	5558							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
VERDUN OIL EF II LLC PIERCE														102886												
WELL #: 10H														RRCID -> 260653	COMPL. DATE 11/08/2010	TOTAL	DEPTH	10012	PERF.10359	-	14378					
12	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	69	1	840	2	Y	96	102	1	9												
01	1891 X	588	-0-	-1303	-0-	106	9	476	2	Y	53	47	1	15												
02	676 X	676	-0-	-0-	-0-	54	1	532	2	Y	50	34	1	31												
03	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	58	9	791	2	Y	177	175	1	33												
04	990 X	774	-0-	-216	-0-	89	1	445	2	Y	237	208	1	62												
05	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-	195	9	261	9		Y	NO RPT		62												
MUMME RANCH														WELL #: 20H					RRCID -> 262592	COMPL. DATE 10/31/2010	TOTAL	DEPTH	9879	PERF.10145	-	14263
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	112	1	223	2	Y	747	726	0	42												
01	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	6	4	822	9	Y	778	778	0	42												
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	103	1	244	2	Y	318	344	0	16												
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	4	4	856	9	Y	294	293	0	17												
04	990 N	466	-0-	-524	-0-	107	1	236	2	Y	264	267	0	14												
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12	4	350	9	Y	NO RPT			14												
PIERCE														WELL #: 20H					RRCID -> 265873	COMPL. DATE 10/20/2012	TOTAL	DEPTH	9941	PERF.10475	-	19047
12	999 X	999	-0-	-0-	-0-	85	1	797	2	Y	106	70	1	45												
01	1395 X	1036	-0-	-359	-0-	117	9	750	2	Y	166	193	1	18												
02	743 X	743	-0-	-0-	-0-	103	1	532	2	Y	123	99	1	42												
03	651 X	385	-0-	-266	-0-	183	9	254	2	Y	82	108	1	16												
04	990 X	119	-0-	-871	-0-	76	1	56	2	Y	50	59	1	7												
05	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-	135	9			Y	NO RPT			7												

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC PIERCE				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 21H	ASSOCIATED RRCID -> 265876	CAPACITY COMPL. DATE 10/20/2012				TOTAL	DEPTH	9927	PERF.10465 - 19151			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	143	1	1575	2	Y	455	483	1			101
01	3968 X	1367	-0-	-2601	-0-	501	9	807	2	Y	400	442	1			59
02	2996 X	1045	-0-	-1951	-0-	120	1	549	2	Y	379	312	1			126
03	3317 X	1045	-0-	-2272	-0-	440	9	433	2	Y	501	497	1			130
04	2190 X	1817	-0-	-373	-0-	79	1	1120	2	Y	473	515	1			88
05	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-	417	9			Y	NO RPT					88

PIERCE				WELL #:	11H	RRCID -> 271314	COMPL. DATE 12/22/2013				TOTAL	DEPTH	10030	PERF.10350 - 14476		
12	1209 N	845	-0-	-364	-0-	57	1	592	2	Y	178	153	1			50
01	930 N	849	-0-	-81	-0-	196	9	535	2	Y	230	238	1			42
02	840 N	604	-0-	-236	-0-	61	1	387	2	Y	147	156	1			33
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	253	9	576	2	Y	207	197	1			43
04	810 N	494	-0-	-316	-0-	55	1	308	2	Y	127	156	1			14
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	162	9			Y	NO RPT					14

PIERCE				WELL #:	12H	RRCID -> 271315	COMPL. DATE 12/26/2013				TOTAL	DEPTH	9980	PERF.10410 - 16789		
12	956 X	956	-0-	-0-	-0-	65	1	709	2	Y	165	154	1			31
01	1395 X	960	-0-	-435	-0-	182	9	726	2	Y	149	142	1			38
02	1204 X	694	-0-	-510	-0-	70	1	524	2	Y	90	106	1			22
03	1333 X	1027	-0-	-306	-0-	164	9	856	2	Y	76	76	1			22
04	1230 X	706	-0-	-524	-0-	71	1	542	2	Y	74	83	1			13
05	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-	99	9			Y	NO RPT					13

MIDDLETON-SACHS A UNIT				WELL #:	12H	RRCID -> 273725	COMPL. DATE 12/11/2013				TOTAL	DEPTH	8450	PERF. 9025 - 15227		
12	DLQ G-10	256	-0-	256	629	1	1	3	2	Y	229	222	0			10
01	953 N	324	-0-	-629	-0-	252	9	11	2	Y	284	294	0			-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	236	233	0			3
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	312	9	56	2	Y	81	84	0			-0-
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	2	1	493	2	Y	118	118	0			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	260	9	130	9	Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC PIERCE				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 31H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
					RRCID -> 274636	COMPL. DATE 10/18/2014	TOTAL DEPTH	9919	PERF.10420 - 17797							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	1385	-0-	1385	3417	85 1 248 9	1052 2	Y	225	372 1						41
01	4492 X	1075	-0-	-3417	-0-	94 1 153 9	828 2	Y	139	137 1						43
02	828 X	828	-0-	-0-	-0-	90 1 110 9	628 2	Y	100	120 1						23
03	1736 X	1280	-0-	-456	-0-	119 1 106 9	1055 2	Y	96	95 1						24
04	1680 X	961	-0-	-719	-0-	104 1 174 9	683 2	Y	158	140 1						42
05	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT							42
BOOTH-MIDDLETON C UNIT				WELL #: 13H	RRCID -> 274783	COMPL. DATE 07/01/2014	TOTAL DEPTH	8874	PERF. 8920 - 15356							
12	DLQ G-10	323	-0-	323	4189	48 1 4 4	269 2	Y	2	1 0						1
01	2500 N	475	-0-	-2025	2164	49 1 8 4	407 2	Y	10	11 0						-0-
02	2711 X	547	-0-	-2164	-0-	60 1 6 4	450 2	Y	28	27 0						1
03	599 X	599	-0-	-0-	-0-	158 1 3 4	407 2	Y	28	29 0						-0-
04	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	370 1 95 4	2564 2	Y	5	5 0						-0-
05	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-		6 9	Y	NO RPT							-0-
BOOTH-MIDDLETON D UNIT				WELL #: 30H	RRCID -> 274786	COMPL. DATE 07/01/2014	TOTAL DEPTH	8862	PERF. 9022 - 14741							
12	DLQ G-10	364	-0-	364	1119	149 1 12 4	201 2	Y	2	2 0						-0-
01	1919 N	800	-0-	-1119	-0-	89 1 6 4	703 2	Y	2	2 0						-0-
02	809 X	809	-0-	-0-	-0-	95 1 4 4	703 2	Y	6	6 0						-0-
03	524 X	524	-0-	-0-	-0-	173 1 5 4	343 2	Y	3	3 0						-0-
04	780 X	128	-0-	-652	-0-	20 1 3 4	101 2	Y	4	4 0						-0-
05	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-		4 9	Y	NO RPT							-0-
BOOTH-MIDDLETON B UNIT				WELL #: 11H	RRCID -> 274856	COMPL. DATE 07/01/2014	TOTAL DEPTH	8861	PERF. 8855 - 15480							
12	DLQ G-10	3043	-0-	3043	6130	650 1 61 4	2214 2	Y	107	109 0						2
01	2600 N	1753	-0-	-847	5283	166 1 20 4	1481 2	Y	78	80 0						-0-
02	6435 X	1152	-0-	-5283	-0-	124 1 5 4	916 2	Y	97	96 0						1
03	682 X	521	-0-	-161	-0-	121 1 2 4	328 2	Y	64	65 0						-0-
04	740 X	740	-0-	-0-	-0-	87 1 11 4	518 2	Y	113	113 0						-0-
05	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-		124 9	Y	NO RPT							-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC PIERCE				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 30H	ASSOCIATED RRCID -> 274947	CAPACITY COMPL. DATE 10/18/2014				TOTAL DEPTH	9918	PERF.10440 - 18326	CNTY: KARNES	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	114 789	1 9	1298	2	Y	717	785	1	185
01	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	118 892	1 9	1023	2	Y	811	835	1	161
02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	100 697	1 9	664	2	Y	634	663	1	132
03	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	156 793	1 9	1195	2	Y	721	657	1	196
04	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	114 625	1 9	744	2	Y	568	653	1	111
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				111

BOOTH-MIDDLETON A UNIT				WELL #: 10H	RRCID -> 275231	COMPL. DATE 07/01/2014				TOTAL DEPTH	8841	PERF. 9035 - 16047		
12	DLQ G-10	2453	-0-	2453	9482	525 18	1 4	1812	2	Y	89	88	0	2
01	2600 N	2439	-0-	-161	9321	232 25	1 4	2068	2	Y	104	106	0	-0-
02	11227 X	1906	-0-	-9321	-0-	216 14	1 4	1543	2	Y	121	121	0	-0-
03	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-
04	4530 X	1107	-0-	-3423	-0-	122 26	1 4	828	2	Y	119	119	0	-0-
05	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-			131	9	Y	NO RPT			-0-

BOOTH-MIDDLETON D UNIT				WELL #: 31H	RRCID -> 275338	COMPL. DATE 07/01/2014				TOTAL DEPTH	8859	PERF. 9805 - 14754		
12	14B2 EXT	9	-0-	9	19	4 1	1 4	4	2	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	666	-0-	666	685	73 8	1 4	576	2	Y	8	8	0	-0-
02	14B2 EXT	1283	-0-	1283	1968	154 9	1 4	1116	2	Y	4	4	0	-0-
03	14B2 EXT	369	-0-	369	2337	120 3	1 4	245	2	Y	1	1	0	-0-
04	14B2 EXT	850	-0-	850	3187	128 22	1 4	693	2	Y	6	6	0	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3187			7	9	Y	NO RPT			-0-

GILBERT-LANDRUM B UNIT				WELL #: 41H	RRCID -> 276726	COMPL. DATE 09/22/2014				TOTAL DEPTH	8549	PERF. 8511 - 17815		
12	11638 X	3174	-0-	-8464	-0-	169 21	1 4	2120	2	Y	785	775	0	16
01	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	205 19	1 4	2255	2	Y	672	682	0	6
02	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	209 21	1 4	2302	2	Y	523	496	0	33
03	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	195 17	1 4	2085	2	Y	1109	1113	0	29
04	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	212 21	1 4	1943	2	Y	897	894	0	32
05	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-			987	9	Y	NO RPT			32

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC GILBERT-LANDRUM A UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 40H	ASSOCIATED RRCID -> 277086	CAPACITY COMPL. DATE 09/22/2014				TOTAL DEPTH	8552	PERF. 8635 - 18130	CNTY: KARNES	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
12		3100 N	1073	-0-	-2027	875	32 1 4 4	411 2 626 9	Y		569	565 0		9
01		2426 N	1551	-0-	-875	-0-	68 1 6 4	750 2 727 9	Y		661	656 0		14
02		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	60 1 6 4	653 2 748 9	Y		680	667 0		27
03		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	86 1 8 4	922 2 938 9	Y		853	858 0		22
04		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	76 1 7 4	697 2 743 9	Y		675	666 0		31
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			31

MALTSBERGER UNIT A-1				WELL #: 97H	RRCID -> 296791	COMPL. DATE 03/20/2021				TOTAL DEPTH	9681	PERF. 9812 - 17657		
12		4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	2145 1 472 4	1365 2 483 9	N		439	442 0		38
01		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	1666 1 726 4	764 2 314 9	N		285	316 0		7
02		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	1801 1 908 4	90 2 385 9	N		350	349 0		8
03		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	2036 1 753 4	162 2 466 9	N		424	423 0		9
04		4320 X	3547	-0-	-773	-0-	2025 1 984 4	48 2 490 9	N		445	424 0	20 1	10
05		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			N		NO RPT			10

MALTSBERGER UNIT A-3				WELL #: 91H	RRCID -> 296792	COMPL. DATE 04/17/2021				TOTAL DEPTH	9629	PERF. 9940 - 17110		
12		10916 X	10916	-0-	-0-	-0-	2366 1 490 4	7016 2 1044 9	N		949	980 0		16
01		9732 X	9732	-0-	-0-	-0-	2449 1 932 4	5626 2 725 9	N		659	667 0		8
02		7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	2185 1 1076 4	3172 2 961 9	N		874	852 0		30
03		7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	2186 1 794 4	3544 2 1026 9	N		933	944 0		19
04		6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	1979 1 920 4	2441 2 849 9	N		772	759 0	32 1	-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

MALTSBERGER UNIT B				WELL #: 98H	RRCID -> 296794	COMPL. DATE 09/24/2018				TOTAL DEPTH	9789	PERF. 10736 - 20438		
12		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	797 1 27 4	3107 2 449 9	N		408	423 0		32
01		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	659 1 100 4	2539 2 491 9	N		446	468 0		10
02		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	408 1 153 4	2731 2 470 9	N		427	428 0		9
03		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	586 1 47 4	3301 2 520 9	N		473	474 0		8
04		4230 X	3519	-0-	-711	-0-	596 1 12 4	2659 2 252 9	N		229	221 0	11 1	5
05		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-			N		NO RPT			5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER UNIT B				//CONT.// //CONT.//	27135 700 102886	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
				WELL #:	99H	RRCID ->	296795	COMPL. DATE	09/23/2018	TOTAL	DEPTH	9803	PERF.10709	-	20411
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	2010	1 7488	2 773	N	703	731	0		79	
						87	4	9							
01	9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	1746	1 6746	2 944	N	858	917	0		20	
						261	4	9							
02	10447 X	10447	-0-	-0-	-0-	1165	1 7908	2 939	N	854	858	0		16	
						435	4	9							
03	10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	1322	1 7621	2 1134	N	1031	1028	0		19	
						91	4	9							
04	9600 X	7621	-0-	-1979	-0-	1242	1 5552	2 804	N	731	699	0	34 1	17	
						23	4	9							
05	9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-				N	NO RPT				17	
MALTSBERGER UNIT C				WELL #:	102H	RRCID ->	296796	COMPL. DATE	10/22/2018	TOTAL	DEPTH	9791	PERF. 9814	-	20450
12	13529 X	13529	-0-	-0-	-0-	2363	1 9208	2 1876	N	1705	1709	0		166	
						82	4	9							
01	11177 X	11177	-0-	-0-	-0-	1884	1 7283	2 1740	N	1582	1724	0		24	
						270	4	9							
02	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	916	1 6131	2 1256	N	1142	1141	0		25	
						248	4	9							
03	10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	1233	1 7066	2 1624	N	1476	1465	0		36	
						85	4	9							
04	11367 X	11367	-0-	-0-	-0-	1807	1 8077	2 1449	N	1317	1264	0	61 1	28	
						34	4	9							
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				28	
MALTSBERGER UNIT A				WELL #:	89H	RRCID ->	296799	COMPL. DATE	04/17/2021	TOTAL	DEPTH	9672	PERF.10005	-	17532
12	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	1362	1 4048	2 606	N	551	570	0		9	
						279	4	9							
01	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	1418	1 3285	2 636	N	578	575	0		12	
						521	4	9							
02	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	1210	1 1755	2 673	N	612	607	0		17	
						607	4	9							
03	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	1146	1 1929	2 677	N	615	618	0		14	
						404	4	9							
04	6090 X	2039	-0-	-4051	-0-	528	1 644	2 609	N	554	527	0	22 1	19	
						258	4	9							
05	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-				N	NO RPT				19	
MALTSBERGER UNIT A-2				WELL #:	92H	RRCID ->	296800	COMPL. DATE	05/01/2021	TOTAL	DEPTH	9737	PERF.10022	-	20427
12	10519 X	10519	-0-	-0-	-0-	2281	1 6818	2 953	N	866	898	0		15	
						467	4	9							
01	9869 X	9869	-0-	-0-	-0-	2408	1 5623	2 950	N	864	863	0		16	
						888	4	9							
02	7196 X	6378	-0-	-818	-0-	1871	1 2719	2 866	N	787	779	0		24	
						922	4	9							
03	7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	2264	1 3682	2 1162	N	1056	1052	0		28	
						816	4	9							
04	10170 X	6258	-0-	-3912	-0-	1974	1 2444	2 921	N	837	804	0	34 1	27	
						919	4	9							
05	10509 X	NO RPT	-0-	-10509	-0-				N	NO RPT				27	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.// 27135 700					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: KARNES				
VERDUN OIL EF II LLC															//CONT.// 102886																			
HIKON KINSEL C UNIT															WELL #: 16H					RRCID -> 296806					COMPL. DATE 05/05/2016					TOTAL DEPTH 10032 PERF.10264 - 15408				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE														
12	0 W	590	-0-		590	560700		38	1	85	2		N	423		419	1		128															
01	0 W	638	-0-		638	561338		2	4	465	9		N	487		469	1		146															
02	0 W	690	-0-		690	562028		32	1	68	2		N	380		381	1		145															
03	0 W	818	-0-		818	562846		2	4	536	9		N	434		446	1		133															
04	0 W	154	-0-		154	563000		85	1	175	2		N	108		232	1		9															
05	0 W	NO RPT	-0-		-0-	563000		12	1	21	2		N	NO RPT					9															
								27	4	477	9																							
								12	1	119	9																							
								2	4																									
HIKON-LARSON 'A' UNIT															WELL #: 2H					RRCID -> 296807					COMPL. DATE 08/03/2013					TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9891 - 16119				
12	1705 X	1623	-0-		-82	-0-		283	1	1091	2		N	217		215	0		21															
01	2604 X	1507	-0-		-1097	-0-		10	4	239	9		N	209		227	0		3															
02	1232 N	599	-0-		-633	-0-		255	1	984	2		N	89		90	0		2															
03	685 N	685	-0-		-0-	-0-		38	4	230	9		N	125		124	0		3															
04	1470 N	1260	-0-		-210	-0-		67	1	423	2		N	177		168	0	8 1	4															
05	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-		11	4	98	9		N	NO RPT					4															
								79	1	459	2																							
								9	4	138	9																							
								194	1	867	2		N																					
								4	4	195	9																							
HIKON-STATE OF TEXAS UNIT															WELL #: 2H					RRCID -> 296808					COMPL. DATE 11/29/2017					TOTAL DEPTH 9881 PERF.10111 - 17017				
12	6541 X	4718	-0-		-1823	-0-		930	1	2855	2		N	765		745	0		119															
01	6541 X	4884	-0-		-1657	-0-		91	4	842	9		N	792		837	0		74															
02	5908 X	5460	-0-		-448	-0-		905	1	2964	2		N	707		720	0		61															
03	5239 X	4125	-0-		-1114	-0-		144	4	871	9		N	629		664	0		26															
04	5070 X	-0-	-0-		-5070	-0-		1023	1	3556	2		N	7		33	0		-0-															
05	4898 X	NO RPT	-0-		-4898	-0-		103	4	778	9		N	NO RPT					-0-															
								702	1	2604	2																							
								127	4	692	9																							
HIKON-STATE OF TEXAS UNIT															WELL #: 3H					RRCID -> 296809					COMPL. DATE 12/01/2017					TOTAL DEPTH 9894 PERF.10164 - 17159				
12	5022 X	4108	-0-		-914	-0-		835	1	2490	2		N	632		626	0		84															
01	4805 X	3886	-0-		-919	-0-		88	4	695	9		N	548		579	0		53															
02	4256 X	4067	-0-		-189	-0-		740	1	2419	2		N	538		568	0		23															
03	4402 X	3844	-0-		-558	-0-		124	4	603	9		N	644		646	0		21															
04	3990 X	-0-	-0-		-3990	-0-		753	1	2635	2		N	-0-		21	0		-0-															
05	4123 X	NO RPT	-0-		-4123	-0-		87	4	592	9		N	NO RPT					-0-															
								598	1	2429	2																							
								109	4	708	9																							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
VERDUN OIL EF II LLC														
MARK BROWN ALLOCATION A														
WELL #: 3H RRCID -> 296816 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10300 - 21051														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	9083 X	7507	-0-	-1576	-0-	1529	1	3499	2	N	2166	2171	0	101
						96	4	2383	9					
01	8897 X	6614	-0-	-2283	-0-	1305	1	3072	2	N	1962	1957	0	106
						79	4	2158	9					
02	7616 X	5875	-0-	-1741	-0-	1165	1	2523	2	N	1840	1804	0	142
						163	4	2024	9					
03	7905 X	7095	-0-	-810	-0-	1647	1	3105	2	N	1959	1994	0	107
						188	4	2155	9					
04	7650 X	6355	-0-	-1295	-0-	1370	1	2962	2	N	1756	1764	0	99
						91	4	1932	9					
05	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT			99

VESTER UNIT														
WELL #: 106H RRCID -> 296819 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 9823 - 20117														
12	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	354	1	1789	2	N	460	472	1	138
						506	9							
01	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	454	1	2111	2	N	565	606	1	97
						622	9							
02	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	576	1	3316	2	N	557	534	1	120
						613	9							
03	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	653	1	3857	2	N	478	492	1	106
						526	9							
04	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	426	1	2476	2	N	465	466	1	105
						512	9							
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105

VESTER UNIT														
WELL #: 108H RRCID -> 296820 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9759 - 20055														
12	14B2 EXT	2580	-0-	2580	27025	352	1	1779	2	N	408	375	1	142
						449	9							
01	14B2 EXT	2229	-0-	2229	29254	549	1	1175	2	N	459	509	1	92
						505	9							
02	14B2 EXT	4675	-0-	4675	33929	617	1	3535	2	N	475	456	1	111
						523	9							
03	14B2 EXT	5028	-0-	5028	38957	648	1	3846	2	N	485	490	1	106
						534	9							
04	14B2 EXT	5243	-0-	5243	44200	664	1	4049	2	N	482	479	1	109
						530	9							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44200					N	NO RPT			109

VESTER UNIT														
WELL #: 109H RRCID -> 296821 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9933 - 14496														
12	3379 X	2331	-0-	-1048	-0-	327	1	1668	2	N	305	329	1	75
						336	9							
01	3317 X	2590	-0-	-727	-0-	469	1	1864	2	N	234	255	1	54
						257	9							
02	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	468	1	2766	2	N	353	348	1	59
						388	9							
03	3069 X	1888	-0-	-1181	-0-	200	1	1234	2	N	413	380	1	92
						454	9							
04	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	406	1	2419	2	N	301	310	1	83
						331	9							
05	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT			83

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886													
BRIGGS ZAPP ALLOCATION C WELL #: 103H RRCID -> 296937 COMPL. DATE 10/07/2021 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9973 - 20834													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3627 X	2751	-0-	-876	-0-	788 1	865 2	N	995	984 1			69
01	3627 X	2583	-0-	-1044	-0-	3 4	1095 9	N	990	1002 1			57
02	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	793 1	698 2	N	865	859 1			63
03	3131 X	2176	-0-	-955	-0-	3 4	1089 9	N	665	689 1			39
04	2940 X	1	-0-	-2939	-0-	2240 1	245 2	N	-0-				39
05	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-	2 4	952 9	N	NO RPT				39
						568 1	874 2						
						2 4	732 9						
						1 4							
BRIGGS ZAPP ALLOCATION D WELL #: 104H RRCID -> 296938 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 9278 PERF.10157 - 21006													
12	12586 X	8398	-0-	-4188	-0-	648 1	6625 2	N	994	1032 1			738
01	12586 X	4748	-0-	-7838	-0-	32 4	1093 9	N	1344	1292 1			790
02	12348 X	8472	-0-	-3876	-0-	319 1	2927 2	N	1920	1922 1			788
03	13671 X	5169	-0-	-8502	-0-	24 4	1478 9	N	645	1375 1			58
04	13230 X	5	-0-	-13225	-0-	2501 1	3845 2	N	-0-				58
05	8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-	14 4	2112 9	N	NO RPT				58
						637 1	3805 2						
						17 4	710 9						
						5 4							
HIXON KINSEL B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 296947 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 10053 PERF.10375 - 15678													
12	2387 X	1926	-0-	-461	-0-	378 1	1137 2	N	335	324 0			53
01	2480 X	1972	-0-	-508	-0-	42 4	369 9	N	363	368 0			48
02	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	352 1	1160 2	N	445	457 0			36
03	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	61 4	399 9	N	418	404 0			50
04	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	411 1	1416 2	N	481	520 0			11
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39 4	490 9	N	NO RPT				11
						243 1	875 2						
						47 4	460 9						
						443 1	1387 2						
						38 4	529 9						
MALTSBERGER WELL #: 55H RRCID -> 296951 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 9780 PERF.10169 - 14731													
12	4495 X	3625	-0-	-870	-0-	201 1	3009 2	N	361	365 0			18
01	4495 X	4038	-0-	-457	-0-	18 4	397 9	N	293	296 0			15
02	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	150 1	3526 2	N	603	603 0			15
03	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	40 4	322 9	N	434	428 0			21
04	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	120 1	3270 2	N	332	334 0	14 1		5
05	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-	44 4	663 9	N	NO RPT				5
						133 1	3753 2						
						45 4	477 9						
						128 1	3450 2						
						39 4	365 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 60H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
					RRCID -> 296953	COMPL. DATE 05/09/2015	TOTAL DEPTH	9797	PERF.10207	- 14575			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE			
12	2449 X	1907	-0-	-542	-0-	97 1 9 4	1457 2 344 9	N	313	326 0			3
01	2418 X	2197	-0-	-221	-0-	73 1 19 4	1707 2 398 9	N	362	354 0			11
02	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	58 1 21 4	1583 2 307 9	N	279	284 0			6
03	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	64 1 22 4	1817 2 858 9	N	780	773 0			13
04	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	62 1 19 4	1670 2 547 9	N	497	474 0	20 1		16
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				16
MALTSBERGER UNIT C				WELL #: 101H	RRCID -> 296962	COMPL. DATE 12/18/2017	TOTAL DEPTH	9835	PERF. 9840	- 20397			
12	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	814 1 16 4	3474 2 578 9	N	525	534 0			46
01	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	1020 1 151 4	3932 2 622 9	N	565	595 0			16
02	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	443 1 115 4	2972 2 867 9	N	788	787 0			17
03	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	247 1 29 4	1437 2 454 9	N	413	424 0			6
04	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	158 1 3 4	691 2 276 9	N	251	240 0	12 1		5
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				5
MALTSBERGER UNIT D				WELL #: 107H	RRCID -> 296964	COMPL. DATE 01/12/2018	TOTAL DEPTH	9758	PERF.10296	- 20548			
12	9641 X	88	-0-	-9553	-0-	13 1 21 9	54 2	N	19	12 0			7
01	11101 X	11101	-0-	-0-	-0-	1795 1 261 4	6899 2 2146 9	N	1951	1928 0			30
02	8904 X	6933	-0-	-1971	-0-	716 1 196 4	4797 2 1224 9	N	1113	1123 0			20
03	9858 X	6618	-0-	-3240	-0-	797 1 58 4	4610 2 1153 9	N	1048	1048 0			20
04	10740 X	6413	-0-	-4327	-0-	970 1 18 4	4335 2 1090 9	N	991	942 0	46 1		23
05	11098 X	NO RPT	-0-	-11098	-0-			N	NO RPT				23
MALTSBERGER UNIT E				WELL #: 200H	RRCID -> 296965	COMPL. DATE 10/25/2018	TOTAL DEPTH	8958	PERF. 9842	- 24955			
12	10881 X	10881	-0-	-0-	-0-	1984 1 70 4	7701 2 1126 9	N	1024	1009 0			115
01	10742 X	10742	-0-	-0-	-0-	1867 1 321 4	7409 2 1145 9	N	1041	1138 0			18
02	9072 X	6422	-0-	-2650	-0-	680 1 209 4	4550 2 983 9	N	894	893 0			19
03	10044 X	6155	-0-	-3889	-0-	755 1 56 4	4353 2 991 9	N	901	902 0			18
04	10530 X	5439	-0-	-5091	-0-	829 1 17 4	3690 2 903 9	N	821	782 0	38 1		19
05	10881 X	NO RPT	-0-	-10881	-0-			N	NO RPT				19

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 66H	ASSOCIATED RRCID -> 296989	CAPACITY COMPL. DATE 05/10/2015				TOTAL	DEPTH	9759	PERF.10202 - 14597	CNTY: KARNES	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	3472 X	2828	-0-	-644	-0-	157	1	2340	2	N	288	302	0		3
						14	4	317	9						
01	3286 X	3232	-0-	-54	-0-	117	1	2742	2	N	311	305	0		9
						31	4	342	9						
02	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	93	1	2543	2	N	427	426	0		10
						34	4	470	9						
03	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	104	1	2919	2	N	410	407	0		13
						35	4	451	9						
04	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	100	1	2683	2	N	384	369	0	16 1	12
						30	4	422	9						
05	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT				12
LEHMAN BF ALLOCATION				WELL #: 44H	RRCID -> 296990	COMPL. DATE 07/10/2019				TOTAL	DEPTH	8447	PERF. 8664 - 15595		
12	3689 X	1880	-0-	-1809	-0-	506	1	867	2	N	442	428	0		57
						21	4	486	9						
01	3131 X	1665	-0-	-1466	-0-	425	1	722	2	N	441	441	0		57
						33	4	485	9						
02	2828 X	1346	-0-	-1482	-0-	287	1	539	2	N	437	423	0		71
						39	4	481	9						
03	3131 X	1438	-0-	-1693	-0-	359	1	531	2	N	478	425	0		124
						22	4	526	9						
04	2610 X	2188	-0-	-422	-0-	562	1	1047	2	N	480	548	0		56
						51	4	528	9						
05	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT				56
LEHMAN A UNIT				WELL #: 16H	RRCID -> 296991	COMPL. DATE 02/19/2018				TOTAL	DEPTH	8078	PERF. 8686 - 15305		
12	2418 X	1873	-0-	-545	-0-	501	1	842	2	N	463	489	0		28
						21	4	509	9						
01	2387 X	1977	-0-	-410	-0-	540	1	899	2	N	451	413	0		66
						42	4	496	9						
02	1932 N	1491	-0-	-441	-0-	326	1	638	2	N	450	414	0		102
						32	4	495	9						
03	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	537	1	864	2	N	460	474	0		88
						37	4	506	9						
04	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	501	1	920	2	N	446	434	0		100
						50	4	491	9						
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				100
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION F				WELL #: 6H	RRCID -> 296996	COMPL. DATE 05/12/2022				TOTAL	DEPTH	9268	PERF.10349 - 18712		
12	14700 X	14700	-0-	-0-	-0-	2596	1	9990	2	N	1630	1319	0		311
						321	4	1793	9						
01	14496 X	14496	-0-	-0-	-0-	2745	1	8987	2	N	2087	2190	0		208
						468	4	2296	9						
02	12924 X	12924	-0-	-0-	-0-	2366	1	8166	2	N	1964	2013	0		159
						232	4	2160	9						
03	11741 X	11741	-0-	-0-	-0-	1903	1	7304	2	N	2022	2032	0		149
						310	4	2224	9						
04	14220 X	10632	-0-	-3588	-0-	2026	1	6412	2	N	1852	1788	0		213
						157	4	2037	9						
05	14694 X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					N	NO RPT				213

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC LEHMAN A UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 10H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
					RRCID -> 296998	COMPL. DATE 02/18/2018	TOTAL	DEPTH	8062	PERF. 8745 - 16567				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3534 X	2264	-0-	-1270	-0-	646 1	1071 2	28 4	519 9	N	472	499 0		28
01	3534 X	2845	-0-	-689	-0-	855 1	1415 2	67 4	508 9	N	462	421 0		69
02	2912 X	1034	-0-	-1878	-0-	176 1	359 2	19 4	480 9	N	436	408 0		97
03	3224 X	513	-0-	-2711	-0-	14 1	23 2	1 4	475 9	N	432	446 0		83
04	3120 X	1242	-0-	-1878	-0-	232 1	513 2	18 4	479 9	N	435	415 0		103
05	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT			103
LEHMAN B UNIT				WELL #: 22H	RRCID -> 296999	COMPL. DATE 02/23/2018	TOTAL	DEPTH	8146	PERF. 8730 - 13735				
12	1674 X	1271	-0-	-403	-0-	282 1	467 2	10 4	512 9	N	465	485 0		26
01	1984 X	1195	-0-	-789	-0-	262 1	427 2	20 4	486 9	N	442	410 0		58
02	2156 N	1267	-0-	-889	-0-	281 1	515 2	39 4	432 9	N	393	358 0		93
03	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	506 1	815 2	35 4	475 9	N	432	442 0		83
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	433 1	763 2	51 4	505 9	N	459	436 0		106
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
LEHMAN B2 ALLOCATION				WELL #: 41H	RRCID -> 297000	COMPL. DATE 09/12/2018	TOTAL	DEPTH	8091	PERF. 9024 - 18664				
12	6944 X	6392	-0-	-552	-0-	1900 1	3211 2	79 4	1202 9	N	1093	1160 0		64
01	7564 X	6756	-0-	-808	-0-	2013 1	3402 2	155 4	1186 9	N	1078	996 0		146
02	6832 X	4686	-0-	-2146	-0-	1301 1	2502 2	180 4	703 9	N	639	642 0		143
03	7564 X	2415	-0-	-5149	-0-	523 1	841 2	36 4	1015 9	N	923	888 0		178
04	6540 X	3911	-0-	-2629	-0-	939 1	1815 2	133 4	1024 9	N	931	889 0		220
05	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT			220
MALTSBERGER UNIT B				WELL #: 100H	RRCID -> 297002	COMPL. DATE 12/15/2017	TOTAL	DEPTH	9737	PERF. 9928 - 20326				
12	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	1243 1	4790 2	46 4	845 9	N	768	765 0		74
01	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	1163 1	4481 2	173 4	948 9	N	862	920 0		16
02	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	482 1	3278 2	127 4	607 9	N	552	559 0		9
03	4557 X	3838	-0-	-719	-0-	451 1	2733 2	26 4	628 9	N	571	571 0		9
04	6690 X	4526	-0-	-2164	-0-	744 1	3357 2	11 4	414 9	N	376	361 0	17 1	7
05	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT			7

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MESSINES C				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:	3H	ASSOCIATED RRCID -> 297005	COMPL. DATE 03/04/2024	TOTAL	DEPTH	9585	PERF. 9749 - 23651	CNTY: KARNES	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	96206	-0-	96206	1153272	3906 1 367 4	78753 2 13180 9	N	11982	11898	1		333
01	SHUT IN	84236	-0-	84236	1237508	3435 1 323 4	69542 2 10936 9	N	9942	10088	1		187
02	SHUT IN	64974	-0-	64974	1302482	8715 1 294 4	47103 2 8862 9	N	8056	8019	1		224
03	1369851 X	67369	-0-	-1302482	-0-	3101 1 344 4	55236 2 8688 9	N	7898	7962	1		160
04	91350 X	7123	-0-	-84227	-0-	332 1 199 4	5694 2 898 9	N	816	973	1		3
05	94395 X	NO RPT	-0-	-94395	-0-			N	NO RPT				3
MARK BROWN ALLOCATION B				WELL #:	4H	RRCID -> 297017	COMPL. DATE 11/04/2022	TOTAL	DEPTH	11788	PERF. 10175 - 20926		
12	10230 X	8512	-0-	-1718	-0-	1844 1 100 4	4262 2 2306 9	N	2096	2133	0		103
01	10230 X	8349	-0-	-1881	-0-	1826 1 109 4	4287 2 2127 9	N	1934	1944	0		93
02	9240 X	6888	-0-	-2352	-0-	1521 1 220 4	3266 2 1881 9	N	1710	1698	0		105
03	8556 X	8418	-0-	-138	-0-	2154 1 237 4	4004 2 2023 9	N	1839	1838	0		106
04	8280 X	6789	-0-	-1491	-0-	1594 1 110 4	3407 2 1678 9	N	1525	1621	0		10
05	8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-			N	NO RPT				10
COTULLA MH SWD				WELL #:	1	RRCID -> 297058	COMPL. DATE 05/11/2023	TOTAL	DEPTH	11288	PERF. 9803 - 10560		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
DE LA GARZA				WELL #:	1H	RRCID -> 297059	COMPL. DATE 12/12/2012	TOTAL	DEPTH	8048	PERF. 8146 - 14845		
12	4929 X	3883	-0-	-1046	-0-	2 1 7 4	3597 2 277 9	N	252	257	0		9
01	5115 X	4530	-0-	-585	-0-	14 1 26 4	4200 2 290 9	N	264	255	0		18
02	4620 X	4110	-0-	-510	-0-	3891 2 218 9	1 4	N	198	189	0		27
03	5115 X	4243	-0-	-872	-0-	4043 2 199 9	1 4	N	181	196	0		12
04	4380 X	3880	-0-	-500	-0-	3617 2	263 9	N	239	239	0		12
05	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			N	NO RPT				12
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION A				WELL #:	1H	RRCID -> 297072	COMPL. DATE 09/16/2019	TOTAL	DEPTH	9912	PERF. 10359 - 19026		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.//	102886								
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION B				WELL #:	2H	RRCID ->	297081	COMPL. DATE	09/19/2019	TOTAL	DEPTH	9862	PERF.10221 - 19971
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	7130 X	5624	-0-	-1506	-0-	1038	1	3124	2	N	1234	1252 0	167
						105	4	1357	9				
01	6882 X	5606	-0-	-1276	-0-	955	1	3123	2	N	1240	1278 0	129
						164	4	1364	9				
02	6216 X	5442	-0-	-774	-0-	897	1	3110	2	N	1215	1248 0	96
						98	4	1337	9				
03	6262 X	5778	-0-	-484	-0-	849	1	3325	2	N	1316	1300 0	112
						156	4	1448	9				
04	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	998	1	3173	2	N	1359	1326 0	145
						76	4	1495	9				
05	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT		145
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION E				WELL #:	5H	RRCID ->	297082	COMPL. DATE	05/12/2022	TOTAL	DEPTH	9655	PERF.10273 - 18543
12	20150 X	4562	-0-	-15588	-0-	873	1	3112	2	N	454	329 0	125
						78	4	499	9				
01	19716 X	10504	-0-	-9212	-0-	2060	1	6717	2	N	1231	1211 0	145
						373	4	1354	9				
02	17808 X	10306	-0-	-7502	-0-	1927	1	6703	2	N	1345	1401 0	89
						196	4	1480	9				
03	9118 X	9118	-0-	-0-	-0-	1550	1	6132	2	N	1045	1049 0	85
						286	4	1150	9				
04	10170 X	8941	-0-	-1229	-0-	1786	1	5671	2	N	1224	1179 0	130
						138	4	1346	9				
05	10509 X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					N	NO RPT		130
MALTSBERGER				WELL #:	53H	RRCID ->	297083	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL	DEPTH	9740	PERF.10229 - 14684
12	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	47	1	696	2	N	253	284 0	-0-
						4	4	278	9				
01	869 X	869	-0-	-0-	-0-	35	1	816	2	N	8	8 0	-0-
						9	4	9	9				
02	803 X	803	-0-	-0-	-0-	28	1	756	2	N	8	8 0	-0-
						10	4	9	9				
03	956 X	956	-0-	-0-	-0-	31	1	868	2	N	43	43 0	-0-
						10	4	47	9				
04	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	30	1	798	2	N	364	349 0	15 1 -0-
						9	4	400	9				
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HIXON TROUT D UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	297090	COMPL. DATE	04/17/2015	TOTAL	DEPTH	9482	PERF. 9800 - 14377
12	2325 X	1666	-0-	-659	-0-	498	1	696	2	N	428	401 0	180
						1	4	471	9				
01	2325 X	1508	-0-	-817	-0-	525	1	557	2	N	356	377 0	159
						34	4	392	9				
02	1456 N	927	-0-	-529	-0-	279	1	293	2	N	312	319 0	152
						12	4	343	9				
03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	411	1	499	2	N	263	318 0	97
						14	4	289	9				
04	1470 N	1256	-0-	-214	-0-	490	1	443	2	N	291	272 0	116
						3	4	320	9				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		116

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC															//CONT.// 102886		WELL #: 77H		RRCID -> 297094		COMPL. DATE 10/04/2015		TOTAL DEPTH 9734		PERF.10277 - 14567	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE						
12		2294 X	1761	-0-	-533	-0-		89	1	1337	2	N	297	306	0				1							
01		2294 X	1912	-0-	-382	-0-		8	4	327	9															
02		1708 N	1553	-0-	-155	-0-		67	1	1567	2	N	236	234	0				3							
03		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-		18	4	260	9															
04		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-		53	1	1453	2	N	25	22	0				6							
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		19	4	28	9															
								59	1	1668	2	N	205	211	0				-0-							
								20	4	226	9															
								57	1	1534	2	N	317	291	0		12	1	14							
								17	4	349	9								14							
												N	NO RPT													
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION D																										
12		23963 X	37	-0-	-23926	-0-		7	1	15	2	N	1	1	0				-0-							
01		22940 X	-0-	-0-	-22940	-0-		14	4	1	9															
02		20720 X	274	-0-	-20446	-0-		52	1	169	2	N	-0-	38	5	0			-0-							
03		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-		11	4	42	9								33							
04		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-		741	1	2823	2	N	357	333	0				57							
05		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-		129	4	393	9															
								903	1	2862	2	N	718	692	0				83							
								68	4	790	9								83							
												N	NO RPT													
ALTITO B 4A UNIT																										
12		SHUT IN	27108	-0-	27108	430463	2019	1	18838	2	N	5626	5842	0					95							
01		0 W	24228	-0-	24228	454691	1508	1	17149	2	N	4921	4939	0					77							
02		0 W	18880	-0-	18880	473571	1167	1	13263	2	N	3985	3986	0					76							
03		0 W	19596	-0-	19596	493167	1133	1	13752	2	N	4013	4006	0					83							
04		0 W	17395	-0-	17395	510562	1018	1	12444	2	N	3489	3210	0		261	1		101							
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	510562	95	4	3838	9									101							
ALTITO B 4A UNIT																										
12		SHUT IN	15901	-0-	15901	298060	1185	1	10985	2	N	3354	3492	0					54							
01		311574 X	13514	-0-	-298060	-0-	42	4	3689	9																
02		25480 X	11198	-0-	-14282	-0-	825	1	9412	2	N	2903	2908	0					49							
03		28210 X	11535	-0-	-16675	-0-	84	4	3193	9																
04		27300 X	9308	-0-	-17992	-0-	680	1	7739	2	N	2491	2494	0					46							
05		15903 X	NO RPT	-0-	-15903	-0-	39	4	2740	9																
							657	1	7967	2	N	2492	2487	0					51							
							170	4	2741	9																
							528	1	6466	2	N	2057	1893	0		154	1		61							
							51	4	2263	9									61							
											N	NO RPT														

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MESSINES B				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:	2H	ASSOCIATED RRCID -> 297164	CAPACITY COMPL. DATE 03/03/2024				TOTAL DEPTH	9581 PERF. 9734 - 23676	CNTY: KARNES	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	SHUT IN	94378	-0-	94378	1089495	3883 1 78340 2 349 4 11806 9	N		10733	10665	1	298		
01	1172497 X	83002	-0-	-1089495	-0-	3425 1 69379 2 306 4 9892 9	N		8993	9129	1	162		
02	65036 X	65036	-0-	-0-	-0-	8633 1 47855 2 279 4 8269 9	N		7517	7475	1	204		
03	65580 X	65580	-0-	-0-	-0-	3047 1 54261 2 327 4 7945 9	N		7223	7277	1	150		
04	60497 X	60497	-0-	-0-	-0-	20307 1 32504 2 189 4 7497 9	N		6815	6599	1	366		
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			366		
TILLY				WELL #:	1H	RRCID -> 297191	COMPL. DATE 07/08/2019				TOTAL DEPTH	8756 PERF. 8814 - 18547		
12	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	1499 1 2528 2 63 4 287 9	N		261	276	0	16		
01	4743 X	4326	-0-	-417	-0-	1456 1 2451 2 114 4 305 9	N		277	255	0	38		
02	4284 X	3544	-0-	-740	-0-	1078 1 2039 2 139 4 288 9	N		262	235	0	65		
03	4743 X	4057	-0-	-686	-0-	1380 1 2221 2 94 4 362 9	N		329	325	0	69		
04	4230 X	4146	-0-	-84	-0-	1292 1 2322 2 152 4 380 9	N		345	344	0	70		
05	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-		N		NO RPT			70		
TILLY				WELL #:	2H	RRCID -> 297192	COMPL. DATE 07/07/2019				TOTAL DEPTH	8730 PERF. 8792 - 18487		
12	4774 X	4685	-0-	-89	-0-	1607 1 2715 2 68 4 295 9	Y		268	282	0	15		
01	4712 X	4487	-0-	-225	-0-	1516 1 2549 2 118 4 304 9	Y		276	253	0	38		
02	DLQ G-10	3830	-0-	3830	3830	1174 1 2225 2 154 4 277 9	Y		252	233	0	57		
03	DLQ G-10	4003	-0-	4003	7833	1389 1 2236 2 96 4 282 9	Y		256	265	0	48		
04	DLQ G-10	3618	-0-	3618	11451	1164 1 1963 2 165 4 326 9	Y		296	267	0	77		
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	11451		Y		NO RPT			77		
MACDIARMID ALLOCATION A				WELL #:	1H	RRCID -> 297211	COMPL. DATE 02/05/2021				TOTAL DEPTH	9743 PERF. 9729 - 20337		
12	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	536 1 1624 2 68 4 1047 9	N		952	926	0	130		
01	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	522 1 1647 2 60 4 1064 9	N		967	953	0	144		
02	3108 X	2712	-0-	-396	-0-	504 1 1142 2 131 4 935 9	N		850	832	0	162		
03	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	638 1 1913 2 58 4 1034 9	N		940	912	0	190		
04	3330 X	3154	-0-	-176	-0-	659 1 1426 2 71 4 998 9	N		907	925	0	172		
05	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-		N		NO RPT			172		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MACDIARMID ALLOCATION B				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:	2H	RRCID -> 297212	COMPL. DATE 02/03/2021	TOTAL DEPTH	9724	PERF. 9734 - 20342	CNTY: KARNES						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2759 X	2465	-0-	-294	-0-		377 1 54 4	1131 2 903 9	2	N		821	791 0				114
01	2759 X	2382	-0-	-377	-0-		347 1 46 4	1110 2 879 9	2	N		799	787 0				126
02	2492 X	1936	-0-	-556	-0-		340 1 90 4	760 2 746 9	2	N		678	683 0				121
03	2356 X	2056	-0-	-300	-0-		331 1 34 4	986 2 705 9	2	N		641	663 0				99
04	2400 X	1975	-0-	-425	-0-		375 1 39 4	796 2 765 9	2	N		695	628 0				166
05	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N		NO RPT					166
JOHNSON-KINSEL 'B' UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 297221	COMPL. DATE 08/20/2018	TOTAL DEPTH	9437	PERF. 10244 - 17700							
12	7502 X	5434	-0-	-2068	-0-		2047 1 1305 9	2082 2	2	N		1186	1013 0				847
01	7502 X	4001	-0-	-3501	-0-		1579 1 776 9	1646 2	2	N		705	814 0				738
02	6776 X	571	-0-	-6205	-0-		319 1 211 9	41 2	2	N		192	525 0				405
03	7978 X	7978	-0-	-0-	-0-		2147 1 26 4	4547 2 1258 9	2	N		1144	569 0				980
04	9021 X	9021	-0-	-0-	-0-		2802 1 669 4	3920 2 1630 9	2	N		1482	2121 0				341
05	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N		NO RPT					341
HUBBARD A UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 297222	COMPL. DATE 04/07/2015	TOTAL DEPTH	9191	PERF. 9858 - 18234							
12	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-		867 1 28 4	3382 2 410 9	2	N		373	360 0				32
01	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-		546 1 109 4	2362 2 350 9	2	N		318	344 0				6
02	3332 X	3024	-0-	-308	-0-		348 1 94 4	2334 2 248 9	2	N		225	227 0				4
03	3689 X	3193	-0-	-496	-0-		417 1 32 4	2423 2 321 9	2	N		292	290 0				6
04	4110 X	2939	-0-	-1171	-0-		525 1 10 4	2345 2 59 9	2	N		54	56 0		3 1		1
05	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N		NO RPT					1
HUBBARD A UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 297224	COMPL. DATE 04/10/2015	TOTAL DEPTH	9210	PERF. 9876 - 18238							
12	4123 X	4097	-0-	-26	-0-		809 1 36 4	2942 2 310 9	2	N		282	287 0				22
01	4123 X	1920	-0-	-2203	-0-		308 1 23 4	1274 2 315 9	2	N		286	302 0				6
02	3724 X	2959	-0-	-765	-0-		326 1 107 4	2231 2 295 9	2	N		268	271 0				3
03	3813 X	3592	-0-	-221	-0-		482 1 35 4	2788 2 287 9	2	N		261	260 0				4
04	3960 X	3381	-0-	-579	-0-		564 1 10 4	2515 2 292 9	2	N		265	254 0		12 1		3
05	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N		NO RPT					3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HUBBARD B UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:	3H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
				RRCID ->	297225	COMPL. DATE	04/13/2015	TOTAL	DEPTH	9214	PERF.	9916	-	18272			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		3906 X	2861	-0-	-1045	-0-	502	1	2012	2	N	294	301	0			21
01		4216 X	784	-0-	-3432	-0-	24	4	323	9							
							80	1	334	2	N	327	339	0			9
02		3808 X	734	-0-	-3074	-0-	10	4	360	9							
							32	1	216	2	N	434	434	0			9
03		4216 X	1176	-0-	-3040	-0-	9	4	477	9							
							129	1	677	2	N	331	338	0			2
04		3840 X	1432	-0-	-2408	-0-	6	4	364	9							
							207	1	914	2	N	279	261	0	13	1	7
05		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-	4	4	307	9							
											N	NO RPT					7
VESTER UNIT				WELL #:	107H	RRCID ->	297229	COMPL. DATE	05/08/2019	TOTAL	DEPTH	9074	PERF.	9863	-	20072	
12		6076 X	2917	-0-	-3159	-0-	399	1	2015	2	N	457	436	1			145
							503	9									
01		5859 X	3054	-0-	-2805	-0-	440	1	2014	2	N	545	599	1			91
							600	9									
02		5180 X	4736	-0-	-444	-0-	630	1	3602	2	N	458	441	1			108
							504	9									
03		5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	764	1	4506	2	N	455	465	1			98
							501	9									
04		5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	713	1	4372	2	N	441	439	1			100
							485	9									
05		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					100
HIXON-LARSON 'B' UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	297230	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL	DEPTH	9252	PERF.	10057	-	15939	
12		2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	437	1	1705	2	N	187	194	0			15
							16	4	206	9							
01		1798 X	1100	-0-	-698	-0-	170	1	747	2	N	140	153	0			2
							29	4	154	9							
02		1848 N	1030	-0-	-818	-0-	113	1	743	2	N	121	117	0			6
							41	4	133	9							
03		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	307	1	1776	2	N	158	160	0			4
							24	4	174	9							
04		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	293	1	1297	2	N	132	129	0	6	1	1
							6	4	145	9							
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
RITCHIE FARMS R UNIT				WELL #:	99H	RRCID ->	297233	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL	DEPTH	8154	PERF.	8337	-	13835	
12		13620 X	13620	-0-	-0-	-0-	2737	1	7518	2	N	2814	2832	0			106
							270	4	3095	9							
01		13192 X	13192	-0-	-0-	-0-	3104	1	7359	2	N	2315	2321	0			100
							182	4	2547	9							
02		12292 X	9627	-0-	-2665	-0-	2159	1	4775	2	N	1941	1930	0			111
							558	4	2135	9							
03		13609 X	10641	-0-	-2968	-0-	2692	1	5369	2	N	1989	1968	0			132
							392	4	2188	9							
04		13170 X	10472	-0-	-2698	-0-	1814	1	6279	2	N	2017	1952	0			197
							160	4	2219	9							
05		13609 X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					N	NO RPT					197

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RITCHIE FARMS W UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 131H	ASSOCIATED RRCID -> 297234	CAPACITY COMPL. DATE 11/02/2015				TOTAL	DEPTH	8210	PERF.	8320	- 15960			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-			999	1	2766	2	N	538	536	0			22
01	4371 X	3751	-0-	-620	-0-			102	4	592	9		351	353	0			20
02	4172 X	4087	-0-	-85	-0-			983	1	2326	2	N	430	426	0			24
03	4619 X	3437	-0-	-1182	-0-			56	4	386	9		411	408	0			27
04	4470 X	3442	-0-	-1028	-0-			1039	1	2309	2	N	442	428	0			41
05	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			266	4	473	9	N	NO RPT					41
								953	1	1902	2							
								130	4	452	9							
								653	1	2238	2							
								65	4	486	9							

ALTITO B				WELL #: 22H	RRCID -> 297240	COMPL. DATE 02/07/2020				TOTAL	DEPTH	10077	PERF.	10385	- 15474			
12	1271 X	1076	-0-	-195	-0-			87	1	835	2	N	138	145	0			2
01	1271 X	1264	-0-	-7	-0-			2	4	152	9		185	186	0			1
02	1400 N	1102	-0-	-298	-0-			86	1	965	2	N	164	161	0			4
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-			9	4	204	9		52	56	0			-0-
04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-			74	1	844	2	N	124	112	0	9	1	3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			4	4	180	9	N	NO RPT					3
								58	1	695	2							
								14	4	57	9							
								79	1	962	2							
								6	4	136	9							

MALTSBERGER-DB TRUST ALLO A				WELL #: 203H	RRCID -> 297256	COMPL. DATE 03/07/2021				TOTAL	DEPTH	9450	PERF.	9978	- 23135			
12	10413 X	10413	-0-	-0-	-0-			4837	1	3381	2	N	1108	1092	0			114
01	9901 X	9901	-0-	-0-	-0-			976	4	1219	9		1172	1266	0			20
02	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-			4792	1	2041	2	N	993	992	0			21
03	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-			1779	4	1289	9		1260	1258	0			23
04	8275 X	8275	-0-	-0-	-0-			3772	1	186	2	N	1487	1405	0	68	1	37
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			1905	4	1092	9	N	NO RPT					37
								4323	1	360	2							
								1586	4	1386	9							
								4342	1	102	2							
								2195	4	1636	9							

HIXON				WELL #: 37H	RRCID -> 297258	COMPL. DATE 08/29/2018				TOTAL	DEPTH	9759	PERF.	10373	- 17223			
12	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-			998	1	2104	2	Y	520	562	1			140
01	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-			49	4	572	9		464	455	1			149
02	DLQ G-10	2790	-0-	2790	2790			919	1	1789	2	Y	378	371	1			156
03	DLQ G-10	3826	-0-	3826	6616			82	4	510	9		504	484	1			176
04	DLQ G-10	2738	-0-	2738	9354			734	1	1534	2	Y	425	478	1			123
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	9354			106	4	416	9	Y	NO RPT					123
								894	1	2186	2							
								192	4	554	9							
								828	1	1353	2							
								89	4	468	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:	38H	ASSOCIATED RRCID -> 297259	CAPACITY COMPL. DATE 08/24/2018				TOTAL DEPTH 9777	CNTY: KARNES PERF.10512 - 17266				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	866 1 43 4	1805 2 436 9			Y	396	435 1				108
01	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	802 1 72 4	1568 2 474 9			Y	431	408 1				131
02	DLQ G-10	2975	-0-	2975	2975	757 1 110 4	1612 2 496 9			Y	451	420 1				162
03	DLQ G-10	2022	-0-	2022	4997	543 1 121 4	1057 2 301 9			Y	274	361 1				75
04	DLQ G-10	2413	-0-	2413	7410	726 1 78 4	1166 2 443 9			Y	403	369 1				109
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	7410					Y	NO RPT					109
ALTITO B 13A UNIT				WELL #:	133H	RRCID -> 297282	COMPL. DATE 11/08/2017				TOTAL DEPTH 9536	PERF.10048 - 18368				
12	7936 X	3214	-0-	-4722	-0-	240 1 7 4	2215 2 752 9			N	684	728 0				3
01	4650 X	3592	-0-	-1058	-0-	207 1 24 4	2347 2 1014 9			N	922	902 0				23
02	4480 X	3844	-0-	-636	-0-	230 1 12 4	2612 2 990 9			N	900	907 0				16
03	4960 X	3570	-0-	-1390	-0-	192 1 49 4	2313 2 1016 9			N	924	931 0				9
04	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	377 1 61 4	4625 2 893 9			N	812	738 0	60 1			23
05	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					23
ALTITO A 25A UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297283	COMPL. DATE 03/02/2019				TOTAL DEPTH 9202	PERF. 9529 - 19410				
12	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	203 1 14 4	466 2 773 9			N	703	692 0				102
01	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	212 1 16 4	546 2 605 9			N	550	571 0				81
02	1316 N	599	-0-	-717	-0-	163 1 17 4	211 2 208 9			N	189	207 0				63
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	7 1 510 9	2 4			N	464	507 0				20
04	1320 N	781	-0-	-539	-0-	16 1 2 4	132 2 631 9			N	574	555 0	26 1			13
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
MUMME RANCH ALLOCATION A				WELL #:	101H	RRCID -> 297290	COMPL. DATE 11/07/2018				TOTAL DEPTH 10187	PERF.10271 - 23599				
12	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	461 1 29 4	1056 2 756 9			Y	687	693 0				35
01	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	477 1 27 4	1127 2 755 9			Y	686	687 0				34
02	DLQ G-10	2035	-0-	2035	2035	417 1 60 4	900 2 658 9			Y	598	594 0				38
03	DLQ G-10	2644	-0-	2644	4679	615 1 72 4	1139 2 818 9			Y	744	739 0				43
04	DLQ G-10	2241	-0-	2241	6920	484 1 31 4	1047 2 679 9			Y	617	625 0				35
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6920					Y	NO RPT					35

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886														
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION C WELL #: 3H RRCID -> 297303 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 10364 - 20916														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	10137 X	9240	-0-	-897	-0-	1930	1	5760	2	N	1227	1255	0	156
						200	4	1350	9					
01	9796 X	7731	-0-	-2065	-0-	1475	1	4769	2	N	1110	1142	0	124
						266	4	1221	9					
02	8792 X	6203	-0-	-2589	-0-	1117	1	3770	2	N	1125	1170	0	79
						78	4	1238	9					
03	9114 X	6578	-0-	-2536	-0-	1111	1	4126	2	N	1027	1028	0	78
						211	4	1130	9					
04	8940 X	7296	-0-	-1644	-0-	1397	1	4425	2	N	1241	1187	0	132
						109	4	1365	9					
05	9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT			132
MALTSBERGER-DB TRUST ALLO B WELL #: 205H RRCID -> 297304 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9741 - 20779														
12	10208 X	10208	-0-	-0-	-0-	4685	1	3600	2	N	793	789	0	96
						1051	4	872	9					
01	9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	4781	1	2085	2	N	956	1036	0	16
						1768	4	1052	9					
02	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	3819	1	194	2	N	858	855	0	19
						1741	4	944	9					
03	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	4422	1	370	2	N	1087	1084	0	22
						1634	4	1196	9					
04	9870 X	6965	-0-	-2905	-0-	3897	1	92	2	N	1006	959	0	46 1 23
						1869	4	1107	9					
05	10199 X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT			23
MALTSBERGER UNIT A-3 WELL #: 90H RRCID -> 297306 COMPL. DATE 04/18/2021 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9773 - 16640														
12	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	1196	1	3589	2	N	754	782	0	10
						226	4	829	9					
01	4805 X	4424	-0-	-381	-0-	964	1	2399	2	N	664	662	0	12
						331	4	730	9					
02	4004 X	2978	-0-	-1026	-0-	730	1	1061	2	N	748	741	0	19
						364	4	823	9					
03	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	1052	1	1739	2	N	828	826	0	21
						373	4	911	9					
04	5640 X	4310	-0-	-1330	-0-	1248	1	1556	2	N	811	784	0	33 1 15
						614	4	892	9					
05	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT			15
MALTSBERGER-DB TRUST WELL #: 93H RRCID -> 297307 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9857 - 14746														
12	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	1233	1	3634	2	N	430	445	0	7
						241	4	473	9					
01	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	1211	1	2882	2	N	428	426	0	9
						373	4	471	9					
02	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	1134	1	1648	2	N	508	505	0	12
						558	4	559	9					
03	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	1230	1	1998	2	N	467	468	0	11
						446	4	514	9					
04	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	1114	1	1376	2	N	389	373	0	16 1 11
						534	4	428	9					
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC LEHMAN F UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 29H	ASSOCIATED RRCID -> 297308	CAPACITY COMPL. DATE 07/09/2019				TOTAL DEPTH	8579	PERF. 8667	CNTY: KARNES - 15597				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5425 X	4376	-0-	-1049	-0-		1353 1	2286 2	56 4	681 9	Y	619	639	0			45
01	5332 X	4001	-0-	-1331	-0-		1184 1	2001 2	94 4	722 9	Y	656	603	0			98
02	DLQ G-10	3385	-0-	3385	3385		878 1	1683 2	105 4	719 9	Y	654	608	0			144
03	DLQ G-10	3819	-0-	3819	7204		1198 1	1942 2	73 4	606 9	Y	551	570	0			125
04	DLQ G-10	4169	-0-	4169	11373		1172 1	2133 2	138 4	726 9	Y	660	656	0			129
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	11373						Y	NO RPT					129
MALTSBERGER UNIT D				WELL #: 108H	RRCID -> 297317	COMPL. DATE 12/30/2017				TOTAL DEPTH	9855	PERF. 9962	- 50511				
12	2883 X	442	-0-	-2441	-0-		87 1	352 2	2 4	1 9	N	1	1	0			-0-
01	3410 X	808	-0-	-2602	-0-		166 1	604 2	16 4	22 9	N	20	19	0			1
02	3080 X	1093	-0-	-1987	-0-		120 1	824 2	31 4	118 9	N	107	103	0			5
03	3410 X	2392	-0-	-1018	-0-		275 1	1587 2	20 4	510 9	N	464	456	0			13
04	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-		320 1	1438 2	6 4	627 9	N	570	542	0	26	1	15
05	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-						N	NO RPT					15
MALTSBERGER-DB TRUST				WELL #: 201H	RRCID -> 297318	COMPL. DATE 10/29/2018				TOTAL DEPTH	8814	PERF. 9968	- 25408				
12	10505 X	10505	-0-	-0-	-0-		1816 1	7342 2	65 4	1282 9	N	1165	1184	0			100
01	8390 X	8390	-0-	-0-	-0-		1159 1	5888 2	157 4	1186 9	N	1078	1156	0			22
02	8535 X	8535	-0-	-0-	-0-		697 1	6468 2	267 4	1103 9	N	1003	1006	0			19
03	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-		583 1	5846 2	72 4	1044 9	N	949	943	0			25
04	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-		542 1	5816 2	23 4	1086 9	N	987	947	0	46	1	19
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
MALTSBERGER-DB TRUST ALLO				WELL #: 208H	RRCID -> 297319	COMPL. DATE 11/13/2020				TOTAL DEPTH	9191	PERF. 9689	- 17955				
12	11098 X	8703	-0-	-2395	-0-		458 1	6861 2	41 4	1343 9	N	1221	1270	0			19
01	10664 X	9265	-0-	-1399	-0-		321 1	7496 2	84 4	1364 9	N	1240	1230	0			29
02	9632 X	8316	-0-	-1316	-0-		242 1	6603 2	89 4	1382 9	N	1256	1249	0			36
03	10651 X	10651	-0-	-0-	-0-		308 1	8693 2	103 4	1547 9	N	1406	1417	0			25
04	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-		287 1	7752 2	86 4	1136 9	N	1033	996	0	42	1	20
05	9269 X	NO RPT	-0-	-9269	-0-						N	NO RPT					20

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC GUTTMAN B UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 102886 8H	ASSOCIATED RRCID -> 297402		CAPACITY COMPL. DATE 12/14/2013				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8349 - 13489				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		1798 X	843	-0-	-955	-0-	543 2	2 4	N		271	279 0				8
01		1488 X	533	-0-	-955	-0-	298 9	1 1	240 2	N	264	258 0				14
02		1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	2 4	290 9								
03		1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1680 2	275 9	N		250	237 0				27
04		3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	1703 2	283 9	N		257	268 0				16
05		837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-	3494 2	275 9	N		250	255 0				11
RITCHIE FARMS P UNIT				WELL #:	91H	RRCID -> 297403		COMPL. DATE 06/24/2015				TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8357 - 14053				
12		1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	374 1	910 2	N		322	319 0				15
01		589 X	408	-0-	-181	-0-	85 4	354 9								
							18 1	42 2	N		315	315 0				15
02		840 N	375	-0-	-465	-0-	1 4	347 9								
							25 1	59 2	N		260	258 0				17
03		772 N	772	-0-	-0-	-0-	5 4	286 9								
							124 1	307 2	N		296	304 0				9
04		390 N	222	-0-	-168	-0-	15 4	326 9								
							11 1	27 2	N		163	157 0				15
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5 4	179 9		N	NO RPT					15
RITCHIE FARMS P UNIT				WELL #:	93H	RRCID -> 297405		COMPL. DATE 06/26/2015				TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8357 - 13712				
12		620 X	548	-0-	-72	-0-	60 1	138 2	N		304	303 0				13
01		620 X	590	-0-	-30	-0-	16 4	334 9								
							72 1	162 2	N		317	316 0				14
02		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	7 4	349 9								
							192 1	512 2	N		268	266 0				16
03		948 N	948	-0-	-0-	-0-	18 4	295 9								
							202 1	432 2	N		265	274 0				7
04		570 N	449	-0-	-121	-0-	22 4	292 9								
							37 1	126 2	N		257	241 0				23
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 4	283 9		N	NO RPT					23
MACDIARMID ALLOCATION D				WELL #:	4H	RRCID -> 297406		COMPL. DATE 02/04/2021				TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9961 - 20363				
12		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	557 1	1680 2	N		618	598 0				85
01		2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	65 4	680 9								
							452 1	1481 2	N		567	593 0				59
02		2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	57 4	624 9								
							540 1	1303 2	N		444	427 0				76
03		2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	127 4	488 9								
							412 1	1285 2	N		394	389 0				81
04		1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	36 4	433 9								
							446 1	988 2	N		314	340 0				55
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47 4	345 9		N	NO RPT					55

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT				//CONT.// 27135 700 102886 WELL #:	2H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
					RRCID -> 297407	COMPL. DATE 09/28/2014	TOTAL	DEPTH	9797	PERF.10202 - 16981						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	622 1 361 9	590 2	N			328	273 0				231
01	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	610 1 307 9	526 2	N			279	248 0				262
02	896 X	896	-0-	-0-	-0-	378 1 307 9	211 2	N			279	257 0				284
03	981 X	981	-0-	-0-	-0-	431 1 2 4	393 2 155 9	N			141	233 0				192
04	803 X	803	-0-	-0-	-0-	235 1 56 4	321 2 191 9	N			174	313 0				53
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 297408	COMPL. DATE 12/19/2014	TOTAL	DEPTH	9788	PERF.10082 - 16996					
12	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	529 1 297 9	504 2	N			270	238 0				201
01	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	487 1 234 9	424 2	N			213	204 0				210
02	869 X	869	-0-	-0-	-0-	342 1 287 9	240 2	N			261	215 0				256
03	488 X	488	-0-	-0-	-0-	157 1 1 4	147 2 183 9	N			166	226 0				196
04	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	394 1 93 4	524 2 314 9	N			285	360 0				121
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 297409	COMPL. DATE 09/09/2014	TOTAL	DEPTH	9834	PERF.10533 - 17067					
12	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	453 1 380 9	439 2	N			345	270 0				249
01	930 X	930	-0-	-0-	-0-	296 1 378 9	256 2	N			344	283 0				310
02	923 X	923	-0-	-0-	-0-	309 1 458 9	156 2	N			416	328 0				398
03	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	451 1 3 4	426 2 268 9	N			244	347 0				295
04	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	410 1 98 4	549 2 289 9	N			263	474 0				84
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297410	COMPL. DATE 01/21/2013	TOTAL	DEPTH	9462	PERF.10200 - 16601					
12	599 X	599	-0-	-0-	-0-	246 1 122 9	231 2	N			111	96 0				86
01	395 X	395	-0-	-0-	-0-	149 1 121 9	125 2	N			110	93 0				103
02	349 X	349	-0-	-0-	-0-	131 1 162 9	56 2	N			147	109 0				141
03	954 X	954	-0-	-0-	-0-	432 1 3 4	411 2 108 9	N			98	126 0				113
04	674 X	674	-0-	-0-	-0-	210 1 47 4	305 2 112 9	N			102	190 0				25
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RITCHIE FARMS P UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 102886 89H	ASSOCIATED RRCID -> 297416	CAPACITY COMPL. DATE 06/23/2015				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8456 - 14317					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1426 X	1140	-0-	-286	-0-	227	1 42	560	2 311	N	283	283	0			12
01	1426 X	880	-0-	-546	-0-	160	1 9	377	2 334	N	304	302	0			14
02	1036 N	919	-0-	-117	-0-	166	1 58	396	2 299	N	272	270	0			16
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	245	1 20	621	2 271	N	246	260	0			2
04	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	326	1 17	1608	2 253	N	230	210	0			22
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
RITCHIE FARMS T UNIT				WELL #:	105H	RRCID -> 297418	COMPL. DATE 01/13/2016				TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8349 - 13286					
12	662 X	662	-0-	-0-	-0-	50	1 4	143	2 468	N	425	428	0			15
01	688 X	688	-0-	-0-	-0-	75	1 10	155	2 448	N	407	402	0			20
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	39	1 3	105	2 421	N	383	381	0			22
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	29	1 4	63	2 387	N	352	372	0			2
04	660 N	367	-0-	-293	-0-	29	1 219	119	2 9	N	199	181	0			20
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
RITCHIE FARMS U UNIT				WELL #:	119H	RRCID -> 297419	COMPL. DATE 04/16/2015				TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8234 - 13262					
12	620 X	584	-0-	-36	-0-	30	2 2	554	9 9	N	504	521	0			66
01	1023 X	432	-0-	-591	-0-	25	2 2	407	9 N	N	370	381	0			55
02	532 N	426	-0-	-106	-0-	18	2 6	408	9 1	N	371	384	0			42
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	6	4 4	396	2 472	N	429	421	0			50
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	14	2 2	523	9 N	N	475	479	0			46
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
RITCHIE FARMS N UNIT				WELL #:	83H	RRCID -> 297420	COMPL. DATE 06/21/2015				TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8386 - 15624					
12	1736 X	1465	-0-	-271	-0-	230	1 27	623	2 585	N	532	532	0			22
01	1736 X	1090	-0-	-646	-0-	167	1 10	401	2 512	N	465	470	0			17
02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	344	1 52	888	2 494	N	449	439	0			27
03	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	372	1 42	847	2 537	N	488	478	0			37
04	1050 N	960	-0-	-90	-0-	114	1 5	454	2 387	N	352	389	0			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RITCHIE FARMS U UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 117H	ASSOCIATED RRCID -> 297421	CAPACITY COMPL. DATE 04/16/2015				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8179 - 12784						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1054 X	1044	-0-	-10	-0-	4 760	1 9	280	2	N	691	743	0			73
01	1054 X	815	-0-	-239	-0-	3 655	1 9	157	2	N	595	591	0			77
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	5 651	1 9	299	2	N	592	594	0			75
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	2 2	1 4	145	2	N	724	735	0			64
04	780 N	767	-0-	-13	-0-	1 678	1 9	88	2	N	616	631	0			49
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

RITCHIE FARMS U UNIT				WELL #: 118H	RRCID -> 297422	COMPL. DATE 04/17/2015				TOTAL DEPTH 7694 PERF. 0 - 12958						
12	930 X	496	-0-	-434	-0-	30	2	466	9	N	424	458	0			45
01	1023 X	502	-0-	-521	-0-	25	2	477	9	N	434	431	0			48
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	5 386	1 9	337	2	N	351	353	0			46
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	18	2	481	9	N	437	437	0			46
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	1 466	1 9	69	2	N	424	437	0			33
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

RITCHIE FARMS U UNIT				WELL #: 120H	RRCID -> 297423	COMPL. DATE 04/17/2015				TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8252 - 13600						
12	1209 X	831	-0-	-378	-0-	7 366	1 9	458	2	N	333	366	0			43
01	1209 X	704	-0-	-505	-0-	4 469	1 9	231	2	N	426	428	0			41
02	560 N	420	-0-	-140	-0-	2 283	1 9	135	2	N	257	267	0			31
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	3 421	1 9	190	2	N	383	369	0			45
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	5 394	1 9	350	2	N	358	371	0			32
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

RITCHIE FARMS T UNIT				WELL #: 103H	RRCID -> 297424	COMPL. DATE 01/11/2016				TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8343 - 13688						
12	1333 X	381	-0-	-952	-0-	24 1	1 4	67	2	N	263	259	0			12
01	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	294 10	1 4	681	2	N	286	284	0			14
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	30 4	1 4	64	2	N	211	211	0			14
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	33 3	1 4	72	2	N	264	272	0			6
04	1260 N	971	-0-	-289	-0-	159 341	1 9	471	2	N	310	302	0			14
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC GUTTMAN ALLOCATION A				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:	27135 700 10H	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
						RRCID ->	297425	COMPL. DATE	07/24/2019	TOTAL	DEPTH	8096	PERF.	8296	-	16827
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	5332 X	4434	-0-	-898	-0-	2	1	3665	2	N	691	696	0			29
01	5642 X	5295	-0-	-347	-0-	7	4	760	9	N	727	715	0			41
02	5096 X	5031	-0-	-65	-0-	16	1	4450	2	N	828	769	0			100
03	5642 X	4908	-0-	-734	-0-	29	4	800	9	N	872	925	0			47
04	5130 X	4569	-0-	-561	-0-	4119	2	1	4	N	724	729	0			42
05	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-	911	9	796	9	N	NO RPT					42
GUTTMAN PSA				WELL #:	3H	RRCID ->	297426	COMPL. DATE	07/25/2019	TOTAL	DEPTH	8068	PERF.	8338	-	16300
12	4588 X	2554	-0-	-2034	-0-	1	1	1525	2	N	932	939	0			38
01	4464 X	2896	-0-	-1568	-0-	3	4	1025	9	N	841	835	0			44
02	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	8	1	1947	2	N	805	752	0			97
03	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	16	4	925	9	N	722	771	0			48
04	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	2396	2	1	4	N	941	945	0			44
05	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-	794	9	1035	9	N	NO RPT					44
RITCHIE FARMS W UNIT				WELL #:	133H	RRCID ->	297427	COMPL. DATE	01/17/2016	TOTAL	DEPTH	8121	PERF.	8229	-	15914
12	1860 X	1486	-0-	-374	-0-	240	1	667	2	N	505	502	0			20
01	1798 X	1444	-0-	-354	-0-	23	4	556	9	N	471	470	0			21
02	1624 N	1096	-0-	-528	-0-	270	1	640	2	N	380	380	0			21
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	16	4	518	9	N	383	378	0			26
04	1410 N	1366	-0-	-44	-0-	197	1	429	2	N	393	380	0			39
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52	4	418	9	N	NO RPT					39
RITCHIE FARMS W UNIT				WELL #:	129H	RRCID ->	297428	COMPL. DATE	01/17/2016	TOTAL	DEPTH	8105	PERF.	8340	-	15641
12	2015 X	1948	-0-	-67	-0-	364	1	973	2	N	508	508	0			19
01	2015 X	1026	-0-	-989	-0-	52	4	559	9	N	462	462	0			19
02	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	151	1	356	2	N	442	438	0			23
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	11	4	508	9	N	416	409	0			30
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	659	1	1455	2	N	443	426	0			47
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	177	4	486	9	N	NO RPT					47
						170	1	342	2	N						
						24	4	458	9	N						
						172	1	564	2	N						
						27	4	487	9	N						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON-TROUT C UNIT													CNTY: KARNES										
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 3H RRCID -> 297429													CAPACITY										
COMPL. DATE 10/21/2014													TOTAL	DEPTH	9523	PERF.	9634	-	14197				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
12	1209 X	1134	-0-		-75	-0-		376	1	519	2	N	216	196	0			96					
								1	4	238	9												
01	1519 X	1043	-0-		-476	-0-		389	1	362	2	N	247	236	0			107					
								20	4	272	9												
02	2119 N	2119	-0-		-0-	-0-		894	1	931	2	N	227	220	0			114					
								44	4	250	9												
03	2210 N	2210	-0-		-0-	-0-		878	1	1047	2	N	231	263	0			82					
								31	4	254	9												
04	1339 N	1339	-0-		-0-	-0-		560	1	512	2	N	240	224	0			98					
								3	4	264	9												
05	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					98					
HIXON-TROUT C UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 297430		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL	DEPTH	9452	PERF.	9681	-	13979
12	1550 X	740	-0-		-810	-0-		247	1	345	2	N	134	116	0			55					
								1	4	147	9												
01	1550 X	905	-0-		-645	-0-		421	1	352	2	N	104	114	0			45					
								18	4	114	9												
02	1203 N	1203	-0-		-0-	-0-		543	1	537	2	N	98	90	0			53					
								15	4	108	9												
03	792 N	792	-0-		-0-	-0-		299	1	356	2	N	115	127	0			41					
								10	4	127	9												
04	870 N	600	-0-		-270	-0-		233	1	214	2	N	138	118	0			61					
								1	4	152	9												
05	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					61					
HIXON-TROUT C UNIT													WELL #: 4H RRCID -> 297431		COMPL. DATE 10/18/2014		TOTAL	DEPTH	9498	PERF.	9587	-	14122
12	1621 X	1621	-0-		-0-	-0-		541	1	751	2	N	297	279	0			120					
								2	4	327	9												
01	1426 X	873	-0-		-553	-0-		326	1	347	2	N	164	207	0			77					
								20	4	180	9												
02	1204 N	439	-0-		-765	-0-		121	1	125	2	N	169	161	0			85					
								7	4	186	9												
03	1100 N	1100	-0-		-0-	-0-		372	1	455	2	N	236	226	0			95					
								13	4	260	9												
04	1231 N	1231	-0-		-0-	-0-		497	1	454	2	N	251	256	0			90					
								4	4	276	9												
05	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					90					
DE LA GARZA													WELL #: 3H RRCID -> 297437		COMPL. DATE 07/27/2019		TOTAL	DEPTH	8019	PERF.	8336	-	14428
12	2635 X	2622	-0-		-13	-0-		1	1	1815	2	N	730	737	0			33					
								3	4	803	9												
01	4069 X	4069	-0-		-0-	-0-		12	1	3191	2	N	768	764	0			37					
								21	4	845	9												
02	3252 X	3252	-0-		-0-	-0-		2480	2	772	9	N	702	657	0			82					
03	2880 X	2880	-0-		-0-	-0-		2041	2	1	4	N	762	796	0			48					
								838	9														
04	3930 X	2106	-0-		-1824	-0-		1355	2	751	9	N	683	699	0			32					
05	4061 X	NO RPT	-0-		-4061	-0-						N	NO RPT					32					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.// 102886									
GARCIA C-D UNIT				WELL #: 60H		RRCID -> 297444		COMPL. DATE 11/30/2017		TOTAL DEPTH		8701 PERF. 8828 - 16905	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	849 X	849	-0-	-0-	-0-	239 1	582 2	N	13	15	0	-0-	
01	435 X	435	-0-	-0-	-0-	14 4	14 9	N	165	164	0	1	
02	540 X	540	-0-	-0-	-0-	29 1	218 2	N	116	117	0	-0-	
03	251 X	251	-0-	-0-	-0-	6 4	182 9	N	2	2	0	-0-	
04	809 X	809	-0-	-0-	-0-	50 1	359 2	N	239	238	0	1	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 4	128 9	N	NO RPT			1	
						81 1	166 2	N					
						2 4	2 9	N					
						81 1	452 2	N					
						13 4	263 9	N					
WHITWELL D UNIT				WELL #: 17H		RRCID -> 297445		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH		8068 PERF. 8393 - 15650	
12	3162 X	2810	-0-	-352	-0-	51 1	2397 2	N	328	345	0	23	
01	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1 4	361 9	N	336	333	0	26	
02	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	34 1	1515 2	N	311	326	0	10	
03	2356 X	1726	-0-	-630	-0-	3 4	370 9	N	199	197	0	12	
04	2730 X	2472	-0-	-258	-0-	42 1	1840 2	N	425	427	0	10	
05	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-	3 4	342 9	N	NO RPT			10	
						62 1	1407 2	N					
						38 4	219 9	N					
						241 1	1736 2	N					
						27 4	468 9	N					
WHITWELL A UNIT				WELL #: 20H		RRCID -> 297446		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH		7750 PERF. 8254 - 14894	
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	358	356	0	24	
01	465 X	458	-0-	-7	-0-	3 1	121 2	N	304	307	0	21	
02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-	334 9		N	305	309	0	16	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	309	305	0	20	
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	360	371	0	9	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9	
WHITWELL A UNIT				WELL #: 24H		RRCID -> 297447		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH		7763 PERF. 8212 - 14529	
12	2108 X	1835	-0-	-273	-0-	30 1	1400 2	N	368	365	0	26	
01	2108 X	1737	-0-	-371	-0-	405 9		N	341	343	0	24	
02	1904 X	1629	-0-	-275	-0-	30 1	1330 2	N	309	319	0	13	
03	1860 X	1547	-0-	-313	-0-	2 4	375 9	N	328	300	0	41	
04	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	29 1	1258 2	N	657	694	0	4	
05	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-	2 4	340 9	N	NO RPT			4	
						63 1	1095 2	N					
						28 4	361 9	N					
						353 1	2340 2	N					
						39 4	723 9	N					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC WHITWELL D UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 13H	ASSOCIATED RRCID -> 297448	CAPACITY COMPL. DATE 06/06/2015				TOTAL DEPTH	8103	PERF. 8397 - 14751	CNTY: KARNES				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2480 X	535	-0-	-1945	-0-		4	1	172	2	N	326	323	0			25
01	1891 X	547	-0-	-1344	-0-		359	9									22
02	1064 N	699	-0-	-365	-0-		4	1	159	2	N	349	352	0			14
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-		384	9									16
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-		8	1	347	2	N	312	319	0			9
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1	4	343	9							9
							9	1	231	2	N	268	266	0			
							4	4	295	9							
							31	1	328	2	N	315	322	0			
							3	4	347	9							
											N	NO RPT					
WHITWELL D UNIT				WELL #: 15H	RRCID -> 297449	COMPL. DATE 06/04/2015				TOTAL DEPTH	8121	PERF. 8385 - 15037					
12	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-		40	1	1906	2	N	371	372	0			24
01	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-		1	4	408	9							36
02	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-		38	1	1670	2	N	360	348	0			15
03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-		3	4	396	9							18
04	2040 N	1983	-0-	-57	-0-		35	1	1534	2	N	340	360	0			10
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		2	4	374	9							10
							48	1	1104	2	N	301	298	0			
							30	4	331	9							
							190	1	1413	2	N	326	334	0			
							21	4	359	9							
											N	NO RPT					
WHITWELL C UNIT				WELL #: 16H	RRCID -> 297450	COMPL. DATE 01/07/2014				TOTAL DEPTH	7803	PERF. 8209 - 13692					
12	2232 X	873	-0-	-1359	-0-		7	1	336	2	N	482	475	0			35
01	2542 X	2008	-0-	-534	-0-		530	9									48
02	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-		27	1	1189	2	N	718	705	0			25
03	2542 X	1212	-0-	-1330	-0-		2	4	790	9							-0-
04	1950 X	1044	-0-	-906	-0-		46	1	2035	2	N	585	606	0			30
05	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-		2	4	644	9							30
							21	1	806	2	N	343	368	0			
							8	4	377	9							
							14	1	681	2	N	316	286	0			
							1	4	348	9							
											N	NO RPT					
WHITWELL J UNIT				WELL #: 56H	RRCID -> 297451	COMPL. DATE 07/15/2018				TOTAL DEPTH	7765	PERF. 8065 - 14132					
12	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-		114	1	5368	2	N	779	781	0			52
01	6851 X	6022	-0-	-829	-0-		2	4	857	9							48
02	6188 X	5486	-0-	-702	-0-		116	1	5071	2	N	752	756	0			29
03	6851 X	4087	-0-	-2764	-0-		8	4	827	9							42
04	6150 X	5658	-0-	-492	-0-		106	1	4617	2	N	688	705	0			21
05	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-		6	4	757	9							
							144	1	3207	2	N	593	580	0			
							84	4	652	9							
							595	1	4160	2	N	761	782	0			
							66	4	837	9							
											N	NO RPT					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC LEHMAN D ALLOCATION				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 42H	ASSOCIATED RRCID -> 297453				CAPACITY COMPL. DATE 09/19/2018				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8843 - 18945				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	5580 X	5516	-0-	-64	-0-		1665 64	1 4	2807 980	2 9	N	891	971	0			50
01	5704 X	4934	-0-	-770	-0-		1447 110	1 4	2438 939	2 9	N	854	787	0			117
02	5152 X	4061	-0-	-1091	-0-		1060 129	1 4	2023 849	2 9	N	772	713	0			176
03	5704 X	4360	-0-	-1344	-0-		1308 88	1 4	2105 859	2 9	N	781	805	0			152
04	5520 X	4620	-0-	-900	-0-		1288 163	1 4	2335 834	2 9	N	758	733	0			177
05	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-						N	NO RPT					177

LEHMAN A UNIT				WELL #:	35H	RRCID -> 297454	COMPL. DATE 10/26/2015				TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8689 - 17168						
12	4123 X	2420	-0-	-1703	-0-		600 24	1 4	1022 774	2 9	N	704	729	0			51
01	3937 X	2181	-0-	-1756	-0-		480 48	1 4	809 844	2 9	N	767	722	0			96
02	3556 X	910	-0-	-2646	-0-		198 23	1 4	405 284	2 9	N	258	345	0			9
03	3937 X	1178	-0-	-2759	-0-		336 10	1 4	601 231	2 9	N	210	205	0			14
04	3240 X	2628	-0-	-612	-0-		539 24	1 4	1272 793	2 9	N	721	402	0			333
05	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-						N	NO RPT					333

LEHMAN B UNIT				WELL #:	26H	RRCID -> 297457	COMPL. DATE 07/16/2016				TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8838 - 15928						
12	3565 X	3263	-0-	-302	-0-		980 37	1 4	1660 586	2 9	N	533	565	0			33
01	3813 X	3700	-0-	-113	-0-		1056 74	1 4	1771 799	2 9	N	726	655	0			104
02	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-		1272 185	1 4	2354 663	2 9	N	603	538	0			169
03	3813 X	2894	-0-	-919	-0-		791 48	1 4	1277 778	2 9	N	707	707	0			169
04	3570 X	3274	-0-	-296	-0-		844 101	1 4	1514 815	2 9	N	741	766	0			144
05	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-						N	NO RPT					144

LEHMAN A UNIT				WELL #:	39H	RRCID -> 297458	COMPL. DATE 02/22/2018				TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8614 - 14433						
12	1860 X	1771	-0-	-89	-0-		468 20	1 4	788 495	2 9	N	450	460	0			28
01	1674 X	1448	-0-	-226	-0-		317 27	1 4	523 581	2 9	N	528	481	0			75
02	1708 N	1070	-0-	-638	-0-		182 28	1 4	331 529	2 9	N	481	444	0			112
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-		256 17	1 4	412 571	2 9	N	519	531	0			100
04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-		333 44	1 4	621 570	2 9	N	518	500	0			118
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					118

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC LEHMAN E UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 102886 8H	ASSOCIATED RRCID -> 297459	CAPACITY COMPL. DATE 10/06/2016				TOTAL DEPTH	CNTY: KARNES 8155 PERF. 8644 - 13820						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	992 X	907	-0-	-85	-0-			207 1	339 2			N	321	333 0				22
01	992 X	768	-0-	-224	-0-			8 4 156 1	353 9 261 2			N	307	278 0				51
02	924 N	892	-0-	-32	-0-			13 4 186 1	338 9 351 2			N	304	287 0				68
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-			21 4 323 1	334 9 520 2			N	314	323 0				59
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-			22 4 282 1	345 9 497 2			N	306	301 0				64
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			35 4 337 9				N	NO RPT					64
RAMSEY-LARSON 'A' UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297460	COMPL. DATE 10/01/2012	TOTAL DEPTH	9724	PERF. 9855 - 14971								
12	799 X	799	-0-	-0-	-0-			123 1	477 2			N	176	170 0				17
01	1891 X	590	-0-	-1301	-0-			5 4 97 1	194 9 394 2			N	77	92 0				2
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-			14 4 74 1	85 9 496 2			N	73	73 0				2
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-			27 4 156 1	80 9 890 2			N	123	122 0				3
04	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-			11 4 332 1	135 9 1520 2			N	101	97 0		5 1		2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			6 4 111 9				N	NO RPT					2
LEHMAN E UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 297461	COMPL. DATE 10/07/2016	TOTAL DEPTH	8128	PERF. 8672 - 13567								
12	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-			256 1	435 2			N	300	316 0				15
01	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-			12 4 282 1	330 9 496 2			N	282	264 0				33
02	778 X	778	-0-	-0-	-0-			22 4 186 1	310 9 325 2			N	205	193 0				45
03	487 X	487	-0-	-0-	-0-			41 4 98 1	226 9 158 2			N	204	208 0				41
04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-			7 4 505 1	224 9 810 2			N	226	217 0				50
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			106 4 249 9				N	NO RPT					50
MUMME-REED UNIT				WELL #:	112H	RRCID -> 297465	COMPL. DATE 08/30/2019	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 10307 - 15422								
12	3317 X	2608	-0-	-709	-0-			572 1	1294 2			N	642	640 0				40
01	3317 X	2844	-0-	-473	-0-			36 4 603 1	706 9 1411 2			N	720	726 0				34
02	2660 X	2614	-0-	-46	-0-			38 4 543 1	792 9 1165 2			N	752	730 0				56
03	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-			79 4 671 1	827 9 1281 2			N	763	785 0				34
04	2760 X	2729	-0-	-31	-0-			84 4 563 1	839 9 1220 2			N	827	814 0				47
05	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			36 4 910 9				N	NO RPT					47

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RAMSEY-LARSON 'B' UNIT				//CONT.// WELL #:	27135 700 102886 2H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
					RRCID -> 297467	COMPL. DATE 12/08/2014	TOTAL DEPTH	9714	PERF. 9839	- 15580						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2697 X	2456	-0-	-241	-0-	419 1 9 4	1761 2 267 9			N	243	258 0				12
01	4557 X	3423	-0-	-1134	-0-	598 1 87 4	2294 2 444 9			N	404	409 0				7
02	4116 X	2692	-0-	-1424	-0-	289 1 85 4	1948 2 370 9			N	336	336 0				7
03	4557 X	1615	-0-	-2942	-0-	187 1 12 4	1056 2 360 9			N	327	327 0				7
04	3300 X	2964	-0-	-336	-0-	459 1 9 4	2052 2 444 9			N	404	383 0		19 1		9
05	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					9
RAMSEY-LARSON 'B' UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 297469	COMPL. DATE 01/29/2014	TOTAL DEPTH	9674	PERF. 9893	- 15693					
12	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	304 1 17 4	1045 2 184 9			N	167	163 0				15
01	837 X	576	-0-	-261	-0-	95 1 15 4	381 2 85 9			N	77	90 0				2
02	756 X	560	-0-	-196	-0-	49 1 14 4	329 2 168 9			N	153	152 0				3
03	837 X	754	-0-	-83	-0-	80 1 6 4	462 2 206 9			N	187	187 0				3
04	1500 X	693	-0-	-807	-0-	96 1 2 4	431 2 164 9			N	149	141 0		7 1		4
05	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					4
RAMSEY-LARSON 'C' UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297471	COMPL. DATE 12/16/2012	TOTAL DEPTH	9627	PERF. 9861	- 15329					
12	1488 X	491	-0-	-997	-0-	73 1 4 4	254 2 160 9			N	145	146 0				15
01	1116 X	742	-0-	-374	-0-	122 1 14 4	448 2 158 9			N	144	157 0				2
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	35 1 21 4	244 2 119 9			N	108	108 0				2
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	92 1 6 4	495 2 90 9			N	82	83 0				1
04	720 N	363	-0-	-357	-0-	66 1 1 4	276 2 20 9			N	18	18 0		1 1		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RAMSEY-LARSON 'B' UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 297472	COMPL. DATE 01/30/2014	TOTAL DEPTH	9692	PERF. 9980	- 15613					
12	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	343 1 9 4	1361 2 103 9			N	94	90 0				12
01	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	604 1 91 4	2267 2 144 9			N	131	141 0				2
02	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	209 1 57 4	1418 2 239 9			N	217	215 0				4
03	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	197 1 15 4	1136 2 231 9			N	210	210 0				4
04	2310 N	1048	-0-	-1262	-0-	154 1 3 4	674 2 217 9			N	197	186 0		9 1		6
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON-TROUT ALLOCATION				//CONT.// //CONT.//	27135 700 102886	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
				WELL #:	1H	RRCID ->	297473	COMPL. DATE	11/25/2013	TOTAL	DEPTH	9465	PERF. 9525 - 14318			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		1767 X	1741	-0-	-26	-0-	628 1 2 4	921 2 190 9	N		173	187	0			80
01		2232 X	961	-0-	-1271	-0-	417 1 41 4	494 2 9 9	N		8	76	0			12
02		1904 N	420	-0-	-1484	-0-	162 1 5 4	250 2 3 9	N		3	13	0			2
03		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	531 1 32 4	766 2 239 9	N		217	142	0			77
04		930 N	539	-0-	-391	-0-	204 1 1 4	218 2 116 9	N		105	161	0			21
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					21
HIXON-TROUT C UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	297474	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL	DEPTH	9474	PERF. 9644 - 14212			
12		2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	877 1 3 4	1203 2 420 9	N		382	339	0			164
01		1643 X	1606	-0-	-37	-0-	604 1 36 4	610 2 356 9	N		324	345	0			143
02		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	631 1 30 4	656 2 312 9	N		284	281	0			146
03		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	552 1 20 4	658 2 341 9	N		310	346	0			110
04		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	674 1 4 4	591 2 325 9	N		295	289	0			116
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					116
HIXON-TROUT B UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	297475	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL	DEPTH	9473	PERF. 9715 - 14165			
12		496 X	472	-0-	-24	-0-	101 1 231 9	140 2	N		210	195	0			84
01		536 X	536	-0-	-0-	-0-	149 1 11 4	152 2 224 9	N		204	201	0			87
02		468 N	468	-0-	-0-	-0-	135 1 7 4	139 2 187 9	N		170	172	0			85
03		650 N	650	-0-	-0-	-0-	209 1 7 4	249 2 185 9	N		168	193	0			60
04		625 N	625	-0-	-0-	-0-	240 1 2 4	223 2 160 9	N		145	154	0			51
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					51
HIXON-TROUT B UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	297476	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL	DEPTH	9478	PERF. 9715 - 14354			
12		992 X	608	-0-	-384	-0-	150 1 249 9	209 2	N		226	202	0			93
01		775 X	676	-0-	-99	-0-	229 1 15 4	242 2 190 9	N		173	186	0			80
02		700 N	494	-0-	-206	-0-	145 1 6 4	141 2 202 9	N		184	173	0			91
03		932 N	932	-0-	-0-	-0-	335 1 12 4	399 2 186 9	N		169	199	0			61
04		790 N	790	-0-	-0-	-0-	326 1 2 4	294 2 168 9	N		153	156	0			58
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					58

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON-TROUT B UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:	2H	RRCID -> 297477	CAPACITY				CNTY: KARNES				
							COMPL. DATE 04/27/2014	TOTAL	DEPTH	9473	PERF. 9719 - 14199				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2046 X	1341	-0-	-705	-0-	435 1 1 4	609 2 296 9	2	N	269	234	0			113
01	2046 X	1186	-0-	-860	-0-	460 1 23 4	422 2 281 9	2	N	255	262	0			106
02	1680 N	1274	-0-	-406	-0-	512 1 13 4	540 2 209 9	2	N	190	196	0			100
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	187 1 6 4	223 2 197 9	2	N	179	215	0			64
04	1140 N	675	-0-	-465	-0-	254 1 2 4	241 2 178 9	2	N	162	163	0			63
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					63
HIXON-TROUT B UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 297478	COMPL. DATE 04/24/2014				TOTAL	DEPTH	9472	PERF. 9664 - 14239	
12	2170 X	1307	-0-	-863	-0-	460 1 1 4	644 2 202 9	2	N	184	182	0			78
01	2170 X	979	-0-	-1191	-0-	356 1 22 4	379 2 222 9	2	N	202	196	0			84
02	1428 N	893	-0-	-535	-0-	327 1 16 4	335 2 215 9	2	N	195	179	0			100
03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	483 1 17 4	576 2 201 9	2	N	183	218	0			65
04	960 N	767	-0-	-193	-0-	296 1 2 4	271 2 198 9	2	N	180	175	0			70
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					70
HIXON-LARSON 'A' UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 297479	COMPL. DATE 08/08/2013				TOTAL	DEPTH	9301	PERF. 9906 - 16163	
12	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	343 1 13 4	1335 2 187 9	2	N	170	176	0			13
01	1550 X	1407	-0-	-143	-0-	241 1 37 4	940 2 189 9	2	N	172	182	0			3
02	1288 N	1211	-0-	-77	-0-	129 1 38 4	866 2 178 9	2	N	162	162	0			3
03	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	150 1 13 4	888 2 211 9	2	N	192	192	0			3
04	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	225 1 5 4	1019 2 182 9	2	N	165	156	0	8	1	4
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					4
HIXON-LARSON 'B' UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 297480	COMPL. DATE 08/09/2013				TOTAL	DEPTH	9264	PERF. 9891 - 15874	
12	1767 X	1597	-0-	-170	-0-	284 1 7 4	1168 2 138 9	2	N	125	135	0			6
01	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	455 1 68 4	1740 2 84 9	2	N	76	80	0			2
02	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	211 1 66 4	1423 2 169 9	2	N	154	153	0			3
03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	180 1 18 4	1077 2 167 9	2	N	152	152	0			3
04	2280 N	742	-0-	-1538	-0-	116 1 2 4	524 2 100 9	2	N	91	89	0	4	1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES				
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.//	102886													
RITCHIE FARMS N UNIT				WELL #:	85H	RRCID ->	297483	COMPL. DATE	06/23/2015	TOTAL	DEPTH	8219	PERF. 8389 - 15537					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	1550 X	1314	-0-	-236	-0-	179	1	477	2	N	578	575	0				25	
01	1612 X	1012	-0-	-600	-0-	22	4	636	9								27	
02	1316 N	985	-0-	-331	-0-	155	1	365	2	N	438	436	0				24	
03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	10	4	482	9								41	
04	990 N	887	-0-	-103	-0-	132	1	287	2	N	499	482	0				-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	37	4	529	9		NO RPT						-0-	
						175	1	356	2	N								
						29	4	549	9									
						101	1	378	2	N								
						4	4	404	9									
JOHNSON-KINSEL E UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	297488	COMPL. DATE	12/20/2014	TOTAL	DEPTH	9441	PERF.10216 - 17067					
12	2573 X	1492	-0-	-1081	-0-	635	1	605	2	N	229	202	0				173	
01	2573 X	1100	-0-	-1473	-0-	252	9										227	
02	1652 N	687	-0-	-965	-0-	424	1	397	2	N	254	200	0				305	
03	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	279	9										237	
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	266	1	59	2	N	329	251	0				75	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	362	9				NO RPT						75	
						417	1	402	2	N	204	272	0					
						3	4	224	9									
						382	1	523	2	N	231	393	0					
						91	4	254	9									
HIXON-LARSON 'C' UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	297501	COMPL. DATE	12/14/2012	TOTAL	DEPTH	9205	PERF. 9720 - 15438					
12	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	677	1	2614	2	N	276	286	0				18	
01	2480 X	1744	-0-	-736	-0-	28	4	304	9								2	
02	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	316	1	1226	2	N	148	164	0				3	
03	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	39	4	163	9								-0-	
04	3030 X	619	-0-	-2411	-0-	408	1	2714	2	N	223	222	0				-0-	
05	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-	141	4	245	9								-0-	
						448	1	2585	2	N	128	131	0					
						40	4	141	9									
						106	1	439	2	N	66	63	0		3 1		-0-	
						1	4	73	9		NO RPT						-0-	
HIXON-LARSON 'A' UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	297508	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL	DEPTH	9314	PERF. 9855 - 16054					
12	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	849	1	3074	2	N	181	182	0				18	
01	2232 X	1718	-0-	-514	-0-	42	4	199	9								1	
02	2016 X	135	-0-	-1881	-0-	305	1	1139	2	N	213	230	0				2	
03	2232 X	1269	-0-	-963	-0-	40	4	234	9								1	
04	3120 X	648	-0-	-2472	-0-	4	1	24	2	N	95	94	0				1	
05	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-	2	4	105	9		NO RPT						1	
						159	1	998	2	N	83	84	0				1	
						21	4	91	9								1	
						106	1	475	2	N	59	56	0		3 1		1	
						2	4	65	9								1	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC JOHNSON-KINSEL A UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:	1H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
						RRCID -> 297509	COMPL.	DATE 03/22/2013	TOTAL	DEPTH	9432	PERF.10131	- 16873			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1240 X	799	-0-	-441	-0-	347 122	1 9	330	2	N	111	101	0			80
01	1240 X	730	-0-	-510	-0-	338 109	1 9	283	2	N	99	88	0			91
02	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	643 121	1 9	359	2	N	110	91	0			110
03	1147 X	1082	-0-	-65	-0-	518 3	1 4	481	2	N	73	98	0			85
04	1050 X	960	-0-	-90	-0-	340 82	1 4	466	2	N	65	131	0			19
05	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-			72	9	N	NO RPT					19
HIXON-KINSEL A UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 297513	COMPL.	DATE 04/24/2016	TOTAL	DEPTH	10056	PERF.10377	- 15662			
12	2728 X	2090	-0-	-638	-0-	431 49	1 4	1230	2	N	345	365	0			43
01	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	483 89	1 4	1565	2	N	436	438	0			41
02	2128 X	1820	-0-	-308	-0-	311 17	1 4	1049	2	N	403	408	0			36
03	2294 X	2092	-0-	-202	-0-	350 73	1 4	1263	2	N	369	386	0			19
04	2520 X	1685	-0-	-835	-0-	311 23	1 4	989	2	N	329	335	0			13
05	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			362	9	N	NO RPT					13
RAMSEY-FAULKNER 'A' UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297519	COMPL.	DATE 01/12/2013	TOTAL	DEPTH	9740	PERF.10039	- 16002			
12	2108 X	1776	-0-	-332	-0-	319 6	1 4	1400	2	N	46	57	0			3
01	3658 X	1054	-0-	-2604	-0-	173 36	1 4	723	2	N	111	112	0			2
02	3304 X	989	-0-	-2315	-0-	108 32	1 4	730	2	N	108	108	0			2
03	3658 X	1415	-0-	-2243	-0-	186 10	1 4	1098	2	N	110	109	0			3
04	2160 X	1034	-0-	-1126	-0-	165 3	1 4	743	2	N	112	108	0	5	1	2
05	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-			123	9	N	NO RPT					2
RAMSEY-FAULKNER 'C' UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297520	COMPL.	DATE 02/15/2013	TOTAL	DEPTH	9711	PERF. 9927	- 15819			
12	1426 X	300	-0-	-1126	-0-	44 1	1 4	196	2	N	54	54	0			-0-
01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			59	9	N	2	1	0			1
02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	131 79	1 4	913	2	N	68	67	0			2
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	135 13	1 4	776	2	N	38	40	0			-0-
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	106 2	1 4	477	2	N	139	130	0	6	1	3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			153	9	N	NO RPT					3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.//	102886											
RAMSEY-FAULKNER 'B' UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	297521	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL	DEPTH	9715	PERF. 9865 - 15784			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
01	2511 X	21	-0-	-2490	-0-	3	1	15	2	N	2	1	0			1
						1	4	2	9							
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	56	1	379	2	N	54	54	0			1
						16	4	59	9							
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	69	1	398	2	N	61	61	0			1
						5	4	67	9							
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	31	1	137	2	N	13	12	0	1	1	1
						1	4	14	9							
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
RITCHIE FARMS F UNIT				WELL #:	45H	RRCID ->	297522	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL	DEPTH	8107	PERF. 8259 - 16722			
12	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	873	1	1384	2	N	565	566	0			57
						101	4	622	9							
01	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	968	1	1993	2	N	554	571	0			40
						91	4	609	9							
02	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	871	1	1845	2	N	497	452	0			85
						84	4	547	9							
03	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	1270	1	2569	2	N	519	541	0			63
						161	4	571	9							
04	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	1377	1	3034	2	N	618	592	0			89
						24	4	680	9							
05	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					89
RITCHIE FARMS R UNIT				WELL #:	97H	RRCID ->	297523	COMPL. DATE	07/21/2018	TOTAL	DEPTH	8171	PERF. 8425 - 13777			
12	15430 X	15430	-0-	-0-	-0-	3067	1	8435	2	N	3298	3327	0			123
						300	4	3628	9							
01	14226 X	14226	-0-	-0-	-0-	3279	1	7743	2	N	2736	2738	0			121
						194	4	3010	9							
02	10714 X	10714	-0-	-0-	-0-	2353	1	5218	2	N	2310	2305	0			126
						602	4	2541	9							
03	11842 X	11086	-0-	-756	-0-	2709	1	5426	2	N	2284	2246	0			164
						439	4	2512	9							
04	13440 X	11296	-0-	-2144	-0-	1907	1	6853	2	N	2228	2179	0			213
						85	4	2451	9							
05	13888 X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					N	NO RPT					213
ALTITO A				WELL #:	357H	RRCID ->	297524	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL	DEPTH	9445	PERF. 9888 - 16755			
12	4526 X	1218	-0-	-3308	-0-	94	1	866	2	Y	230	238	0			5
						5	4	253	9							
01	1891 X	1544	-0-	-347	-0-	101	1	1164	2	Y	246	247	0			4
						8	4	271	9							
02	DLQ G-10	948	-0-	948	948	61	1	693	2	Y	174	172	0			6
						3	4	191	9							
03	DLQ G-10	1066	-0-	1066	2014	59	1	721	2	Y	240	239	0			7
						22	4	264	9							
04	DLQ G-10	1468	-0-	1468	3482	89	1	1082	2	Y	263	242	0	20	1	8
						8	4	289	9							
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3482					Y	NO RPT					8

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO A 30B UNIT										//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 3011H		ASSOCIATED RRCID -> 297525		CAPACITY COMPL. DATE 02/07/2016		TOTAL DEPTH		8983 PERF. 9378 - 14460		CNTY: KARNES	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE			
12		899 X	521	-0-	-378	-0-		113	1	46	2	N	316	292	0			24			
								14	4	348	9										
01		899 X	382	-0-	-517	-0-		58	1	23	2	N	259	277	0			6			
								16	4	285	9										
02		952 N	416	-0-	-536	-0-		83	1	45	2	N	241	233	0			14			
								23	4	265	9										
03		542 N	542	-0-	-0-	-0-		48	1	33	2	N	406	414	0			6			
								14	4	447	9										
04		360 N	308	-0-	-52	-0-		98	1	72	2	N	109	108	0			7			
								18	4	120	9										
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7			
ALTITO A						WELL #:	354H	RRCID ->	297526	COMPL. DATE	12/24/2015	TOTAL DEPTH	9378	PERF.	9896	-	17277				
12		5139 X	5139	-0-	-0-	-0-		463	1	4322	2	Y	312	337	0			1			
								11	4	343	9										
01		5053 X	4493	-0-	-560	-0-		327	1	3746	2	Y	356	350	0			7			
								28	4	392	9										
02		DLQ G-10	6192	-0-	6192	6192		458	1	5215	2	Y	430	431	0			6			
								46	4	473	9										
03		DLQ G-10	2150	-0-	2150	8342		133	1	1635	2	Y	315	306	0			15			
								35	4	347	9										
04		DLQ G-10	4936	-0-	4936	13278		338	1	4153	2	Y	370	356	0		29 1	-0-			
								38	4	407	9										
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	13278						Y	NO RPT					-0-			
ALTITO A						WELL #:	356H	RRCID ->	297527	COMPL. DATE	12/20/2015	TOTAL DEPTH	9455	PERF.	9931	-	17264				
12		4061 X	1442	-0-	-2619	-0-		116	1	1024	2	Y	270	292	0			-0-			
								5	4	297	9										
01		4556 X	4556	-0-	-0-	-0-		352	1	3982	2	Y	129	127	0			2			
								80	4	142	9										
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	25	27	0			-0-			
03		DLQ G-10	1656	-0-	1656	1656		114	1	1331	2	Y	188	179	0			9			
								4	4	207	9										
04		DLQ G-10	1557	-0-	1557	3213		95	1	1159	2	Y	271	252	0		20 1	8			
								5	4	298	9										
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	3213						Y	NO RPT					8			
ALTITO A						WELL #:	355H	RRCID ->	297528	COMPL. DATE	12/22/2015	TOTAL DEPTH	9391	PERF.	9956	-	17195				
12		2697 X	1804	-0-	-893	-0-		160	1	1396	2	Y	222	241	0			-0-			
								4	4	244	9										
01		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-		196	1	2211	2	Y	356	344	0			12			
								16	4	392	9										
02		DLQ G-10	1420	-0-	1420	1420		91	1	1011	2	Y	288	291	0			9			
								1	4	317	9										
03		DLQ G-10	4695	-0-	4695	6115		334	1	3984	2	Y	275	273	0			11			
								74	4	303	9										
04		DLQ G-10	194	-0-	194	6309		7	1	88	2	Y	90	91	0		7 1	3			
								99	9												
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	6309						Y	NO RPT					3			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO A 30B UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 3010H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
					RRCID -> 297529	COMPL. DATE 02/08/2016	TOTAL DEPTH	8930	PERF. 9322 - 14376				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1302 X	540	-0-	-762	-0-	86 1 12 4	32 2 410 9		N	373	341 0		32
01	1302 X	391	-0-	-911	-0-	51 1 15 4	27 2 298 9		N	271	255 0		48
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	257 1 80 4	129 2 367 9		N	334	355 0		27
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	104 1 24 4	87 2 282 9		N	256	273 0		10
*04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	114 1 14 4	75 2 223 9		N	203	161 0		52
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52

ALTITO A				WELL #: 216H	RRCID -> 297530	COMPL. DATE 03/03/2019	TOTAL DEPTH	9199	PERF. 9567 - 13993				
12	1116 X	818	-0-	-298	-0-	186 1 13 4	426 2 193 9		Y	175	181 0		28
01	1116 X	880	-0-	-236	-0-	184 1 14 4	488 2 194 9		Y	176	183 0		21
02	DLQ G-10	453	-0-	453	453	150 1 16 4	199 2 88 9		Y	80	61 0		40
03	DLQ G-10	227	-0-	227	680	49 1 6 4	32 2 140 9		Y	127	159 0		8
04	DLQ G-10	1107	-0-	1107	1787	88 1 15 4	613 2 391 9		Y	355	343 0	16 1	4
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1787				Y	NO RPT			4

ALTITO A				WELL #: 358H	RRCID -> 297531	COMPL. DATE 01/21/2015	TOTAL DEPTH	9491	PERF. 9915 - 16746				
12	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	90 1 4 4	838 2 287 9		Y	261	275 0		6
01	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	200 1 12 4	2344 2 395 9		Y	359	360 0		5
02	DLQ G-10	1269	-0-	1269	1269	77 1 5 4	875 2 312 9		Y	284	284 0		5
03	DLQ G-10	1815	-0-	1815	3084	113 1 28 4	1378 2 296 9		Y	269	265 0		9
04	DLQ G-10	1589	-0-	1589	4673	93 1 9 4	1136 2 351 9		Y	319	296 0	24 1	8
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4673				Y	NO RPT			8

RAMSEY-LARSON 'C' UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 297532	COMPL. DATE 01/27/2014	TOTAL DEPTH	9703	PERF. 9802 - 15631				
12	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	1205 1 40 4	4700 2 211 9		N	192	182 0		24
01	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	1115 1 167 4	4281 2 175 9		N	159	178 0		5
02	5096 X	4606	-0-	-490	-0-	542 1 159 4	3652 2 253 9		N	230	230 0		5
03	5642 X	2916	-0-	-2726	-0-	388 1 30 4	2245 2 253 9		N	230	231 0		4
04	5460 X	2607	-0-	-2853	-0-	437 1 8 4	1943 2 219 9		N	199	190 0	9 1	4
05	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-				N	NO RPT			4

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RAMSEY-LARSON 'B' UNIT				//CONT.// WELL #:	27135 700 102886 1H	ASSOCIATED RRCID -> 297533	CAPACITY COMPL. DATE 12/09/2012				TOTAL DEPTH	CNTY: KARNES 9662 PERF. 9865 - 15557						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	527 X	427	-0-	-100	-0-	-0-		58 1 1 4	243 2 125 9			N	114	113 0				12
01	606 X	606	-0-	-0-	-0-	-0-		87 1 13 4	340 2 166 9			N	151	161 0				2
02	1232 N	578	-0-	-654	-0-	-0-		60 1 9 4	400 2 109 9			N	99	99 0				2
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-		41 1 3 4	241 2 138 9			N	125	124 0				3
04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	-0-		221 1 4 4	997 2 107 9			N	97	94 0		5 1		1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1
SCHULZE-SCOTT B UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 297534	COMPL. DATE 11/01/2013				TOTAL DEPTH	7492	PERF. 7904 - 13658					
12	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	-0-		130 1 1 4	667 2 380 9			N	345	448 1				160
01	1147 X	274	-0-	-873	-0-	-0-		10 1 1 4	88 2 175 9			N	159	281 1				38
02	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	-0-		267 1 31 4	3346 2 145 9			N	132	106 1				64
03	1147 X	1111	-0-	-36	-0-	-0-		64 1 4 4	854 2 189 9			N	172	194 1				42
04	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	-0-		45 1 7 4	831 2 263 9			N	239	217 1				64
05	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-	-0-						N	NO RPT					64
MELLENBRUCH ALLOCATION A				WELL #:	101H	RRCID -> 297535	COMPL. DATE 11/15/2018				TOTAL DEPTH	10131	PERF. 10416 - 16724					
12	844 X	844	-0-	-0-	-0-	-0-		479 1 34 4	331 2			N	-0-					-0-
01	629 X	629	-0-	-0-	-0-	-0-		404 1 42 4	183 2			N	-0-					-0-
02	519 X	519	-0-	-0-	-0-	-0-		330 1 49 4	109 2 31 9			N	28	28 1				-0-
03	745 X	745	-0-	-0-	-0-	-0-		419 1 82 4	221 2 23 9			N	21	15 1				6
04	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	-0-		743 1 67 4	761 2 532 9			N	484	444 1				46
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
MELLENBRUCH UNIT				WELL #:	107H	RRCID -> 297536	COMPL. DATE 08/22/2019				TOTAL DEPTH	10057	PERF. 10487 - 14901					
12	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	-0-		680 1 48 4	471 2 262 9			N	238	278 1				25
01	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	-0-		531 1 54 4	246 2 352 9			N	320	307 1				38
02	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	-0-		434 1 50 4	188 2 398 9			N	362	382 1				18
03	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	-0-		631 1 94 4	311 2 364 9			N	331	312 1				37
04	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	-0-		265 1 14 4	398 2 661 9			N	601	588 1				50
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MELLENBRUCH UNIT															//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 106H				ASSOCIATED RRCID -> 297537				CAPACITY COMPL. DATE 08/19/2019				TOTAL DEPTH 10060 PERF.10508 - 14940				CNTY: KARNES	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM												
0			PROD	GAS	LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE													
12	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-			577	1	396	2	N	172	131	1			53													
									42	4	189	9																				
01	808	X	808	-0-	-0-	-0-			398	1	193	2	N	151	170	1			34													
									51	4	166	9																				
02	435	X	435	-0-	-0-	-0-			154	1	72	2	N	180	200	1			14													
									11	4	198	9																				
03	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-			587	1	357	2	N	286	267	1			33													
									71	4	315	9																				
04	938	X	938	-0-	-0-	-0-			293	1	314	2	N	280	279	1			34													
									23	4	308	9																				
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					34													
MELLENBRUCH UNIT															WELL #: 10H				RRCID -> 297538				COMPL. DATE 01/15/2016				TOTAL DEPTH 10109 PERF.10300 - 16116					
12	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-			395	1	274	2	Y	545	579	1			74													
									30	4	600	9																				
01	988	X	988	-0-	-0-	-0-			357	1	166	2	Y	388	420	1			42													
									38	4	427	9																				
02	DLQ G-10		2099	-0-	2099	2099			1005	1	684	2	Y	310	328	1			24													
									69	4	341	9																				
03	DLQ G-10		916	-0-	916	3015			176	1	99	2	Y	562	531	1			55													
									23	4	618	9																				
04	DLQ G-10		1330	-0-	1330	4345			291	1	496	2	Y	480	471	1			64													
									15	4	528	9																				
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4345							Y	NO RPT					64													
MELLENBRUCH UNIT															WELL #: 11H				RRCID -> 297539				COMPL. DATE 01/15/2016				TOTAL DEPTH 10139 PERF.10358 - 16163					
12	110	X	110	-0-	-0-	-0-			34	1	32	2	Y	35	62	1			-0-													
									5	4	39	9																				
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-													
02	DLQ G-10		526	-0-	526	526			323	1	169	2	Y	-0-					-0-													
									34	4																						
03	DLQ G-10		462	-0-	462	988			250	1	162	2	Y	15	12	1			3													
									33	4	17	9																				
04	DLQ G-10		534	-0-	534	1522			229	1	256	2	Y	34	37	1			-0-													
									12	4	37	9																				
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1522							Y	NO RPT					-0-													
HIXON-CARDEN															WELL #: 3H				RRCID -> 297544				COMPL. DATE 10/28/2015				TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9724 - 14511					
12	1519	X	663	-0-	-856	-0-			164	1	227	2	N	246	221	0			104													
									1	4	271	9																				
01	1612	X	669	-0-	-943	-0-			187	1	198	2	N	246	242	0			108													
									13	4	271	9																				
02	812	N	649	-0-	-163	-0-			174	1	175	2	N	264	244	0			128													
									10	4	290	9																				
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-			263	1	313	2	N	231	276	0			83													
									9	4	254	9																				
04	660	N	611	-0-	-49	-0-			205	1	187	2	N	198	208	0			73													
									1	4	218	9																				
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					73													

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON-CARDEN														CNTY: KARNES											
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:														ASSOCIATED RRCID -> 297545 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 9698 - 14189											
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
12	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	596	1	837	2	N	173	149	0				75						
01	1488 X	1002	-0-	-486	-0-	-0-	-0-	428	1	390	2	N	148	156	0				67						
02	1344 N	1139	-0-	-205	-0-	-0-	-0-	481	1	488	2	N	142	137	0				72						
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	4	156	9		131	155	0				48						
04	960 N	645	-0-	-315	-0-	-0-	-0-	195	1	233	2	N	156	143	0				61						
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	4	144	9		NO RPT						61						
								2	4	172	9														
MALTSBERGER														WELL #:						33H					
														RRCID -> 297549						COMPL. DATE 02/13/2013					
														TOTAL DEPTH 9783						PERF.10165 - 14646					
12	124 X	12	-0-	-112	-0-	-0-	-0-	3	2	9	9	N	8	8	0				-0-						
01	124 X	6	-0-	-118	-0-	-0-	-0-	4	2	2	9	N	2	2	0				-0-						
02	168 N	9	-0-	-159	-0-	-0-	-0-	3	2	6	9	N	5	5	0				-0-						
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2	12	9	N	11	10	0				1						
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2	3	9	N	3	4	0				-0-						
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
JOHNSON-KINSEL 'B' UNIT														WELL #:						1H					
														RRCID -> 297625						COMPL. DATE 03/24/2013					
														TOTAL DEPTH 9384						PERF.10122 - 16550					
12	2046 X	765	-0-	-1281	-0-	-0-	-0-	298	1	287	2	N	164	128	0				114						
01	2046 X	1074	-0-	-972	-0-	-0-	-0-	180	9																
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	464	1	391	2	N	199	146	0				167						
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	219	9																
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	471	1	293	2	N	216	167	0				216						
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	238	9																
								367	1	359	2	N	230	218	0				228						
								3	4	253	9														
								360	1	492	2	N	277	430	0				75						
								86	4	305	9														
												N	NO RPT						75						
JOHNSON-KINSEL C UNIT														WELL #:						1H					
														RRCID -> 297626						COMPL. DATE 01/14/2013					
														TOTAL DEPTH 9404						PERF.10063 - 16582					
12	1922 X	901	-0-	-1021	-0-	-0-	-0-	414	1	400	2	N	79	63	0				61						
01	1922 X	1050	-0-	-872	-0-	-0-	-0-	87	9																
02	2800 N	3623	-0-	823	-0-	-0-	-0-	564	1	412	2	N	67	64	0				64						
03	2286 N	1463	-0-	-823	-0-	-0-	-0-	74	9																
04	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1602	1	1850	2	N	155	85	0				134						
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	171	9																
								678	1	650	2	N	118	127	0				125						
								5	4	130	9														
								516	1	704	2	N	137	227	0				35						
								125	4	151	9														
												N	NO RPT						35						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC JOHNSON-KINSEL E UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 102886 1H	ASSOCIATED RRCID -> 297627	CAPACITY COMPL. DATE 10/31/2012				TOTAL DEPTH	CNTY: KARNES 9456 PERF.10254 - 16360						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		899 X	586	-0-	-313		-0-	289 21	1 9	276	2	N	19	21	0			12
01		899 X	539	-0-	-360		-0-	283 15	1 9	241	2	N	14	14	0			12
02		618 N	618	-0-	-0-		-0-	343 54	1 9	221	2	N	49	14	0			47
03		764 N	764	-0-	-0-		-0-	334 3	1 4	327	2	N	91	62	0			76
04		827 N	827	-0-	-0-		-0-	317 76	1 4	434	2	N	-0-	74	0			2
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					2

ALTITO A 30A UNIT				WELL #:	3014H	RRCID -> 297666	COMPL. DATE 02/07/2016				TOTAL DEPTH	8900	PERF. 9329 - 14363					
12		434 X	434	-0-	-0-		-0-	174 33	1 4	50 177	2 9	N	161	152	0			42
01		310 X	148	-0-	-162		-0-	58 17	1 4	16 57	2 9	N	52	91	0			3
02		392 N	30	-0-	-362		-0-	6 1	1 4	5 18	2 9	N	16	17	0			2
03		29 N	29	-0-	-0-		-0-	1 1	1 1	28 9	9	N	25	23	0			4
04		150 N	57	-0-	-93		-0-	8 1	1 4	6 42	2 9	N	38	30	0			12
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					12

RAMSEY-LARSON 'A' UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 297678	COMPL. DATE 12/11/2014				TOTAL DEPTH	9725	PERF. 9874 - 15372					
12		2604 X	1462	-0-	-1142		-0-	243 3	1 4	1031 185	2 9	N	168	175	0			15
01		3007 X	2485	-0-	-522		-0-	439 68	1 4	1704 274	2 9	N	249	259	0			5
02		3024 X	2114	-0-	-910		-0-	229 72	1 4	1556 257	2 9	N	234	236	0			3
03		3348 X	2191	-0-	-1157		-0-	271 14	1 4	1563 343	2 9	N	312	309	0			6
04		3240 X	1738	-0-	-1502		-0-	264 5	1 4	1170 299	2 9	N	272	261	0	13	1	4
05		2480 X	NO RPT	-0-	-2480		-0-					N	NO RPT					4

RAMSEY-LARSON 'A' UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 297679	COMPL. DATE 12/09/2014				TOTAL DEPTH	9708	PERF. 9918 - 15379					
12		2294 X	1312	-0-	-982		-0-	212 11	1 4	844 245	2 9	N	223	218	0			24
01		3441 X	626	-0-	-2815		-0-	73 11	1 4	282 260	2 9	N	236	256	0			4
02		3108 X	2382	-0-	-726		-0-	263 74	1 4	1812 233	2 9	N	212	213	0			3
03		3441 X	2263	-0-	-1178		-0-	290 22	1 4	1677 274	2 9	N	249	246	0			6
04		2250 X	2029	-0-	-221		-0-	323 6	1 4	1437 263	2 9	N	239	231	0	11	1	3
05		1302 X	NO RPT	-0-	-1302		-0-					N	NO RPT					3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: KARNES														
VERDUN OIL EF II LLC															//CONT.// 102886																													
GARCIA C-D UNIT															WELL #: 41H RRCID -> 297700 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8950 - 18226																													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																								
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																								
12	14291 X	12167	-0-		-2124		-0-			2136	1	7692	2	N	1986		2002	0		25																								
										154	4	2185	9																															
01	14291 X	11225	-0-		-3066		-0-			917	1	8220	2	N	1815		1821	0		19																								
										91	4	1997	9																															
02	12796 X	10033	-0-		-2763		-0-			1006	1	7213	2	N	1592		1592	0		19																								
										63	4	1751	9																															
03	14167 X	3781	-0-		-10386		-0-			958	1	2138	2	N	596		615	0		-0-																								
										29	4	656	9																															
04	12840 X	1325	-0-		-11515		-0-			107	1	705	2	N	434		419	0		15																								
										36	4	477	9																															
05	12152 X	NO RPT	-0-		-12152		-0-							N	NO RPT					15																								
MALTSBERGER					WELL #:	36H	RRCID ->	297722	COMPL. DATE	01/20/2025	TOTAL	DEPTH	10041	PERF.	10525	-	17351																											
12	14B2 EXT	47216	-0-		47216		47216			1577	1	38604	2	N	6155		5884	0		271																								
										264	4	6771	9																															
01	14B2 EXT	121691	-0-		121691		168907			2969	1	101428	2	N	14735		14663	0		343																								
										1085	4	16209	9																															
02	14B2 EXT	120048	-0-		120048		288955			2458	1	101996	2	N	12927		12942	0		328																								
										1374	4	14220	9																															
03	411438 X	122483	-0-		-288955		-0-			2532	1	106578	2	N	11036		11129	0		235																								
										1233	4	12140	9																															
04	114300 X	99105	-0-		-15195		-0-			2180	1	86685	2	N	8427		8093	0	340 1	229																								
										970	4	9270	9																															
05	118110 X	NO RPT	-0-		-118110		-0-							N	NO RPT					229																								
MALTSBERGER HIXON E UNIT					WELL #:	3H	RRCID ->	297728	COMPL. DATE	09/10/2016	TOTAL	DEPTH	9607	PERF.	10282	-	17677																											
12	2573 X	1380	-0-		-1193		-0-			264	1	726	2	N	337		403	0		11																								
										19	4	371	9																															
01	2480 X	341	-0-		-2139		-0-			42	1	140	2	N	140		139	0		12																								
										5	4	154	9																															
02	1820 N	396	-0-		-1424		-0-			79	1	280	2	N	28		40	0		-0-																								
										6	4	31	9																															
03	460 N	460	-0-		-0-		-0-			77	1	300	2	N	69		68	0		1																								
										7	4	76	9																															
04	1010 N	1010	-0-		-0-		-0-			155	1	488	2	N	321		255	0		67																								
										14	4	353	9																															
05	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					67																								
MALTSBERGER					WELL #:	81H	RRCID ->	297730	COMPL. DATE	09/30/2022	TOTAL	DEPTH	9865	PERF.	9975	-	17576																											
12	27683 X	18475	-0-		-9208		-0-			765	1	14749	2	N	2610		2642	0		51																								
										90	4	2871	9																															
01	24893 X	20488	-0-		-4405		-0-			483	1	16509	2	N	3012		3002	0		61																								
										183	4	3313	9																															
02	21924 X	18125	-0-		-3799		-0-			361	1	14952	2	N	2381		2376	0		65																								
										193	4	2619	9																															
03	20956 X	20033	-0-		-923		-0-			400	1	16800	2	N	2395		2406	0		54																								
										198	4	2635	9																															
04	19830 X	17326	-0-		-2504		-0-			365	1	14459	2	N	2130		2035	0	85 1	64																								
										159	4	2343	9																															
05	20491 X	NO RPT	-0-		-20491		-0-							N	NO RPT					64																								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 79H	ASSOCIATED RRCID -> 297731	CAPACITY COMPL. DATE 04/01/2020				TOTAL	DEPTH	9578	PERF.10092	- 18225	CNTY: KARNES
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	7409 X	6033	-0-	-1376	-0-		316 1	4619 2	28 4	1070 9	N	973	999 0		15
01	7409 X	6880	-0-	-529	-0-		231 1	5438 2	58 4	1153 9	N	1048	1044 0		19
02	6692 X	6413	-0-	-279	-0-		190 1	5171 2	65 4	987 9	N	897	910 0		6
03	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-		191 1	5381 2	58 4	1371 9	N	1246	1225 0		27
04	6660 X	6280	-0-	-380	-0-		178 1	4796 2	52 4	1254 9	N	1140	1061 0	45 1	61
05	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-						N	NO RPT			61
MALTSBERGER															
				WELL #: 154H	RRCID -> 297732	COMPL. DATE 06/09/2019				TOTAL	DEPTH	9703	PERF. 9814	- 21246	
12	5642 X	4894	-0-	-748	-0-		242 1	3593 2	22 4	1037 9	N	943	973 0		15
01	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-		180 1	4217 2	46 4	1117 9	N	1015	1009 0		21
02	4984 X	4298	-0-	-686	-0-		119 1	3246 2	44 4	889 9	N	808	807 0		22
03	4991 X	4936	-0-	-55	-0-		136 1	3821 2	45 4	934 9	N	849	858 0		13
04	5370 X	4416	-0-	-954	-0-		126 1	3404 2	38 4	848 9	N	771	729 0	31 1	24
05	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-						N	NO RPT			24
MALTSBERGER															
				WELL #: 153H	RRCID -> 297733	COMPL. DATE 06/08/2019				TOTAL	DEPTH	9554	PERF. 9858	- 15426	
12	3999 X	3445	-0-	-554	-0-		193 1	2865 2	17 4	370 9	N	336	342 0		6
01	3999 X	3481	-0-	-518	-0-		128 1	2956 2	34 4	363 9	N	330	336 0		-0-
02	3612 X	2605	-0-	-1007	-0-		80 1	2125 2	17 4	383 9	N	348	336 0		12
03	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-		134 1	3766 2	44 4	472 9	N	429	424 0		17
04	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-		117 1	3161 2	34 4	465 9	N	423	394 0	17 1	29
05	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-						N	NO RPT			29
MALTSBERGER															
				WELL #: 75H	RRCID -> 297734	COMPL. DATE 04/01/2017				TOTAL	DEPTH	9490	PERF.10069	- 19846	
12	2635 X	1954	-0-	-681	-0-		107 1	1574 2	10 4	263 9	N	239	247 0		5
01	2635 X	1607	-0-	-1028	-0-		55 1	1332 2	8 4	212 9	N	193	198 0		-0-
02	2380 X	4	-0-	-2376	-0-		3 2	1 9	3 2	1 9	N	1	1 0		-0-
03	2635 X	4	-0-	-2631	-0-		3 2	1 9			N	1			1
04	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-		188 1	5005 2			N	10	7 0		4
05	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-		60 4	11 9			N	NO RPT			4

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER			//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 27H			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES					
						RRCID -> 297735			COMPL. DATE 09/12/2014			TOTAL DEPTH 9564 PERF.10069 - 14512					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1612 X	1186	-0-	-426	-0-		36 1	529 2			N	562	586 0				-0-
01	1612 X	1434	-0-	-178	-0-		3 4	618 9			N	614	612 0				2
02	1148 N	373	-0-	-775	-0-		30 1	720 2			N	-0-	2 0				-0-
03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-		9 4	675 9			N		2 0				20
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-		13 1	354 2			N	438	418 0				20
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		6 4	482 9			N	616	591 0	25 1			20
							11 4	482 9			N	NO RPT					20
							28 1	763 2			N						
							8 4	678 9			N						
MALTSBERGER			WELL #: 19H			RRCID -> 297736			COMPL. DATE 04/26/2012			TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9818 - 15276					
12	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-		108 1	1549 2			N	172	179 0				3
01	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-		9 4	189 9			N	162	161 0				4
02	1428 N	615	-0-	-813	-0-		62 1	1524 2			N	173	171 0				6
03	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-		14 4	178 9			N	189	191 0				4
04	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-		15 1	405 2			N	182	170 0	7 1			9
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		5 4	190 9			N	NO RPT					9
							53 1	1505 2			N						
							16 4	208 9			N						
							60 1	1652 2			N						
							20 4	200 9			N						
MALTSBERGER			WELL #: 32H			RRCID -> 297754			COMPL. DATE 02/12/2013			TOTAL DEPTH 9783 PERF.10165 - 14646					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MALTSBERGER			WELL #: 26H			RRCID -> 297759			COMPL. DATE 05/11/2014			TOTAL DEPTH 9707 PERF.10203 - 14599					
12	1333 X	1106	-0-	-227	-0-		67 1	1003 2			N	27	29 0				-0-
01	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-		6 4	30 9			N	2	2 0				-0-
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-		50 1	1175 2			N	-0-					-0-
03	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-		13 4	2 9			N	-0-					-0-
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-		40 1	1090 2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		15 4	1251 2			N	-0-					-0-
							44 1	1150 2			N						-0-
							15 4				N						-0-
							43 1				N						-0-
							13 4				N						-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.//	102886									
MALTSBERGER HIXON C UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 297773	COMPL. DATE 03/06/2015	TOTAL	DEPTH	9904	PERF.10465 - 16734			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
01	62 X	35	-0-	-27	-0-	1	1	27	2	N	6	5	0	1
						7	9							
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	N	46	47	0	-0-
						2	4	51	9					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	15	14	0	-0-
						17	9						1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GARCIA B UNIT				WELL #:	103H	RRCID -> 297774	COMPL. DATE 02/23/2020	TOTAL	DEPTH	8854	PERF. 9219 - 18944			
12	1209 X	1014	-0-	-195	-0-	23	1	48	2	N	855	861	0	11
						2	4	941	9					
01	1178 X	831	-0-	-347	-0-	2	1	18	2	N	737	740	0	8
						811	9							
02	980 N	738	-0-	-242	-0-	1	1	7	2	N	664	664	0	8
						730	9							
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	7	1	10	2	N	301	309	0	-0-
						331	9							
04	810 N	307	-0-	-503	-0-	4	1	20	2	N	257	252	0	5
						283	9							
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
HIXON-STATE OF TEXAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297775	COMPL. DATE 04/03/2014	TOTAL	DEPTH	9920	PERF.10057 - 16975			
12	1705 X	1578	-0-	-127	-0-	314	1	937	2	N	267	268	0	38
						33	4	294	9					
01	1705 X	1118	-0-	-587	-0-	199	1	639	2	N	223	255	0	6
						35	4	245	9					
02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	245	1	872	2	N	290	271	0	25
						24	4	319	9					
03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	214	1	863	2	N	295	308	0	12
						40	4	325	9					
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-	12	0	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HIXON-CARDEN A UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297776	COMPL. DATE 11/26/2013	TOTAL	DEPTH	9142	PERF. 9450 - 14017			
12	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	769	1	1068	2	N	83	100	0	48
						4	4	91	9					
01	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	948	1	992	2	N	178	140	0	86
						35	4	196	9					
02	1988 X	1118	-0-	-870	-0-	466	1	530	2	N	103	138	0	51
						9	4	113	9					
03	2201 X	785	-0-	-1416	-0-	208	1	303	2	N	243	211	0	83
						7	4	267	9					
04	2130 X	783	-0-	-1347	-0-	293	1	366	2	N	111	170	0	24
						2	4	122	9					
05	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT			24

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC NEWMAN BROWN TRUST UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:	3H	RRCID -> 297781	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12		1736 X	737	-0-	-999	-0-			43 1 508 9	186 2	2	N	462		442 0			54	
01		682 X	538	-0-	-144	-0-			30 1 2 4	97 2 409 9	2	N	372		379 0			47	
02		712 N	712	-0-	-0-	-0-			66 1 1 4	184 2 461 9	2	N	419		420 0			46	
03		653 N	653	-0-	-0-	-0-			44 1 7 4	134 2 468 9	2	N	425		447 0			24	
04		610 N	610	-0-	-0-	-0-			47 1 4 4	133 2 426 9	2	N	387		375 0			36	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36	
SCHULZE-SCOTT B UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 297787	COMPL. DATE 11/04/2013				TOTAL DEPTH	7440	PERF. 7904 - 13644						
12		1519 X	1429	-0-	-90	-0-			122 1 4 4	1176 2 127 9	2	N	115		99 1			43	
01		2504 X	2504	-0-	-0-	-0-			251 1 22 4	2104 2 127 9	2	N	115		131 1			27	
02		1578 X	1578	-0-	-0-	-0-			108 1 10 4	1208 2 252 9	2	N	229		127 1			129	
03		1048 X	1048	-0-	-0-	-0-			58 1 7 4	831 2 152 9	2	N	138		240 1			27	
04		2430 X	755	-0-	-1675	-0-			28 1 11 4	508 2 208 9	2	N	189		145 1			71	
05		2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-						N	NO RPT					71	
SCOTT-WILKINSON Q UNIT				WELL #:	16H	RRCID -> 297788	COMPL. DATE 11/12/2013				TOTAL DEPTH	7803	PERF. 8361 - 15623						
12		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-			2 1 6 4	3265 2 222 9	2	N	202		180 0			28	
01		5266 X	5266	-0-	-0-	-0-			16 1 30 4	4630 2 590 9	2	N	536		536 0			28	
02		4755 X	4755	-0-	-0-	-0-			4226 2 528 9	1 4	4	N	480		460 0			48	
03		4556 X	4556	-0-	-0-	-0-			4155 2 400 9	1 4	4	N	364		398 0			14	
04		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-			3766 2	415 9	9	N	377		372 0			19	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19	
HUBBARD A UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297792	COMPL. DATE 01/30/2013				TOTAL DEPTH	9145	PERF. 9829 - 18110						
12		1124 X	1124	-0-	-0-	-0-			208 1 6 4	800 2 110 9	2	N	100		99 0			9	
01		1147 X	784	-0-	-363	-0-			137 1 21 4	554 2 72 9	2	N	65		72 0			2	
02		445 N	445	-0-	-0-	-0-			42 1 9 4	272 2 122 9	2	N	111		110 0			3	
03		780 N	780	-0-	-0-	-0-			92 1 7 4	538 2 143 9	2	N	130		130 0			3	
04		750 N	682	-0-	-68	-0-			104 1 2 4	467 2 109 9	2	N	99		95 0	5 1		2	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HUBBARD B UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 102886 1H	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
						RRCID -> 297793	COMPL.	DATE 02/10/2013	TOTAL	DEPTH	9221	PERF.	9789	-	17423			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2077 X	1447	-0-	-630	-0-	240	1	1100	2	N	96	115	0				-0-	
01	2325 X	534	-0-	-1791	-0-	107	1	416	2	N	-0-						-0-	
02	3192 X	978	-0-	-2214	-0-	120	1	795	2	N	27	26	0				1	
03	3534 X	801	-0-	-2733	-0-	33	4	30	9	N	131	128	0				4	
04	3420 X	1707	-0-	-1713	-0-	98	1	552	2	N	175	168	0		8	1	3	
05	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-	7	4	144	9								3	
						275	1	1233	2	N								
						6	4	193	9	N	NO RPT							
HUBBARD C UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297795	COMPL.	DATE 02/22/2013	TOTAL	DEPTH	9264	PERF.	9822	-	17562			
12	1953 X	786	-0-	-1167	-0-	128	1	522	2	N	116	146	0				-0-	
01	1922 X	461	-0-	-1461	-0-	8	4	128	9	N	47	44	0				3	
02	1008 N	415	-0-	-593	-0-	87	1	313	2	N	97	98	0				2	
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	9	4	52	9	N	52	54	0				-0-	
04	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	39	1	259	2	N	112	106	0		5	1	1	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10	4	107	9	N	NO RPT						1	
						21	1	128	2	N								
						2	4	57	9	N								
						281	1	1257	2	N								
						6	4	123	9	N								
SCOTT-WILKINSON Q UNIT				WELL #:	20H	RRCID -> 297796	COMPL.	DATE 11/18/2013	TOTAL	DEPTH	7825	PERF.	8387	-	15258			
12	5084 X	4196	-0-	-888	-0-	2	1	3796	2	N	355	366	0				15	
01	5084 X	5082	-0-	-2	-0-	7	4	391	9	N	408	402	0				21	
02	4592 X	4562	-0-	-30	-0-	16	1	4587	2	N	333	322	0				32	
03	4805 X	4507	-0-	-298	-0-	30	4	449	9	N	320	334	0				18	
04	4920 X	4094	-0-	-826	-0-	4195	2	1	4	N	315	317	0				16	
05	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-	366	9			N	NO RPT						16	
						4154	2	347	9	N								
						352	9			N								
						3747	2			N								
GUTTMAN B UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 297800	COMPL.	DATE 02/05/2013	TOTAL	DEPTH	7909	PERF.	8320	-	13370			
12	1116 X	395	-0-	-721	-0-	65	2	330	9	N	300	303	0				12	
01	1116 X	652	-0-	-464	-0-	246	2	1	4	N	368	361	0				19	
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	405	9			N	275	258	0				36	
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	404	2	303	9	N	280	299	0				17	
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	436	2	308	9	N	268	274	0				11	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	381	2	295	9	N	NO RPT						11	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MUMME-REED UNIT						//CONT.// 27135 700 102886 WELL #: 114H	ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: KARNES			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3224 X	2998	-0-	-226	-0-	762	1	47	1749	2	N	400	391	0				32
01	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	794	1	47	1869	2	N	494	501	0				25
02	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	763	1	47	1644	2	N	375	377	0				23
03	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	108	4	955	1791	2	N	480	474	0				29
04	3150 X	3043	-0-	-107	-0-	115	4	804	1736	2	N	409	414	0				24
05	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-	53	4	450	9		N	NO RPT						24
MUMME-REED UNIT						WELL #:	60H	RRCID -> 297808	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	10051	PERF.	10185	-	15196		
12	437 X	437	-0-	-0-	-0-	63	1	3	147	2	Y	204	188	0				26
01	372 X	63	-0-	-309	-0-	16	1	1	38	2	Y	7	33	0				-0-
02	DLQ G-10	411	-0-	411	411	39	1	5	91	2	Y	251	238	0				13
03	DLQ G-10	497	-0-	497	908	115	1	11	214	2	Y	143	156	0				-0-
04	DLQ G-10	346	-0-	346	1254	106	1	8	225	2	Y	6	6	0				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1254	8	4		7	9	Y	NO RPT						-0-
JEREMY B. PETERS FAMILY TRUST						WELL #:	2H	RRCID -> 297822	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	8304	PERF.	8562	-	12741		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	285	251	1				193
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	173	174	1				192
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	217	283	1				126
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	223	197	1				152
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	178	134	1				196
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						196
RANKIN						WELL #:	1H	RRCID -> 297823	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	9103	PERF.	9248	-	13578		
12	0 W	556	-0-	556	603547	79	1	134	343	2	N	122	122	0				48
01	0 W	1956	-0-	1956	605503	327	1	90	1382	2	N	143	126	0				65
02	0 W	4762	-0-	4762	610265	809	1	190	3649	2	N	104	82	0				87
03	0 W	2741	-0-	2741	613006	661	1	110	1970	2	N	100	114	0				73
04	0 W	4412	-0-	4412	617418	1087	1	172	3153	2	N	156	224	0				5
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	617418						N	NO RPT						5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL FIELD II LLC ALTITO A 27B UNIT				//CONT.// 27135 700 102886 WELL #:	2H	ASSOCIATED RRCID -> 297929		CAPACITY COMPL. DATE 08/07/2018				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9537 - 20340						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2728 X	2005	-0-	-723	-0-	720	1	73	285	2	9	N	843	764	0			79
01	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	2178	1	820	762	2	9	N	1721	1630	0			170
02	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	1542	1	366	1061	2	9	N	944	1088	0			26
03	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	1619	1	421	1212	2	9	N	1102	1053	0			75
04	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	3069	1	501	2054	2	9	N	966	933	0			108
05	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-				1063	9		N	NO RPT					108
SCOTT-WILKINSON J UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297960	COMPL. DATE 01/08/2013	TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8266 - 14477										
12	1054 X	804	-0-	-250	-0-	450	2	353	1	4	9	N	321	320	0			15
01	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	3	1	5	891	2	9	N	255	259	0			11
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	606	2		281	9		N	318	294	0			35
03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	481	2		386	9		N	351	368	0			18
04	1140 N	778	-0-	-362	-0-	414	2		364	9		N	331	334	0			15
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					15
SCHULZE-SCOTT C UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 297963	COMPL. DATE 06/28/2013	TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7963 - 12721										
12	2914 X	1032	-0-	-1882	-0-	3	1	1015	14	2	9	N	923	829	1			252
01	2914 X	697	-0-	-2217	-0-	4	1	679	14	2	9	N	617	600	1			269
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	2		117	9		N	106	289	1			86
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	10	1		486	2		N	492	444	1			134
04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	5	4		541	9		N	647	642	1			139
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11	1	20	309	2	4	N	NO RPT					139
HINOJOSA				WELL #:	1H	RRCID -> 297967	COMPL. DATE 08/12/2012	TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8261 - 13508										
12	484 X	484	-0-	-0-	-0-	14	1	1	23	2	4	N	405	394	0			48
01	454 X	454	-0-	-0-	-0-	8	1	439	446	9	2	N	399	399	0			48
02	431 X	431	-0-	-0-	-0-	10	1	403	18	2		N	366	365	0			49
03	527 X	527	-0-	-0-	-0-	31	1		60	2		N	395	405	0			39
04	604 X	604	-0-	-0-	-0-	1	4		435	9		N	400	398	0			41
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55	1	2	107	2	4	N	NO RPT					41

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RITCHIE FARMS				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 76H	ASSOCIATED RRCID -> 297968	CAPACITY COMPL. DATE 06/16/2014				TOTAL DEPTH	7817	PERF. 8308 - 15067	CNTY: KARNES	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. PROD GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3224 X	2575	-0-	-649	-0-	801 95	1 4	1296 383	2 9	N	348	344	0	41
01	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	859 87	1 4	1761 616	2 9	N	560	559	0	42
02	2912 X	2547	-0-	-365	-0-	666 66	1 4	1397 418	2 9	N	380	369	0	53
03	3224 X	2655	-0-	-569	-0-	690 83	1 4	1408 474	2 9	N	431	420	0	64
04	3210 X	3066	-0-	-144	-0-	799 13	1 4	1766 488	2 9	N	444	460	0	48
05	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT			48
RITCHIE FARMS				WELL #: 74H	RRCID -> 297970	COMPL. DATE 06/13/2014				TOTAL DEPTH	7828	PERF. 8321 - 15122		
12	2728 X	1858	-0-	-870	-0-	403 50	1 4	638 767	2 9	N	697	699	0	71
01	2666 X	1612	-0-	-1054	-0-	254 29	1 4	514 815	2 9	N	741	723	0	89
02	1848 N	1338	-0-	-510	-0-	202 20	1 4	421 695	2 9	N	632	618	0	103
03	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	339 32	1 4	701 757	2 9	N	688	723	0	68
04	3000 N	3158	-0-	158	158	738 14	1 4	1715 691	2 9	N	628	603	0	93
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	158					N	NO RPT			93
RITCHIE FARMS				WELL #: 52H	RRCID -> 297971	COMPL. DATE 07/25/2014				TOTAL DEPTH	7873	PERF. 8259 - 14238		
12	2573 X	1191	-0-	-1382	-0-	279 35	1 4	455 422	2 9	N	384	378	0	55
01	2573 X	1695	-0-	-878	-0-	294 39	1 4	717 645	2 9	N	586	597	0	44
02	1120 N	538	-0-	-582	-0-	38 4	1 4	83 413	2 9	N	375	353	0	66
03	3100 N	3284	-0-	184	184	835 142	1 4	1654 653	2 9	N	594	589	0	71
04	1650 N	1450	-0-	-200	-0-	276 7	1 4	610 557	2 9	N	506	520	0	57
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
RITCHIE FARMS				WELL #: 72H	RRCID -> 297972	COMPL. DATE 06/11/2014				TOTAL DEPTH	7821	PERF. 8337 - 15116		
12	2883 X	1995	-0-	-888	-0-	496 52	1 4	778 669	2 9	N	608	587	0	84
01	2883 X	1466	-0-	-1417	-0-	228 21	1 4	504 713	2 9	N	648	668	0	64
02	2604 X	1974	-0-	-630	-0-	356 34	1 4	744 840	2 9	N	764	729	0	99
03	2604 X	1927	-0-	-677	-0-	339 37	1 4	722 829	2 9	N	754	755	0	98
04	2340 X	1761	-0-	-579	-0-	340 5	1 4	766 650	2 9	N	591	628	0	61
05	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT			61

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO B														
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 142H					ASSOCIATED RRCID -> 297995					CAPACITY COMPL. DATE 02/22/2014				
										TOTAL DEPTH 9582				
										PERF.10069 - 14898				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	123	1	1387	2	N	10	10	0	-0-
						11	9							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALTITO B														
WELL #: 23H					RRCID -> 297998					COMPL. DATE 07/23/2013				
										TOTAL DEPTH 9981				
										PERF.10213 - 15393				
12	558 X	307	-0-	-251	-0-	4	1	36	2	N	243	240	0	3
						267	9							
01	558 X	256	-0-	-302	-0-	9	1	101	2	N	133	134	0	2
						146	9							
02	392 X	320	-0-	-72	-0-	12	1	134	2	N	158	157	0	3
						174	9							
03	248 X	111	-0-	-137	-0-	2	1	23	2	N	78	81	0	-0-
						86	9							
04	364 X	364	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	N	193	173	0	6
						3	4	212	9				14 1	
05	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			6
ALTITO B														
WELL #: 132H					RRCID -> 297999					COMPL. DATE 02/23/2014				
										TOTAL DEPTH 9867				
										PERF.10093 - 14763				
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	50	1	559	2	N	11	11	0	-0-
						12	9							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALTITO B														
WELL #: 34H					RRCID -> 298001					COMPL. DATE 11/02/2014				
										TOTAL DEPTH 9805				
										PERF.10245 - 15128				
12	713 X	398	-0-	-315	-0-	26	1	265	2	N	96	99	0	2
						1	4	106	9					
01	713 X	567	-0-	-146	-0-	37	1	421	2	N	96	96	0	2
						3	4	106	9					
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	28	1	319	2	N	73	71	0	4
						2	4	80	9					
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	44	1	533	2	N	90	92	0	2
						12	4	99	9					
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	46	1	557	2	N	89	81	0	3
						4	4	98	9				7 1	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
ALTITO B														
WELL #: 35H					RRCID -> 298002					COMPL. DATE 10/19/2015				
										TOTAL DEPTH 9813				
										PERF.10303 - 15285				
12	340 X	340	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	N	268	275	0	5
						295	9							
01	279 X	279	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	247	248	0	4
						272	9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	220	219	0	5
03	209 X	209	-0-	-0-	-0-			1	4	N	185	190	0	-0-
						204	9							
04	399 X	399	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	292	264	0	7
						1	4	321	9				21 1	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON A				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 102886 7H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
						RRCID -> 298049	COMPL. DATE 07/09/2011	TOTAL DEPTH	9928	PERF. 9928	- 15678						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	4092 X	3569	-0-	-523	-0-		831 1	2412 2	99 4	227 9	N	206	213 0				21
01	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-		821 1	2617 2	151 4	277 9	N	252	252 0				21
02	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-		866 1	2989 2	70 4	322 9	N	293	286 0				28
03	3534 X	3387	-0-	-147	-0-		611 1	2356 2	111 4	309 9	N	281	285 0				24
04	3750 X	2940	-0-	-810	-0-		634 1	2002 2	50 4	254 9	N	231	227 0				28
05	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-						N	NO RPT					28
HIXON A				WELL #:	9H	RRCID -> 298050	COMPL. DATE 07/19/2011	TOTAL DEPTH	9915	PERF.10080	- 15623						
12	1984 X	1356	-0-	-628	-0-		297 1	859 2	29 4	171 9	N	155	167 0				20
01	1798 X	746	-0-	-1052	-0-		152 1	478 2	27 4	89 9	N	81	101 0				-0-
02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-		300 1	1066 2	34 4	272 9	N	247	224 0				23
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-		203 1	748 2	37 4	235 9	N	214	234 0				3
04	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-		367 1	1148 2	43 4	175 9	N	159	140 0				22
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22
HIXON A				WELL #:	8H	RRCID -> 298051	COMPL. DATE 07/17/2011	TOTAL DEPTH	9929	PERF.10011	- 15764						
12	1550 X	710	-0-	-840	-0-		175 1	488 2	15 4	32 9	N	29	33 0				1
01	1550 X	938	-0-	-612	-0-		188 1	605 2	77 4	68 9	N	62	44 0				19
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-		233 1	809 2	20 4	188 9	N	171	176 0				14
03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-		210 1	854 2	37 4	144 9	N	131	132 0				13
04	900 N	692	-0-	-208	-0-		137 1	425 2	14 4	116 9	N	105	109 0				9
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
GARCIA C-D UNIT				WELL #:	42H	RRCID -> 298088	COMPL. DATE 11/18/2022	TOTAL DEPTH	8793	PERF. 9000	- 17951						
12	14446 X	10714	-0-	-3732	-0-		1900 1	6808 2	137 4	1869 9	N	1699	1709 0				24
01	14446 X	10520	-0-	-3926	-0-		860 1	7679 2	86 4	1895 9	N	1723	1729 0				18
02	13048 X	9792	-0-	-3256	-0-		986 1	7064 2	63 4	1679 9	N	1526	1526 0				18
03	14260 X	4045	-0-	-10215	-0-		1040 1	2303 2	31 4	671 9	N	610	628 0				-0-
04	11040 X	1171	-0-	-9869	-0-		111 1	656 2	16 4	388 9	N	353	345 0				8
05	10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-						N	NO RPT					8

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HINOJOSA				//CONT.// //CONT.//	27135 700 102886	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
				WELL #:	5H	RRCID ->	298130	COMPL.	DATE	01/27/2013	TOTAL	DEPTH	7805	PERF.	8095	-	12543	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-			1358	1	2555	2	N	234	234	0			26
								57	4	257	9							
01	5115 X	3597	-0-	-1518	-0-			1315	1	1972	2	N	231	229	0			28
								56	4	254	9							
02	4620 X	3894	-0-	-726	-0-			1221	1	2367	2	N	231	229	0			30
								52	4	254	9							
03	5115 X	4077	-0-	-1038	-0-			1288	1	2434	2	N	272	273	0			29
								56	4	299	9							
04	4470 X	3440	-0-	-1030	-0-			1060	1	2049	2	N	259	261	0			27
								46	4	285	9							
05	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-							N	NO RPT					27
COTULLA EAST C ALLOCATION				WELL #:	14H	RRCID ->	298213	COMPL.	DATE	02/12/2023	TOTAL	DEPTH	8406	PERF.	8750	-	15676	
12	15669 X	15669	-0-	-0-	-0-			2520	1	9724	2	N	2957	2983	0			38
								172	4	3253	9							
01	15504 X	15504	-0-	-0-	-0-			1230	1	11056	2	N	2814	2818	0			34
								123	4	3095	9							
02	13135 X	13135	-0-	-0-	-0-			1264	1	9050	2	N	2491	2498	0			27
								81	4	2740	9							
03	12044 X	12044	-0-	-0-	-0-			2578	1	6365	2	N	2697	2686	0			38
								134	4	2967	9							
04	10620 X	10545	-0-	-75	-0-			1135	1	6372	2	N	2558	2565	0			31
								224	4	2814	9							
05	10974 X	NO RPT	-0-	-10974	-0-							N	NO RPT					31
NEWMAN BROWN TRUST UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	298216	COMPL.	DATE	06/09/2023	TOTAL	DEPTH	8610	PERF.	8965	-	13851	
12	16957 X	8713	-0-	-8244	-0-			1543	1	5756	2	N	1277	1258	0			116
								9	4	1405	9							
01	16957 X	9028	-0-	-7929	-0-			1747	1	5664	2	N	1321	1289	0			148
								164	4	1453	9							
02	10220 X	6867	-0-	-3353	-0-			1522	1	4236	2	N	968	995	0			121
								44	4	1065	9							
03	11315 X	7650	-0-	-3665	-0-			1548	1	4716	2	N	1094	1151	0			64
								183	4	1203	9							
04	10020 X	6936	-0-	-3084	-0-			1569	1	4179	2	N	970	957	0			77
								121	4	1067	9							
05	9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-							N	NO RPT					77
NEWMAN BROWN TRUST UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	298217	COMPL.	DATE	06/09/2023	TOTAL	DEPTH	8661	PERF.	8840	-	13876	
12	11222 X	8334	-0-	-2888	-0-			1252	1	4652	2	N	2202	2180	0			207
								8	4	2422	9							
01	11222 X	8256	-0-	-2966	-0-			1383	1	4498	2	N	2051	1990	0			268
								119	4	2256	9							
02	8736 X	7236	-0-	-1500	-0-			1385	1	3827	2	N	1800	1865	0			203
								44	4	1980	9							
03	9672 X	6948	-0-	-2724	-0-			1202	1	3648	2	N	1778	1870	0			111
								142	4	1956	9							
04	8670 X	6767	-0-	-1903	-0-			1330	1	3525	2	N	1642	1632	0			121
								106	4	1806	9							
05	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-							N	NO RPT					121

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.// 102886											
RITCHIE FARMS U UNIT				WELL #: 113H		RRCID -> 298241		COMPL. DATE 03/25/2023				TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8450 - 12601			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	8153 X	7001	-0-	-1152	-0-		80	1	5499	2	N	1293	1348 0		189
01	8153 X	7118	-0-	-1035	-0-		1422	9	5439	2	N	1448	1480 0		157
02	7364 X	5484	-0-	-1880	-0-		86	1							
03	8153 X	6266	-0-	-1887	-0-		1593	9	4147	2	N	1156	1159 0		154
04	7890 X	5520	-0-	-2370	-0-		65	1	4711	2	N	1328	1344 0		138
05	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-		1272	9	1461	9		1272	1285 0		125
							56	1	4065	2	N				
							1399	9							
											N	NO RPT			125
NEWMAN BROWN TRUST UNIT				WELL #: 5H		RRCID -> 298242		COMPL. DATE 06/09/2023				TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8850 - 13776			
12	14043 X	7673	-0-	-6370	-0-		1279	1	4794	2	N	1447	1409 0		148
01	14043 X	7366	-0-	-6677	-0-		8	4	1592	9					
02	9212 X	6782	-0-	-2430	-0-		1347	1	4402	2	N	1370	1362 0		156
03	10199 X	7518	-0-	-2681	-0-		110	4	1507	9					
04	7950 X	7428	-0-	-522	-0-		1400	1	3870	2	N	1333	1349 0		140
05	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-		46	4	1466	9					
							1455	1	4416	2	N	1342	1392 0		90
							171	4	1476	9					
							1620	1	4322	2	N	1237	1228 0		99
							125	4	1361	9					
											N	NO RPT			99
NEWMAN BROWN TRUST UNIT				WELL #: 7H		RRCID -> 298243		COMPL. DATE 06/09/2023				TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8745 - 13901			
12	24428 X	11218	-0-	-13210	-0-		1748	1	6502	2	N	2687	2639 0		252
01	24428 X	10386	-0-	-14042	-0-		12	4	2956	9					
02	11872 X	8610	-0-	-3262	-0-		1749	1	5696	2	N	2540	2466 0		326
03	13144 X	9320	-0-	-3824	-0-		147	4	2794	9					
04	11400 X	8264	-0-	-3136	-0-		1650	1	4558	2	N	2131	2209 0		248
05	11222 X	NO RPT	-0-	-11222	-0-		58	4	2344	9					
							1661	1	5050	2	N	2193	2315 0		126
							197	4	2412	9					
							1572	1	4286	2	N	2074	2025 0		175
							125	4	2281	9					
											N	NO RPT			175
PETERS FAMILY TRUST (ALLOCATION)				WELL #: 3H		RRCID -> 298260		COMPL. DATE 10/20/2012				TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8581 - 13325			
12	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-		513	1	884	4	N	212	197 1		158
01	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-		233	9							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		140	1	1530	4	N	194	165 1		187
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		213	9							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	216	278 1		125
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	322	237 1		210
											N	157	167 1		200
											N	NO RPT			200

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC GARCIA C-D UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 40H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
					RRCID -> 298294	COMPL. DATE 11/18/2022	TOTAL	DEPTH	8866	PERF. 8875 - 18426			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	30876 X	14034	-0-	-16842	-0-	2419 1 172 4	8906 2 2537 9	N		2306	2324 0		30
01	13454 X	13101	-0-	-353	-0-	1073 1 107 4	9654 2 2267 9	N		2061	2069 0		22
02	12852 X	11835	-0-	-1017	-0-	1191 1 75 4	8566 2 2003 9	N		1821	1821 0		22
03	14229 X	4394	-0-	-9835	-0-	1242 1 34 4	2517 2 601 9	N		546	568 0		-0-
04	13770 X	1534	-0-	-12236	-0-	100 1 40 4	646 2 748 9	N		680	664 0		16
05	14043 X	NO RPT	-0-	-14043	-0-			N		NO RPT			16
RITCHIE FARMS U UNIT				WELL #: 112H	RRCID -> 298298	COMPL. DATE 03/25/2023	TOTAL	DEPTH	7871	PERF. 8190 - 12351			
12	33325 X	7630	-0-	-25695	-0-	85 1 1719 9	5826 2	N		1563	1688 0		159
01	33325 X	6952	-0-	-26373	-0-	84 1 1537 9	5331 2	N		1397	1387 0		169
02	9492 X	5775	-0-	-3717	-0-	68 1 1367 9	4340 2	N		1243	1254 0		158
03	9269 X	4668	-0-	-4601	-0-	48 1 26 4	3517 2 1077 9	N		979	1125 0		12
04	8970 X	4135	-0-	-4835	-0-	41 1 1008 9	3086 2	N		916	800 0		128
05	7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-			N		NO RPT			128
NEWMAN BROWN TRUST A				WELL #: 11H	RRCID -> 298302	COMPL. DATE 06/09/2023	TOTAL	DEPTH	8640	PERF. 8875 - 18426			
12	16031 X	16031	-0-	-0-	-0-	2651 1 15 4	9872 2 3493 9	N		3175	3172 0		293
01	15540 X	15540	-0-	-0-	-0-	2813 1 263 4	9112 2 3352 9	N		3047	2976 0		364
02	13468 X	12010	-0-	-1458	-0-	2377 1 69 4	6645 2 2919 9	N		2654	2682 0		336
03	14911 X	13766	-0-	-1145	-0-	2575 1 308 4	7857 2 3026 9	N		2751	2926 0		161
04	14430 X	11198	-0-	-3232	-0-	2234 1 184 4	6010 2 2770 9	N		2518	2464 0		215
05	14911 X	NO RPT	-0-	-14911	-0-			N		NO RPT			215
ALTITO B ALLOCATION B				WELL #: 310H	RRCID -> 298323	COMPL. DATE 05/05/2023	TOTAL	DEPTH	9938	PERF.10290 - 21576			
12	32023 X	26161	-0-	-5862	-0-	2041 1 33 4	19282 2 4805 9	N		4368	4548 0		79
01	32023 X	25679	-0-	-6344	-0-	1678 1 177 4	19072 2 4752 9	N		4320	4325 0		74
02	28924 X	20926	-0-	-7998	-0-	1370 1 79 4	15582 2 3895 9	N		3541	3552 0		63
03	32023 X	22636	-0-	-9387	-0-	1410 1 382 4	17144 2 3700 9	N		3364	3362 0		65
04	30990 X	21981	-0-	-9009	-0-	1368 1 128 4	16720 2 3765 9	N		3423	3139 0	255 1	94
05	26164 X	NO RPT	-0-	-26164	-0-			N		NO RPT			94

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO B ALLOCATION A				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 26H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES							
					RRCID -> 298324	COMPL. DATE 05/05/2023	TOTAL	DEPTH	9944	PERF. 10370 - 20726							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	30132 X	21207	-0-	-8925	-0-		1672 1	15747 2	28 4	3760 9	N	3418	3536 0				59
01	30132 X	18709	-0-	-11423	-0-		1223 1	13879 2	117 4	3490 9	N	3173	3170 0				62
02	24388 X	17928	-0-	-6460	-0-		1161 1	13191 2	70 4	3506 9	N	3187	3183 0				66
03	27001 X	19049	-0-	-7952	-0-		1122 1	13681 2	316 4	3930 9	N	3573	3560 0				79
04	26130 X	18836	-0-	-7294	-0-		1142 1	13953 2	107 4	3634 9	N	3304	3045 0	248 1			90
05	21204 X	NO RPT	-0-	-21204	-0-						N	NO RPT					90
ALTITO A 25A ALLOCATION B				WELL #: 261H	RRCID -> 298335	COMPL. DATE 04/13/2023	TOTAL	DEPTH	9219	PERF. 9450 - 17626							
12	37913 X	12383	-0-	-25530	-0-		3186 1	6456 2	224 4	2517 9	N	2288	2407 0				359
01	37913 X	12201	-0-	-25712	-0-		2866 1	6852 2	214 4	2269 9	N	2063	2008 0				414
02	10136 X	5649	-0-	-4487	-0-		1894 1	2390 2	195 4	1170 9	N	1064	1165 0				313
03	11222 X	3820	-0-	-7402	-0-		1636 1	701 2	183 4	1300 9	N	1182	1393 0				102
04	13098 X	13098	-0-	-0-	-0-		1396 1	8457 2	220 4	3025 9	N	2750	2675 0	123 1			54
05	12369 X	NO RPT	-0-	-12369	-0-						N	NO RPT					54
RITCHIE FARMS - HINOJOSA PSA				WELL #: 1H	RRCID -> 298478	COMPL. DATE 03/25/2023	TOTAL	DEPTH	8022	PERF. 8406 - 16353							
12	11194 X	11194	-0-	-0-	-0-		105 1	7323 2	3766 9		N	3424	3606 0				373
01	9269 X	9269	-0-	-0-	-0-		92 1	5826 2	3351 9		N	3046	3090 0				329
02	16540 X	16540	-0-	-0-	-0-		194 1	12255 2	4091 9		N	3719	3632 0				416
03	15283 X	15283	-0-	-0-	-0-		162 1	11720 2	71 4	3330 9	N	3027	3124 0				319
04	11889 X	11889	-0-	-0-	-0-		118 1	8608 2	3163 9		N	2875	2896 0				298
05	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-						N	NO RPT					298
COTULLA EAST B ALLOCATION				WELL #: 13H	RRCID -> 298480	COMPL. DATE 02/12/2023	TOTAL	DEPTH	8455	PERF. 8775 - 16826							
12	10447 X	10294	-0-	-153	-0-		1743 1	6286 2	118 4	2147 9	N	1952	1971 0				25
01	10447 X	9431	-0-	-1016	-0-		685 1	6169 2	68 4	2509 9	N	2281	2273 0				33
02	9436 X	6644	-0-	-2792	-0-		560 1	4088 2	32 4	1964 9	N	1785	1795 0				23
03	10447 X	7307	-0-	-3140	-0-		1411 1	3468 2	74 4	2354 9	N	2140	2133 0				30
04	10110 X	8650	-0-	-1460	-0-		862 1	5028 2	221 4	2539 9	N	2308	2308 0				30
05	10292 X	NO RPT	-0-	-10292	-0-						N	NO RPT					30

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886														
ALTITO A 25A ALLOCATION C WELL #: 262H RRCID -> 298579 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 9450 - 18626														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	34968 X	12069	-0-	-22899	-0-	2923 1	5953 2	208 4	2985 9	N	2714	2648 0		418
01	34968 X	11930	-0-	-23038	-0-	2693 1	6431 2	200 4	2606 9	N	2369	2372 0		415
02	31584 X	5135	-0-	-26449	-0-	1663 1	2180 2	170 4	1122 9	N	1020	1152 0		283
03	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	1272 1	580 2	136 4	155 9	N	141	424 0		-0-
04	11670 X	10148	-0-	-1522	-0-	1195 1	7518 2	213 4	1222 9	N	1111	994 0	46 1	71
05	12059 X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					N	NO RPT			71
ALTITO B WELL #: 25H RRCID -> 298619 COMPL. DATE 12/15/2022 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10225 - 15126														
12	SHUT IN	7158	-0-	7158	451330	575 1	5314 2	36 4	1233 9	N	1121	1155 0		21
01	SHUT IN	7104	-0-	7104	458434	477 1	5450 2	52 4	1125 9	N	1023	1027 0		17
02	SHUT IN	6485	-0-	6485	464919	425 1	4846 2	24 4	1190 9	N	1082	1078 0		21
03	471618 X	6699	-0-	-464919	-0-	408 1	4963 2	104 4	1224 9	N	1113	1109 0		25
04	34260 X	6094	-0-	-28166	-0-	370 1	4522 2	34 4	1168 9	N	1062	976 0	79 1	32
05	35402 X	NO RPT	-0-	-35402	-0-					N	NO RPT			32
MESSINES A WELL #: 1H RRCID -> 298639 COMPL. DATE 03/01/2024 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9834 - 20726														
12	0	69527	-0-	69527	1082848	2912 1	57973 2	462 4	8180 9	N	7436	7375 1		211
01	1144180 X	61332	-0-	-1082848	-0-	2561 1	51731 2	406 4	6634 9	N	6031	6125 1		117
02	49056 X	48769	-0-	-287	-0-	6758 1	36485 2	370 4	5156 9	N	4687	4640 1		164
03	54312 X	47570	-0-	-6742	-0-	2474 1	38505 2	433 4	6158 9	N	5598	5650 1		112
04	52560 X	43207	-0-	-9353	-0-	15532 1	21465 2	250 4	5960 9	N	5418	5257 1		273
05	54312 X	NO RPT	-0-	-54312	-0-					N	NO RPT			273
ALTITO A 25A ALLOCATION A WELL #: 260H RRCID -> 298657 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9450 - 16301														
12	443290 X	10429	-0-	-432861	-0-	2478 1	5044 2	175 4	2732 9	N	2484	2402 0		482
01	11641 X	11641	-0-	-0-	-0-	2508 1	6019 2	188 4	2926 9	N	2660	2682 0		460
02	8792 X	5864	-0-	-2928	-0-	1876 1	2333 2	194 4	1461 9	N	1328	1372 0		416
03	9734 X	1352	-0-	-8382	-0-	857 1	392 2	103 4		N	-0-	416 0		-0-
04	9420 X	9229	-0-	-191	-0-	1033 1	6490 2	170 4	1536 9	N	1396	1199 0	55 1	142
05	9734 X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					N	NO RPT			142

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC GARCIA A UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 101H	ASSOCIATED RRCID -> 298667	CAPACITY COMPL. DATE 01/10/2024				TOTAL	DEPTH	8932	PERF.	9314 - 20201				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	540892 X	26331	-0-	-514561	-0-		4607	1	16668	2	N	4306		4341	0			52
							319	4	4737	9								
01	21277 X	21277	-0-	-0-	-0-		1709	1	15366	2	N	3672		3685	0			39
							163	4	4039	9								
02	17054 X	17054	-0-	-0-	-0-		1684	1	12243	2	N	2723		2724	0			38
							132	4	2995	9								
03	4433 X	2692	-0-	-1741	-0-		491	1	1645	2	N	496		534	0			-0-
							10	4	546	9								
04	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-		615	1	3786	2	N	2649		2607	0			42
							166	4	2914	9								
05	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-						N	NO RPT						42
GARCIA A UNIT				WELL #: 102H	RRCID -> 298674	COMPL. DATE 01/10/2024				TOTAL	DEPTH	8954	PERF.	9121 - 19926				
12	520978 X	32765	-0-	-488213	-0-		5880	1	21805	2	N	4250		4273	0			52
							405	4	4675	9								
01	29185 X	29185	-0-	-0-	-0-		2415	1	21690	2	N	4417		4418	0			51
							221	4	4859	9								
02	28250 X	28250	-0-	-0-	-0-		2893	1	20729	2	N	4030		4051	0			30
							195	4	4433	9								
03	7250 X	7250	-0-	-0-	-0-		1668	1	4842	2	N	655		685	0			-0-
							19	4	721	9								
04	9398 X	9398	-0-	-0-	-0-		1125	1	6475	2	N	1435		1425	0			10
							219	4	1579	9								
05	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-						N	NO RPT						10
ALTITO A D				WELL #: 263H	RRCID -> 298684	COMPL. DATE 12/17/2024				TOTAL	DEPTH	9184	PERF.	N/A				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	0 %	3567	-0-	3567	3567		300	1	531	2	N	2472		1885	0			587
							17	4	2719	9								
*04	0 %	37599	-0-	37599	41166		2076	1	13434	2	N	19755		18984	0		872 1	486
							358	4	21731	9								
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	41166						N	NO RPT						486
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21747 03/24/2025																		
ALTITO A E				WELL #: 264H	RRCID -> 298685	COMPL. DATE 12/31/2024				TOTAL	DEPTH	9157	PERF.	N/A				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	0 %	2987	-0-	2987	2987		211	1	420	2	N	2133		1597	0			536
							10	4	2346	9								
*04	0 %	33885	-0-	33885	36872		1739	1	11286	2	N	18691		17933	0		824 1	470
							300	4	20560	9								
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	36872						N	NO RPT						470
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21748 03/23/2025																		
ALTITO D A				WELL #: 401H	RRCID -> 298697	COMPL. DATE 11/25/2024				TOTAL	DEPTH	9420	PERF.	N/A				
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES	
VERDUN OIL EF II LLC															
ALTITO D B															
WELL #: 402H RRCID -> 298698 COMPL. DATE 12/03/2024 TOTAL DEPTH 9403 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BALLOON HOUND A															
WELL #: 1H RRCID -> 298723 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 8997 PERF. N/A															
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	SHUT IN	19296	-0-	19296	19296	1103	1	7221	2		N	9493	9235	0	258
						530	4	10442	9						
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	19296						N	NO RPT			258
BALLOON HOUND B															
WELL #: 2H RRCID -> 298724 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 9080 PERF. N/A															
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	SHUT IN	16673	-0-	16673	16673	885	1	5770	2		N	8716	8456	0	260
						430	4	9588	9						
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	16673						N	NO RPT			260
MALTSBERGER															
WELL #: 149H RRCID -> 298734 COMPL. DATE 03/08/2023 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9881 - 19850															
12	SHUT IN	30534	-0-	30534	1324535	1710	1	25372	2		N	2999	3094	0	51
						153	4	3299	9						
01	SHUT IN	33414	-0-	33414	1357949	1208	1	28300	2		N	3266	3244	0	73
						313	4	3593	9						
02	SHUT IN	29280	-0-	29280	1387229	923	1	25177	2		N	2589	2590	0	72
						332	4	2848	9						
03	1419911 X	32682	-0-	-1387229	-0-	1000	1	28176	2		N	2886	2893	0	65
						331	4	3175	9						
04	81870 X	28362	-0-	-53508	-0-	893	1	24108	2		N	2814	2691	0	75
						266	4	3095	9						
05	33418 X	NO RPT	-0-	-33418	-0-						N	NO RPT			75
MALTSBERGER															
WELL #: 155H RRCID -> 298735 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9976 - 20025															
12	SHUT IN	33580	-0-	33580	1403060	1921	1	28559	2		N	2661	2746	0	46
						173	4	2927	9						
01	SHUT IN	36638	-0-	36638	1439698	1363	1	31942	2		N	2708	2692	0	62
						354	4	2979	9						
02	SHUT IN	32874	-0-	32874	1472572	1059	1	28860	2		N	2342	2332	0	72
						379	4	2576	9						
03	1509459 X	36887	-0-	-1472572	-0-	1156	1	32591	2		N	2506	2527	0	51
						383	4	2757	9						
04	73500 X	31844	-0-	-41656	-0-	1048	1	28285	2		N	1999	1923	0	46
						312	4	2199	9						
05	36642 X	NO RPT	-0-	-36642	-0-						N	NO RPT			46

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES	
VERDUN OIL EF II LLC															
ZAPPENDUSTER A															
WELL #: 1H RRCID -> 298746 COMPL. DATE 01/22/2025 TOTAL DEPTH 9613 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MALTSBERGER															
WELL #: 37H RRCID -> 298747 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 10464 - 18726															
12	SHUT IN	31274	-0-	31274	31274	1009	1	25089	2	N	4549	4266	0	283	
						172	4	5004	9						
01	SHUT IN	115415	-0-	115415	146689	2741	1	93573	2	N	16421	16347	0	357	
						1038	4	18063	9						
02	SHUT IN	114913	-0-	114913	261602	2321	1	96178	2	N	13754	13753	0	358	
						1285	4	15129	9						
03	378275 X	116673	-0-	-261602	-0-	2373	1	99946	2	N	11976	12095	0	239	
						1180	4	13174	9						
04	105750 X	90178	-0-	-15572	-0-	1947	1	77235	2	N	9213	8814	0	268	370 1
						862	4	10134	9						
05	109275 X	NO RPT	-0-	-109275	-0-					N	NO RPT			268	
MALTSBERGER															
WELL #: 156H RRCID -> 298777 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9915 - 19151															
12	654257 X	19368	-0-	-634889	-0-	754	1	14543	2	N	3622	3683	0	72	
						87	4	3984	9						
01	43896 X	19802	-0-	-24094	-0-	470	1	16056	2	N	2807	2815	0	64	
						188	4	3088	9						
02	39648 X	17825	-0-	-21823	-0-	348	1	14432	2	N	2597	2595	0	66	
						188	4	2857	9						
03	43896 X	19052	-0-	-24844	-0-	380	1	15969	2	N	2286	2302	0	50	
						188	4	2515	9						
04	42480 X	16317	-0-	-26163	-0-	343	1	13572	2	N	2049	1952	0	65	82 1
						148	4	2254	9						
05	19809 X	NO RPT	-0-	-19809	-0-					N	NO RPT			65	
MALTSBERGER															
WELL #: 1916H RRCID -> 298807 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 10425 - 21376															
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	SHUT IN	54957	-0-	54957	54957	1891	1	46361	2	N	5804	5546	0	258	
						321	4	6384	9						
01	SHUT IN	157938	-0-	157938	212895	4000	1	136908	2	N	14082	14019	0	321	
						1540	4	15490	9						
02	SHUT IN	166234	-0-	166234	379129	3546	1	147015	2	N	12474	12475	0	320	
						1952	4	13721	9						
03	545896 X	166767	-0-	-379129	-0-	3569	1	150088	2	N	10331	10441	0	210	
						1746	4	11364	9						
*04	129308 X	129308	-0-	-0-	-0-	2942	1	116626	2	N	7663	7349	0	216	308 1
						1311	4	8429	9						
05	122357 X	NO RPT	-0-	-122357	-0-					N	NO RPT			216	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 49H	ASSOCIATED RRCID -> 298833	CAPACITY				CNTY: KARNES			
				MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
12	SHUT IN	33208	-0-	33208	1367914	1825 1 27128 2 164 4 4091 9		N	3719	3827 0		63	
01	SHUT IN	36521	-0-	36521	1404435	1300 1 30458 2 338 4 4425 9		N	4023	3991 0		95	
02	SHUT IN	32905	-0-	32905	1437340	1001 1 27282 2 358 4 4264 9		N	3876	3847 0		124	
03	1474089 X	36749	-0-	-1437340	-0-	1058 1 29819 2 351 4 5521 9		N	5019	5030 0		113	
04	81690 X	31856	-0-	-49834	-0-	959 1 25880 2 286 4 4731 9		N	4301	4114 0	173 1	127	
05	36518 X	NO RPT	-0-	-36518	-0-			N	NO RPT			127	
MALTSBERGER UNIT A-1				WELL #: 96H	RRCID -> 298875	COMPL. DATE 03/18/2021				TOTAL DEPTH 9720	PERF. 9803 - 17602		
12	78740 X	5132	-0-	-73608	-0-	2229 1 1554 2 455 4 894 9		N	813	799 0		93	
01	78740 X	4941	-0-	-73799	-0-	2196 1 939 2 829 4 977 9		N	888	964 0		17	
02	71120 X	3413	-0-	-67707	-0-	1713 1 86 2 843 4 771 9		N	701	704 0		14	
03	78740 X	3375	-0-	-75365	-0-	1928 1 160 2 679 4 608 9		N	553	566 0		1	
04	76200 X	3737	-0-	-72463	-0-	1961 1 46 2 971 4 759 9		N	690	635 0	31 1	25	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25	
ALTITO B				WELL #: 24H	RRCID -> 298879	COMPL. DATE 12/05/2022				TOTAL DEPTH 10013	PERF. 10100 - 15142		
12	SHUT IN	6734	-0-	6734	448287	545 1 5079 2 20 4 1090 9		N	991	1028 0		16	
01	SHUT IN	5560	-0-	5560	453847	370 1 4228 2 37 4 925 9		N	841	844 0		13	
02	SHUT IN	6593	-0-	6593	460440	433 1 4942 2 34 4 1184 9		N	1076	1068 0		21	
03	466788 X	6348	-0-	-460440	-0-	380 1 4610 2 111 4 1247 9		N	1134	1128 0		27	
04	34260 X	6939	-0-	-27321	-0-	430 1 5255 2 40 4 1214 9		N	1104	1014 0	82 1	35	
05	35402 X	NO RPT	-0-	-35402	-0-			N	NO RPT			35	
WARRIOR A				WELL #: 1H	RRCID -> 298891	COMPL. DATE 02/04/2025				TOTAL DEPTH 9295	PERF. N/A		
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
WARRIOR B				WELL #: 2H	RRCID -> 298892	COMPL. DATE 02/13/2025				TOTAL DEPTH 9291	PERF. N/A		
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC BRIGGS RANCH				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 108H	ASSOCIATED RRCID -> 298900	CAPACITY COMPL. DATE 06/10/2024				TOTAL	DEPTH	9715	PERF.	N/A	CNTY: KARNES		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHALKLINE GHOST B					WELL #:	2H	RRCID -> 298924	COMPL. DATE 01/11/2025				TOTAL	DEPTH	9577	PERF.	9985 - 19076	
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT	IN	34765	-0-	34765	34765	1707	1	17755	2	N	13638	12895	0			743
							301	4	15002	9							
02	SHUT	IN	97295	-0-	97295	132060	5900	1	54428	2	N	31383	31498	0			628
							2446	4	34521	9							
03	244781 X	112721	-0-	-132060	-0-	-0-	7055	1	70750	2	N	30962	31006	0			584
							858	4	34058	9							
04	110428 X	110428	-0-	-0-	-0-	-0-	7005	1	75219	2	N	25356	24210	0	1170	1	560
							312	4	27892	9							
05	73501 X	NO RPT	-0-	-73501	-0-	-0-					N	NO RPT					560
HARPER ALLOCATION A					WELL #:	101H	RRCID -> 298943	COMPL. DATE 12/21/2024				TOTAL	DEPTH	8688	PERF.	9045 - 22451	
12	SHUT	IN	1216	-0-	1216	1216	12	1	287	2	N	833	657	0			176
							1	4	916	9							
01	SHUT	IN	29063	-0-	29063	30279	949	1	8217	2	N	18000	17968	0			208
							97	4	19800	9							
02	SHUT	IN	27646	-0-	27646	57925	1180	1	8843	2	N	15971	15811	0			368
							55	4	17568	9							
03	113000 X	55075	-0-	-57925	-0-	-0-	5908	1	14666	2	N	31070	31002	0			436
							324	4	34177	9							
04	52012 X	52012	-0-	-0-	-0-	-0-	3332	1	19046	2	N	26247	26401	0			282
							762	4	28872	9							
05	35774 X	NO RPT	-0-	-35774	-0-	-0-					N	NO RPT					282
ROCKY COMFORT-HIXON C ALLOCATION					WELL #:	247H	RRCID -> 298946	COMPL. DATE 03/15/2025				TOTAL	DEPTH	9302	PERF.	N/A	
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	27613	-0-	27613	27613	2336	1	14003	2	N	10249	9327	0			922
							11274	9									
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	27613					N	NO RPT					922
MALTSBERGER					WELL #:	140H	RRCID -> 298958	COMPL. DATE 08/02/2023				TOTAL	DEPTH	9526	PERF.	9950 - 18200	
12	634007 X	32681	-0-	-601326	-0-	-0-	1467	1	28500	2	N	2318	2414	0			36
							164	4	2550	9							
01	39432 X	34571	-0-	-4861	-0-	-0-	910	1	31016	2	N	2086	2072	0			50
							350	4	2295	9							
02	35616 X	29918	-0-	-5698	-0-	-0-	648	1	26848	2	N	1871	1863	0			58
							364	4	2058	9							
03	39432 X	36623	-0-	-2809	-0-	-0-	791	1	33263	2	N	1976	1992	0			42
							395	4	2174	9							
04	38160 X	31423	-0-	-6737	-0-	-0-	723	1	28501	2	N	1714	1633	0	69	1	54
							314	4	1885	9							
05	34565 X	NO RPT	-0-	-34565	-0-	-0-					N	NO RPT					54

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													CNTY: KARNES	
VERDUN OIL EF II LLC														
BRIGGS RANCH														
WELL #: 110H RRCID -> 298959 COMPL. DATE 06/02/2024 TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MALTSBERGER													WELL #: 48H RRCID -> 298971 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 9495 PERF.10000 - 18351	
12	623513 X	16325	-0-	-607188	-0-	715 1	13692 2	82 4	1836 9	N	1669	1730 0		28
01	56327 X	17214	-0-	-39113	-0-	431 1	14730 2	163 4	1890 9	N	1718	1709 0		37
02	50876 X	15936	-0-	-34940	-0-	332 1	13706 2	176 4	1722 9	N	1565	1561 0		41
03	56327 X	17987	-0-	-38340	-0-	375 1	15737 2	184 4	1691 9	N	1537	1545 0		33
04	54510 X	15192	-0-	-39318	-0-	333 1	13219 2	333 1	13219 2	N	1359	1295 0	54 1	43
05	17205 X	NO RPT	-0-	-17205	-0-	145 4	1495 9			N	NO RPT			43
ALTITO B													WELL #: 175H RRCID -> 298972 COMPL. DATE 12/05/2024 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10310 - 22276	
12	SHUT IN	32736	-0-	32736	32736	1283 1	13813 2	28 4	17612 9	N	16011	15252 0		759
01	SHUT IN	88012	-0-	88012	120748	3639 1	41092 2	407 4	42874 9	N	38976	39106 0		629
02	SHUT IN	89640	-0-	89640	210388	4162 1	47400 2	262 4	37816 9	N	34378	34344 0		663
03	322586 X	112198	-0-	-210388	-0-	5516 1	67461 2	1648 4	37573 9	N	34157	34146 0		674
04	105310 X	105310	-0-	-0-	-0-	5768 1	70522 2	544 4	28476 9	N	25887	23967 0	1949 1	645
05	71145 X	NO RPT	-0-	-71145	-0-					N	NO RPT			645
ALTITO B													WELL #: 154H RRCID -> 298973 COMPL. DATE 12/05/2024 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10230 - 22676	
12	SHUT IN	32671	-0-	32671	32671	1399 1	15227 2	32 4	16013 9	N	14557	13839 0		718
01	SHUT IN	94107	-0-	94107	126778	4230 1	47859 2	491 4	41527 9	N	37752	37881 0		589
02	SHUT IN	88733	-0-	88733	215511	4166 1	47408 2	246 4	36913 9	N	33557	33481 0		664
03	327925 X	112414	-0-	-215511	-0-	5483 1	67122 2	1654 4	38155 9	N	34686	34657 0		693
04	103234 X	103234	-0-	-0-	-0-	5462 1	66882 2	505 4	30385 9	N	27623	25508 0	2074 1	734
05	69347 X	NO RPT	-0-	-69347	-0-					N	NO RPT			734

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1177

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HARPER-DIETZE B				//CONT.// //CONT.//	27135 700 102886	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES					
				WELL #:	102H	RRCID ->	298979	COMPL. DATE	12/21/2024	TOTAL	DEPTH	8648	PERF.	9045	-	16051			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		1671	-0-		1671		1671	17 2	399 4	1253 9		N	1139	952 0				187
01	SHUT IN		27460	-0-		27460		29131	830 84	7252 4	19294 9		N	17540	17516 0				211
02	SHUT IN		25011	-0-		25011		54142	1050 36	7680 4	16245 9		N	14768	14693 0				286
03	89719 X		35577	-0-		-54142		-0-	3692 198	10454 4	21233 9		N	19303	19292 0				297
04	41599 X		41599	-0-		-0-		-0-	3514 730	19863 4	17492 9		N	15902	16043 0				156
05	32922 X	NO RPT		-0-		-32922		-0-					N	NO RPT					156
CHALKLINE GHOST A						WELL #:	1H	RRCID ->	299001	COMPL. DATE	01/13/2025	TOTAL	DEPTH	9996	PERF.	9770	-	22901	
12	SHUT IN		-0-	-0-		-0-		-0-	1983 363	20367 4	12408 9		N	-0-					-0-
01	SHUT IN		35121	-0-		35121		35121	2160 814	74505 4	19910 9		N	11280	10551 0				729
02	SHUT IN		113601	-0-		113601		148722	7293 3020	67310 4	35978 9		N	32707	32740 0				696
03	277179 X		128457	-0-		-148722		-0-	7951 987	79563 4	39956 9		N	36324	36271 0				749
04	134076 X		134076	-0-		-0-		-0-	8125 359	87130 4	38462 9		N	34965	33309 0	1609	1		796
05	84847 X	NO RPT		-0-		-84847		-0-					N	NO RPT					796
MALTSBERGER D ALLOCATION						WELL #:	74H	RRCID ->	299047	COMPL. DATE	12/10/2024	TOTAL	DEPTH	9941	PERF.	10535	-	22175	
12	SHUT IN		29358	-0-		29358		29358	905 154	22278 4	6021 9		N	5474	5178 0				296
01	SHUT IN		97389	-0-		97389		126747	2160 814	74505 4	19910 9		N	18100	17941 0				455
02	SHUT IN		111334	-0-		111334		238081	2113 1170	87603 4	20448 9		N	18589	18537 0				507
03	359634 X		121553	-0-		-238081		-0-	2322 1145	97745 4	20341 9		N	18492	18581 0				418
04	102670 X		102670	-0-		-0-		-0-	2080 922	82507 4	17161 9		N	15601	14935 0	627	1		457
05	78089 X	NO RPT		-0-		-78089		-0-					N	NO RPT					457
SOIXANTE QUINZE A						WELL #:	1H	RRCID ->	299050	COMPL. DATE	04/23/2024	TOTAL	DEPTH	8474	PERF.	8675	-	17926	
12	0 W		38738	-0-		38738		471150	1256 525	29948 4	7009 9		N	6372	6429 0				81
01	0 W		34190	-0-		34190		505340	2775 267	25047 4	6101 9		N	5546	5569 0				58
02	0 W		28745	-0-		28745		534085	2883 179	20705 4	4978 9		N	4525	4531 0				52
03	0 W		26972	-0-		26972		561057	6167 330	15537 4	4938 9		N	4489	4479 0				62
04	0 W		24340	-0-		24340		585397	2955 523	16500 4	4362 9		N	3965	3984 0				43
05	0 W	NO RPT		-0-		-0-		585397					N	NO RPT					43

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC GARCIA B UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 32H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
					RRCID -> 299062	COMPL. DATE 11/18/2022	TOTAL	DEPTH	8862	PERF. 8900	-	18751				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	47895 X	15181	-0-	-32714	-0-	2581 1 180 4	9499 2 2921 9			N	2655	2676 0				34
01	47895 X	13998	-0-	-33897	-0-	1124 1 111 4	10086 2 2677 9			N	2434	2442 0				26
02	43260 X	12528	-0-	-30732	-0-	1236 1 78 4	8871 2 2343 9			N	2130	2131 0				25
03	47895 X	5517	-0-	-42378	-0-	1394 1 42 4	3025 2 1056 9			N	960	985 0				-0-
04	46350 X	2100	-0-	-44250	-0-	223 1 38 4	1393 2 446 9			N	405	395 0				10
05	47895 X	NO RPT	-0-	-47895	-0-					N	NO RPT					10
GARCIA B UNIT				WELL #: 21H	RRCID -> 299072	COMPL. DATE 01/31/2016	TOTAL	DEPTH	8874	PERF. 9009	-	19112				
12	0 W	1373	-0-	1373	87920	77 1 6 4	261 2 1029 9			N	935	937 0				13
01	0 W	1710	-0-	1710	89630	55 1 6 4	479 2 1170 9			N	1064	1065 0				12
02	0 W	1651	-0-	1651	91281	87 1 6 4	617 2 941 9			N	855	859 0				8
03	0 W	257	-0-	257	91538	29 1 1 4	93 2 134 9			N	122	130 0				-0-
04	0 W	332	-0-	332	91870	32 1 8 4	184 2 108 9			N	98	98 0				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	91870					N	NO RPT					-0-
ZAPPENDUSTER B				WELL #: 2H	RRCID -> 299076	COMPL. DATE 01/11/2025	TOTAL	DEPTH	9639	PERF. N/A						
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ZAPPENDUSTER C				WELL #: 3H	RRCID -> 299077	COMPL. DATE 01/02/2025	TOTAL	DEPTH	9654	PERF. N/A						
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HIXON 3 UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 299079	COMPL. DATE 07/19/2010	TOTAL	DEPTH	9938	PERF.10027	-	15154				
12	39277 X	NO RPT	-0-	-39277	-0-					N	NO RPT					-0-
01	39277 X	NO RPT	-0-	-39277	-0-					N	NO RPT					-0-
02	35476 X	1464	-0-	-34012	-0-	174 1 16 4	549 2 725 9			N	659	613 0				49
03	39277 X	2534	-0-	-36743	-0-	371 1 70 4	1376 2 717 9			N	652	668 0				33
04	DELQ PR	2332	-0-	2332	2332	408 1 33 4	1296 2 595 9			N	541	530 0				44
05	39277 X	NO RPT	-0-	-39277	-0-					N	NO RPT					44

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RITCHIE FARMS				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 169H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
					RRCID -> 299082	COMPL. DATE 06/13/2018	TOTAL DEPTH 7674	PERF. 8390 - 17759					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	32705 X	4811	-0-	-27894	-0-	61 1 574 9	4176 2	N	522	555 0	56		
01	32705 X	5440	-0-	-27265	-0-	77 1 520 9	4843 2	N	473	469 0	60		
02	29540 X	4052	-0-	-25488	-0-	56 1 473 9	3523 2	N	430	432 0	58		
03	32705 X	2825	-0-	-29880	-0-	33 1 12 4	2383 2 397 9	N	361	389 0	30		
04	31650 X	2146	-0-	-29504	-0-	24 1 358 9	1764 2	N	325	318 0	37		
05	32705 X	NO RPT	-0-	-32705	-0-			N	NO RPT		37		
HINOJOSA A UNIT				WELL #: 26H	RRCID -> 299083	COMPL. DATE 06/03/2014	TOTAL DEPTH 7814	PERF. 7722 - 12893					
12	32147 X	869	-0-	-31278	-0-	187 1 8 4	368 2 306 9	N	278	265 0	36		
01	32147 X	1431	-0-	-30716	-0-	463 1 20 4	656 2 292 9	N	265	268 0	33		
02	29036 X	1609	-0-	-27427	-0-	442 1 19 4	896 2 252 9	N	229	240 0	22		
03	32147 X	1416	-0-	-30731	-0-	385 1 17 4	733 2 281 9	N	255	248 0	29		
04	31110 X	1071	-0-	-30039	-0-	259 1 11 4	486 2 315 9	N	286	288 0	27		
05	32147 X	NO RPT	-0-	-32147	-0-			N	NO RPT		27		
RITCHIE FARMS				WELL #: 165H	RRCID -> 299097	COMPL. DATE 07/02/2018	TOTAL DEPTH 7762	PERF. 8197 - 17937					
12	32705 X	4112	-0-	-28593	-0-	52 1 512 9	3548 2	N	465	487 0	54		
01	32705 X	3869	-0-	-28836	-0-	52 1 551 9	3266 2	N	501	484 0	71		
02	29540 X	4050	-0-	-25490	-0-	55 1 510 9	3485 2	N	464	472 0	63		
03	32705 X	4436	-0-	-28269	-0-	50 1 19 4	3627 2 740 9	N	673	637 0	99		
04	31650 X	3414	-0-	-28236	-0-	37 1 663 9	2714 2	N	603	648 0	54		
05	32705 X	NO RPT	-0-	-32705	-0-			N	NO RPT		54		
MALTSBERGER				WELL #: 152H	RRCID -> 299104	COMPL. DATE 01/09/2023	TOTAL DEPTH 9739	PERF.10070 - 20125					
12	SHUT IN	32494	-0-	32494	1320531	1821 1 164 4	27104 2 3405 9	N	3095	3187 0	54		
01	SHUT IN	36063	-0-	36063	1356594	1300 1 339 4	30451 2 3973 9	N	3612	3581 0	85		
02	SHUT IN	32421	-0-	32421	1389015	997 1 357 4	27181 2 3886 9	N	3533	3506 0	112		
03	1424262 X	35247	-0-	-1389015	-0-	1048 1 347 4	29527 2 4325 9	N	3932	3951 0	93		
04	77700 X	30678	-0-	-47022	-0-	952 1 283 4	25685 2 3758 9	N	3416	3263 0	109	137 1	109
05	80290 X	NO RPT	-0-	-80290	-0-			N	NO RPT		109		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC SOIXANTE QUINZE B				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 2H	ASSOCIATED RRCID -> 299111	CAPACITY COMPL. DATE 04/23/2024				TOTAL	DEPTH	8475	PERF. 8850 - 19001	CNTY: KARNES	
M	0	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
12		0 W		37055	-0-	37055	344938	1174 475	1 4	27949 7457	2 9	N	6779	6834 0	84
01		0 W		34355	-0-	34355	379293	2798 274	1 4	25169 6114	2 9	N	5558	5585 0	57
02		0 W		29603	-0-	29603	408896	2978 196	1 4	21539 4890	2 9	N	4445	4449 0	53
03		0 W		27413	-0-	27413	436309	6422 336	1 4	15814 4841	2 9	N	4401	4393 0	61
04		0 W		24370	-0-	24370	460679	2990 550	1 4	16652 4178	2 9	N	3798	3823 0	36
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	460679						N	NO RPT		36
COTULLA EAST A ALLOCATION				WELL #: 12H	RRCID -> 299115	COMPL. DATE 02/13/2023				TOTAL	DEPTH	8417	PERF. 8650 - 16335		
12		28489 X		6442	-0-	-22047	-0-	1070 81	1 4	3479 1812	2 9	N	1647	1657 0	24
01		28489 X		5421	-0-	-23068	-0-	305 29	1 4	2711 2376	2 9	N	2160	2159 0	25
02		25732 X		5891	-0-	-19841	-0-	464 28	1 4	3313 2086	2 9	N	1896	1906 0	15
03		28489 X		5802	-0-	-22687	-0-	1008 47	1 4	2336 2411	2 9	N	2192	2186 0	21
04		27570 X		4722	-0-	-22848	-0-	429 93	1 4	2405 1795	2 9	N	1632	1632 0	21
05		28489 X	NO RPT	-0-	-28489	-0-						N	NO RPT		21
MALTSBERGER UNIT D				WELL #: 106H	RRCID -> 299122	COMPL. DATE 02/03/2018				TOTAL	DEPTH	9743	PERF. 9964 - 20413		
12		112313 X		4264	-0-	-108049	-0-	850 28	1 4	3372 14	2 9	N	13	13 0	-0-
01		112313 X		2816	-0-	-109497	-0-	567 59	1 4	2161 29	2 9	N	26	26 0	-0-
02		101444 X		2808	-0-	-98636	-0-	352 106	1 4	2330 20	2 9	N	18	16 0	2
03		112313 X		3617	-0-	-108696	-0-	515 41	1 4	3007 54	2 9	N	49	49 0	2
04		108690 X		1925	-0-	-106765	-0-	353 8	1 4	1551 13	2 9	N	12	13 0	1 1 -0-
05		112313 X	NO RPT	-0-	-112313	-0-						N	NO RPT		-0-
ALTITO B				WELL #: 37H	RRCID -> 299123	COMPL. DATE 12/03/2022				TOTAL	DEPTH	10022	PERF. 10174 - 20176		
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02		0 W	14118	-0-	14118	14118	981 59	1 4	11177 1901	2 9	N	1728	1707 0		39
03		0 W	14881	-0-	14881	28999	969 251	1 4	11773 1888	2 9	N	1716	1720 0		35
04		0 W	14597	-0-	14597	43596	949 89	1 4	11605 1954	2 9	N	1776	1628 0	132 1	51
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	43596						N	NO RPT		51
CUTTHROAT B				WELL #: 2H	RRCID -> 299152	COMPL. DATE 03/09/2025				TOTAL	DEPTH	9747	PERF. N/A		
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON-CARDEN														CNTY: KARNES									
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886														ASSOCIATED									
WELL #: 2H														RRCID -> 299153									
COMPL. DATE 09/17/2013														TOTAL DEPTH 9321									
PERF. 9536 - 14608																							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
0								AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE					
12	14756 X	715	-0-	-14041	-0-			190	1	270	2	N		232	214	0			96				
01	14756 X	639	-0-	-14117	-0-			255	9														
02	13328 X	569	-0-	-12759	-0-			192	1	203	2	N		211	216	0			91				
03	14756 X	569	-0-	-14187	-0-			12	4	232	9												
04	14280 X	987	-0-	-13293	-0-			167	1	173	2	N		200	189	0			102				
05	14756 X	NO RPT	-0-	-14756	-0-			9	4	220	9												
								168	1	194	2	N		184	218	0			68				
								5	4	202	9												
								388	1	353	2	N		221	205	0			84				
								3	4	243	9												
												N	NO RPT						84				
CUTTHROAT C																							
WELL #: 3H														RRCID -> 299154									
COMPL. DATE 02/27/2025														TOTAL DEPTH 10031									
PERF. N/A																							
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
CUTTHROAT B																							
WELL #: 2H														RRCID -> 299258									
COMPL. DATE 03/09/2025														TOTAL DEPTH 9747									
PERF. N/A																							
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
WHITWELL L UNIT																							
WELL #: 66H														RRCID -> 299278									
COMPL. DATE 07/17/2018														TOTAL DEPTH 7944									
PERF. 8341 - 14515																							
12	0 W	5213	-0-	5213	561848			94	1	4417	2	N		637	636	0			42				
01	0 W	4122	-0-	4122	565970			1	4	701	9												
02	0 W	4683	-0-	4683	570653			79	1	3400	2	N		581	589	0			34				
03	0 W	2892	-0-	2892	573545			4	4	639	9												
04	0 W	7634	-0-	7634	581179			90	1	3905	2	N		621	628	0			27				
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	581179			5	4	683	9												
								65	1	2460	2	N		309	336	0			-0-				
								27	4	340	9												
								6	1	1520	2	N		5552	5009	0			543				
								1	4	6107	9												
												N	NO RPT						543				
WHITWELL H UNIT																							
WELL #: 54H														RRCID -> 299279									
COMPL. DATE 07/15/2018														TOTAL DEPTH 7913									
PERF. 8057 - 14358																							
12	0 W	6218	-0-	6218	636558			108	1	5067	2	N		946	949	0			63				
01	0 W	6989	-0-	6989	643547			2	4	1041	9												
02	0 W	5781	-0-	5781	649328			131	1	5746	2	N		1003	1010	0			56				
03	0 W	4412	-0-	4412	653740			9	4	1103	9												
04	0 W	5818	-0-	5818	659558			108	1	4722	2	N		859	876	0			39				
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	659558			6	4	945	9												
								152	1	3317	2	N		777	764	0			52				
								88	4	855	9												
								627	1	4101	2	N		927	951	0			28				
								70	4	1020	9												
												N	NO RPT						28				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC WHITWELL L UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 64H	ASSOCIATED RRCID -> 299280	CAPACITY COMPL. DATE 07/19/2018				TOTAL DEPTH 7959	CNTY: KARNES PERF. 8432 - 14724						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	-0-	86 1	4073 2	825 9	1 4	N	750	746 0				53
*01	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	-0-	95 1	4202 2	796 9	6 4	N	724	730 0				47
*02	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	-0-	88 1	3798 2	837 9	5 4	N	761	772 0				36
*03	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	-0-	51 1	1947 2	429 9	20 4	N	390	426 0				-0-
*04	10387 X	10387	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	3528 2	6843 9	2 4	N	6221	5599 0				622
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					622

RITCHIE FARMS				WELL #: 167H	RRCID -> 299312	COMPL. DATE 06/30/2018				TOTAL DEPTH 7748	PERF. 8032 - 17907						
*12	30473 X	NO RPT	-0-	-30473	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	30473 X	NO RPT	-0-	-30473	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	27524 X	NO RPT	-0-	-27524	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	30473 X	NO RPT	-0-	-30473	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	DELQ PR	3743	-0-	3743	3743	3743	41 1	2972 2	730 9		N	664	670 0				49
*05	30473 X	NO RPT	-0-	-30473	-0-	-0-					N	NO RPT					49

SCOTT-WILKINSON K UNIT				WELL #: 10H	RRCID -> 299326	COMPL. DATE 01/11/2013				TOTAL DEPTH 7782	PERF. 8265 - 14749						
*12	44795 X	NO RPT	-0-	-44795	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	44795 X	NO RPT	-0-	-44795	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	40460 X	NO RPT	-0-	-40460	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	44795 X	NO RPT	-0-	-44795	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	DELQ PR	1357	-0-	1357	1357	1357	1104 2	253 9			N	230	227 0				14
*05	44795 X	NO RPT	-0-	-44795	-0-	-0-					N	NO RPT					14

CUTTHROAT D				WELL #: 4H	RRCID -> 299359	COMPL. DATE 03/12/2025				TOTAL DEPTH 9752	PERF. N/A						
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTITO A				WELL #: 240H	RRCID -> 299361	COMPL. DATE 04/16/2025				TOTAL DEPTH 9518	PERF. N/A						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTITO A				WELL #: 241H	RRCID -> 299364	COMPL. DATE 04/26/2025				TOTAL DEPTH 9477	PERF. N/A						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VENADO BROS. B UNIT				WELL #: 21H	RRCID -> 299440	COMPL. DATE 10/30/2014				TOTAL DEPTH 8867	PERF. 8966 - 16154						
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
VERDUN OIL EF II LLC			//CONT.//		102886												
RITCHIE FARMS			WELL #:		171H	RRCID -> 299442		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH 7740		PERF. 7969 - 17916					
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RITCHIE FARMS			WELL #:		163H	RRCID -> 299443		COMPL. DATE 07/04/2018		TOTAL DEPTH 7685		PERF. 7978 - 17894					
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RITCHIE FARMS			WELL #:		102H	RRCID -> 299447		COMPL. DATE 02/23/2017		TOTAL DEPTH 7958		PERF. 8427 - 15140					
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ROCKY COMFORT-HIXON B ALLOCATION			WELL #:		37H	RRCID -> 299463		COMPL. DATE 04/23/2019		TOTAL DEPTH 9275		PERF. 9113 - 24870					
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RITCHIE FARMS			WELL #:		80H	RRCID -> 299493		COMPL. DATE 11/11/2017		TOTAL DEPTH 7493		PERF. 8226 - 14979					
12	24955 X	NO RPT	-0-	-24955	-0-						N	NO RPT					-0-
01	24955 X	NO RPT	-0-	-24955	-0-						N	NO RPT					-0-
02	22540 X	NO RPT	-0-	-22540	-0-						N	NO RPT					-0-
03	24955 X	NO RPT	-0-	-24955	-0-						N	NO RPT					-0-
04	24150 X	NO RPT	-0-	-24150	-0-						N	NO RPT					-0-
05	24955 X	NO RPT	-0-	-24955	-0-						N	NO RPT					-0-
EOG RESOURCES, INC.			WELL #:		253162 3H	RRCID -> 291136		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 9086		PERF. 9305 - 15143					
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-						Y	-0-					-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	43	3	2	4		Y	97	93	0			4
02	T. A.	561	-0-	561	561	107	9										
03	T. A.	825	-0-	825	1386	144	3	4	4	Y	375	353	0	1	8		25
04	T. A.	1563	-0-	1563	2949	413	9										
05	T. A.	1414	-0-	1414	4363	1	1	224	3	Y	539	543	0	2	8		19
						7	4	593	9								
						1	1	465	3	Y	987	933	0	1	8		72
						11	4	1086	9								
						1	1	461	3	Y	856	872	0	1	8		55
						10	4	942	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162												
EXELCO				WELL #: 5H		RRCID -> 291137		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH		9074 PERF. 9197		- 15497		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	496 N	451	-0-	-45	-0-	1	1	182	3	Y	240	228	0	1	8	22
						4	4	264	9							
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	1	1	269	3	Y	271	283	0			10
						3	4	298	9							
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	1	1	233	3	Y	221	216	0			15
						3	4	243	9							
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	1	1	292	3	Y	231	238	0			8
						3	4	254	9							
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	1	1	279	3	Y	274	262	0			20
						4	4	301	9							
05	527 N	417	-0-	-110	-0-	1	1	210	3	Y	185	193	0			12
						2	4	204	9							
EXELCO				WELL #: 9H		RRCID -> 291138		COMPL. DATE 01/26/2015		TOTAL DEPTH		9046 PERF. 9512		- 14273		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CORNFIELD UNIT				WELL #: 5H		RRCID -> 291143		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH		11833 PERF.11901		- 16743		
12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	110	1	811	3	Y	214	170	0			68
						3	4	235	9							
01	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	78	1	1078	3	Y	128	186	0			10
						2	4	141	9							
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	98	1	622	3	Y	152	147	0			15
						2	4	167	9							
03	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	119	1	805	3	Y	218	217	0			16
						3	4	240	9							
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	39	1	902	3	Y	194	193	0			17
						3	4	213	9							
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	39	1	918	3	Y	236	232	0			21
						3	4	260	9							
CORNFIELD UNIT				WELL #: 14H		RRCID -> 291144		COMPL. DATE 12/16/2018		TOTAL DEPTH		11847 PERF.11691		- 18080		
12	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	177	1	2414	3	Y	523	422	0	1	8	165
						6	4	575	9							
01	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	158	1	2110	3	Y	490	618	0			37
						7	4	539	9							
02	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	198	1	2243	3	Y	628	605	0			60
						8	4	691	9							
03	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	225	1	2259	3	Y	636	649	0	1	8	46
						8	4	700	9							
04	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	76	1	2416	3	Y	614	607	0			53
						9	4	675	9							
05	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	78	1	2236	3	Y	602	600	0			55
						9	4	662	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES	
EOG RESOURCES, INC.															
CUMMINGS UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 291146 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12428 - 17564															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1953 N	1456	-0-	-497	-0-	15	1	1185	3	Y	230	218	0		59
						3	4	253	9						
01	2046 N	1053	-0-	-993	-0-	18	1	819	3	Y	194	234	0		19
						3	4	213	9						
02	1736 N	811	-0-	-925	-0-	15	1	600	3	Y	175	174	0		20
						3	4	193	9						
03	1457 N	829	-0-	-628	-0-	17	1	578	3	Y	210	213	0		17
						3	4	231	9						
04	1020 N	428	-0-	-592	-0-	16	1	207	3	Y	184	184	0		17
						3	4	202	9						
05	899 N	736	-0-	-163	-0-	10	1	500	3	Y	203	197	0		23
						3	4	223	9						
CORNFIELD UNIT														WELL #: 3H RRCID -> 291237 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11690 - 16738	
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	95	1	862	3	Y	135	101	0		43
						2	4	149	9						
01	837 N	393	-0-	-444	-0-	165	1	18	3	Y	188	217	0		14
						3	4	207	9						
02	1036 N	845	-0-	-191	-0-	120	1	566	3	Y	143	143	0		14
						2	4	157	9						
03	1116 N	833	-0-	-283	-0-	152	1	500	3	Y	163	165	0		12
						2	4	179	9						
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	47	1	659	3	Y	131	132	0		11
						2	4	144	9						
05	930 N	715	-0-	-215	-0-	50	1	528	3	Y	123	123	0		11
						2	4	135	9						
CORNFIELD UNIT														WELL #: 10H RRCID -> 291238 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11832 PERF.11770 - 17029	
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	165	1	3	9	Y	3	2	0		1
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-	1	0		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CORNFIELD UNIT														WELL #: 11H RRCID -> 291245 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11762 - 16910	
12	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	113	1	1514	3	Y	171	131	0	1 8	54
						3	4	188	9						
01	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	153	1	1372	3	Y	225	262	0		17
						4	4	248	9						
02	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	234	1	1670	3	Y	113	119	0		11
						2	4	124	9						
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	530	1	7	3	Y	111	114	0		8
						1	4	122	9						
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	122	1	5	3	Y	92	92	0		8
						1	4	101	9						
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	105	1	231	3	Y	84	84	0		8
						2	4	92	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC.																													
TURKEY CREEK A															WELL #: 1H RRCID -> 291704 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12454 - 17822														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
12	4929 X	4923	-0-	-6	-0-	456	1 15 4	2771 1681 9	3	Y	1528	1249	0	3 8	463														
01	4929 X	4665	-0-	-264	-0-	453	1 16 4	2550 1646 9	3	Y	1496	1639	0	2 8	318														
02	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	388	1 13 4	2133 1477 9	3	Y	1343	1408	0	1 8	252														
03	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	449	1 14 4	2295 1539 9	3	Y	1399	1441	0	1 8	209														
04	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	346	1 12 4	2057 1360 9	3	Y	1236	1245	0	1 8	199														
05	3782 X	3571	-0-	-211	-0-	260	1 14 4	1882 1415 9	3	Y	1286	1201	0	1 8	283														
TURKEY CREEK B															WELL #: 2H RRCID -> 291705 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12360 - 18586														
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	325	1 2 4	22 160 9	3	Y	145	118	0		44														
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	341	1 2 4	17 155 9	3	Y	141	155	0		30														
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	334	1 2 4	17 142 9	3	Y	129	135	0		24														
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	332	1 2 4	19 149 9	3	Y	135	139	0		20														
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	234	1 2 4	176 166 9	3	Y	151	147	0		24														
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	272	1 2 4	215 166 9	3	Y	151	142	0		33														
TURKEY CREEK C															WELL #: 3H RRCID -> 291706 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12452 - 19031														
12	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	237	1 15 4	3604 1463 9	3	Y	1330	1090	0	3 8	403														
01	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	235	1 15 4	3266 1411 9	3	Y	1283	1411	0	2 8	273														
02	6496 X	4308	-0-	-2188	-0-	200	1 13 4	2811 1284 9	3	Y	1167	1219	0	2 8	219														
03	7192 X	4635	-0-	-2557	-0-	216	1 13 4	3044 1362 9	3	Y	1238	1270	0	2 8	185														
04	5370 X	5290	-0-	-80	-0-	372	1 13 4	3454 1451 9	3	Y	1319	1290	0	2 8	212														
05	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	492	1 15 4	3511 1452 9	3	Y	1320	1240	0	2 8	290														
ZION C															WELL #: 3H RRCID -> 291708 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11911 - 16879														
12	3968 X	3867	-0-	-101	-0-	32	1 11 4	2881 943 9	3	Y	857	534	0	1 8	584														
01	3968 X	3705	-0-	-263	-0-	35	1 15 4	2712 943 9	3	Y	857	1236	0		205														
02	3416 X	3301	-0-	-115	-0-	36	1 14 4	2362 889 9	3	Y	808	779	0		234														
03	3782 X	3577	-0-	-205	-0-	30	1 13 4	2626 908 9	3	Y	825	838	0		221														
04	3660 X	3206	-0-	-454	-0-	32	1 13 4	2297 864 9	3	Y	785	774	0		232														
05	3782 X	3277	-0-	-505	-0-	33	1 15 4	2340 889 9	3	Y	808	716	0	1 8	323														

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1187

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. ZION A				//CONT.// 27135 700 253162 WELL #:	1H	ASSOCIATED RRCID -> 291713	CAPACITY COMPL. DATE 06/06/2019				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11696 PERF.12173 - 16671					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2914 X	2746	-0-	-168	-0-		33 1 8 4	2152 3 553 9		Y	503	297 0	1 8		342	
01	2914 X	2781	-0-	-133	-0-		38 1 11 4	2176 3 556 9		Y	505	726 0			121	
02	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-		29 1 11 4	1912 3 466 9		Y	424	422 0			123	
03	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-		24 1 10 4	2074 3 497 9		Y	452	454 0			121	
04	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-		25 1 10 4	2118 3 433 9		Y	394	398 0			117	
05	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-		27 1 10 4	2224 3 427 9		Y	388	350 0			155	
TURKEY CREEK D				WELL #:	4H	RRCID -> 291714	COMPL. DATE 01/01/2020				TOTAL DEPTH 12364 PERF.12453 - 19357					
12	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-		307 1 9 4	1583 3 979 9		Y	890	735 0	1 8		270	
01	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-		291 1 9 4	1375 3 920 9		Y	836	927 0	1 8		178	
02	2408 X	2225	-0-	-183	-0-		223 1 8 4	1163 3 831 9		Y	755	790 0	1 8		142	
03	2666 X	2460	-0-	-206	-0-		267 1 8 4	1339 3 846 9		Y	769	795 0	1 8		115	
04	2580 X	2302	-0-	-278	-0-		282 1 7 4	1342 3 671 9		Y	610	626 0	1 8		98	
05	2666 X	2365	-0-	-301	-0-		243 1 7 4	1435 3 680 9		Y	618	579 0	1 8		136	
ZION B				WELL #:	2H	RRCID -> 291736	COMPL. DATE 06/06/2019				TOTAL DEPTH 11764 PERF.12217 - 16789					
12	2356 N	2294	-0-	-62	-0-		26 1 7 4	1919 3 342 9		Y	311	197 0	1 8		212	
01	2356 N	1929	-0-	-427	-0-		26 1 6 4	1601 3 296 9		Y	269	417 0			64	
02	1848 N	1661	-0-	-187	-0-		24 1 5 4	1403 3 229 9		Y	208	212 0			60	
03	2046 N	1112	-0-	-934	-0-		21 1 5 4	921 3 165 9		Y	150	170 0			40	
04	1860 N	963	-0-	-897	-0-		24 1 5 4	779 3 155 9		Y	141	139 0			42	
05	1829 N	908	-0-	-921	-0-		23 1 5 4	741 3 139 9		Y	126	117 0			51	
DOSSETT B				WELL #:	2H	RRCID -> 291755	COMPL. DATE 11/22/2017				TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9291 - 18829					
12	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-		77 1 15 4	2978 3 1154 9		Y	1049	963 0	1 8		173	
01	4123 X	3408	-0-	-715	-0-		93 1 11 4	2358 3 946 9		Y	860	949 0			84	
02	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-		87 1 13 4	2409 3 1273 9		Y	1157	1167 0			74	
03	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-		73 1 16 4	2579 3 1574 9		Y	1431	1433 0	1 8		71	
04	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-		51 1 15 4	2122 3 1241 9		Y	1128	1124 0			75	
05	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-		39 1 14 4	2273 3 1211 9		Y	1101	1038 0 1 8	77 1		60	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162														
QUETZAL A				WELL #:	1H	RRCID	-> 291756	COMPL.	DATE 08/14/2019	TOTAL	DEPTH	9771	PERF.	9860	- 21444				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	5053 X	544	-0-	-4509		-0-		63	1	318	3	Y	145	227	0			18	
01	5053 X	-0-	-0-	-5053		-0-		3	4	160	9								
02	4116 X	162	-0-	-3954		-0-		24	3	2	4	Y	-0-	18	0			-0-	
								136	9				124	110	0			14	
03	4557 X	-0-	-0-	-4557		-0-						Y	-0-	14	0			-0-	
04	3750 X	-0-	-0-	-3750		-0-						Y	-0-					-0-	
05	3005 X	3005	-0-	-0-		-0-		157	1	1532	3	Y	1180	1108	0	2	8	70	
								18	4	1298	9								
QUETZAL D				WELL #:	4H	RRCID	-> 291757	COMPL.	DATE 08/14/2019	TOTAL	DEPTH	9846	PERF.	9896	- 21583				
12	3813 X	3525	-0-	-288		-0-		361	1	2083	3	Y	967	951	0	1	8	120	
								17	4	1064	9								
01	4216 X	3266	-0-	-950		-0-		514	1	1798	3	Y	857	847	0	1	8	129	
								11	4	943	9								
02	3556 X	3556	-0-	-0-		-0-		570	1	2104	3	Y	792	828	0	1	8	92	
								11	4	871	9								
03	4534 X	4534	-0-	-0-		-0-		428	1	2897	3	Y	1084	1027	0	1	8	148	
								17	4	1192	9								
04	3420 X	2632	-0-	-788		-0-		397	1	1469	3	Y	685	656	0			177	
								12	4	754	9								
05	3720 X	3124	-0-	-596		-0-		243	1	1660	3	Y	1095	1206	0	1	8	65	
								16	4	1205	9								
QUETZAL B				WELL #:	2H	RRCID	-> 291758	COMPL.	DATE 08/14/2019	TOTAL	DEPTH	9830	PERF.	9898	- 21537				
12	2015 X	419	-0-	-1596		-0-		61	1	243	3	Y	103	139	0			13	
								2	4	113	9								
01	3131 X	-0-	-0-	-3131		-0-						Y	-0-	13	0			-0-	
02	1064 X	-0-	-0-	-1064		-0-						Y	-0-					-0-	
03	1178 X	-0-	-0-	-1178		-0-						Y	-0-					-0-	
04	1140 X	-0-	-0-	-1140		-0-						Y	-0-					-0-	
05	2885 X	2885	-0-	-0-		-0-		186	1	1435	3	Y	1136	1068	0			68	
								14	4	1250	9								
EVERGLADES B				WELL #:	2H	RRCID	-> 291759	COMPL.	DATE 01/16/2019	TOTAL	DEPTH	11194	PERF.	10554	- 18429				
12	4216 X	4187	-0-	-29		-0-		218	1	2882	3	Y	976	914	0	2	8	102	
								13	4	1074	9								
01	4580 X	4580	-0-	-0-		-0-		183	1	3280	3	Y	1002	1025	0	1	8	78	
								15	4	1102	9								
02	4172 X	3574	-0-	-598		-0-		228	1	2091	3	Y	1128	1126	0	1	8	79	
								14	4	1241	9								
03	4619 X	437	-0-	-4182		-0-		287	1	10	3	Y	125	196	0	2	8	6	
								2	4	138	9								
04	4440 X	-0-	-0-	-4440		-0-						Y	-0-	6	0			-0-	
05	4588 X	-0-	-0-	-4588		-0-						Y	-0-					-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. SILVERBRITE B															//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162 WELL #: 2H										ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: KARNES									
															RRCID -> 291769										COMPL. DATE 07/03/2019										TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9950 - 18596																			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																			
12	2418	X	2137	-0-	-281	-0-			30	1	1674	3	Y	388	362	0	1	8	92																																			
									6	4	427	9																																										
01	2418	X	1638	-0-	-780	-0-			27	1	1263	3	Y	313	367	0			38																																			
									4	4	344	9																																										
02	2184	X	1146	-0-	-1038	-0-			22	1	839	3	Y	255	251	0			42																																			
									4	4	281	9																																										
03	2418	X	2188	-0-	-230	-0-			20	1	1716	3	Y	406	396	0	1	8	51																																			
									5	4	447	9																																										
04	2340	X	1517	-0-	-823	-0-			15	1	1136	3	Y	329	338	0			42																																			
									4	4	362	9																																										
05	2139	X	273	-0-	-1866	-0-			17	1	15	3	Y	216	217	0			41																																			
									3	4	238	9																																										
SILVERBRITE D															WELL #: 4H										RRCID -> 291770										COMPL. DATE 07/03/2019										TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9969 - 18591									
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-			39	1	1334	3	Y	622	579	0	1	8	148																																			
									8	4	684	9																																										
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-			33	1	1336	3	Y	622	694	0			76																																			
									7	4	684	9																																										
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-			34	1	1158	3	Y	550	535	0			91																																			
									6	4	605	9																																										
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-			23	1	1498	3	Y	520	544	0	1	8	66																																			
									6	4	572	9																																										
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-			16	1	1207	3	Y	568	560	0	1	8	73																																			
									7	4	625	9																																										
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-			17	1	1380	3	Y	627	580	0	1	8	119																																			
									9	4	690	9																																										
STEELHEAD D															WELL #: 4H										RRCID -> 291771										COMPL. DATE 01/01/2020										TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9888 - 20250									
12	5022	X	4503	-0-	-519	-0-			27	1	3434	3	Y	940	925	0	2	8	25																																			
									8	4	1034	9																																										
01	5022	X	4419	-0-	-603	-0-			24	1	3299	3	Y	989	995	0	1	8	18																																			
									8	4	1088	9																																										
02	4340	X	3985	-0-	-355	-0-			30	1	2882	3	Y	968	967	0	4	8	15																																			
									8	4	1065	9																																										
03	4805	X	4531	-0-	-274	-0-			31	1	3379	3	Y	1014	1015	0	1	8	13																																			
									6	4	1115	9																																										
04	4470	X	3520	-0-	-950	-0-			21	1	2578	3	Y	832	834	0	1	8	10																																			
									6	4	915	9																																										
05	4495	X	3967	-0-	-528	-0-			22	1	2887	3	Y	955	949	0	1	8	15																																			
									7	4	1051	9																																										
STEELHEAD E															WELL #: 5H										RRCID -> 291772										COMPL. DATE 01/01/2020										TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9900 - 20193									
12	4154	X	4132	-0-	-22	-0-			25	1	3069	3	Y	935	916	0	6	8	25																																			
									9	4	1029	9																																										
01	4154	X	3819	-0-	-335	-0-			22	1	2758	3	Y	938	945	0	1	8	17																																			
									7	4	1032	9																																										
02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-			22	1	2572	3	Y	838	841	0	1	8	13																																			
									6	4	922	9																																										
03	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-			27	1	3013	3	Y	938	938	0	1	8	12																																			
									6	4	1032	9																																										
04	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-			22	1	2708	3	Y	872	873	0	1	8	10																																			
									7	4	959	9																																										
05	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-			22	1	3213	3	Y	933	928	0	1	8	14																																			
									7	4	1026	9																																										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)																	
EOG RESOURCES, INC.																	
STEELHEAD F																	
WELL #: 6H RRCID -> 291773																	
COMPL. DATE 01/01/2020																	
CAPACITY																	
CNTY: KARNES																	
9872 PERF. 9854 - 20150																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-			35 1	1999 3	Y		1178	1155 0	9 8			31
01	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-			11 4	1296 9								
02	3556 X	3077	-0-	-479	-0-			29 1	2054 3	Y		1298	1304 0	2 8			23
03	3875 X	3123	-0-	-752	-0-			10 4	1428 9								
04	3630 X	3340	-0-	-290	-0-			28 1	1900 3	Y		1038	1044 0	1 8			16
05	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-			7 4	1142 9								
								32 1	1842 3	Y		1129	1130 0	1 8			14
								7 4	1242 9								
								26 1	2054 3	Y		1138	1138 0	1 8			13
								8 4	1252 9								
								27 1	2526 3	Y		1137	1132 0	1 8			17
								9 4	1251 9								
HOGAN A																	
WELL #: 1H RRCID -> 291777																	
COMPL. DATE 11/08/2019																	
TOTAL DEPTH 11994 PERF. 11854 - 20115																	
12	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-			192 1	4847 3	Y		1079	1013 0	1 8			124
01	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-			10 4	1187 9								
02	5264 X	5179	-0-	-85	-0-			194 1	4437 3	Y		1035	1110 0	1 8			48
03	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-			10 4	1139 9								
04	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-			194 1	3945 3	Y		937	927 0	1 8			57
05	5828 X	5183	-0-	-645	-0-			9 4	1031 9								
								179 1	4703 3	Y		1035	1010 0				82
								10 4	1139 9								
								199 1	4992 3	Y		942	971 0				53
								11 4	1036 9								
								186 1	4022 3	Y		877	882 0				48
								10 4	965 9								
HOGAN B																	
WELL #: 2H RRCID -> 291778																	
COMPL. DATE 11/08/2019																	
TOTAL DEPTH 11991 PERF. 11678 - 20001																	
12	6386 X	4569	-0-	-1817	-0-			168 1	3237 3	Y		1050	1005 0	1 8			121
01	6386 X	4329	-0-	-2057	-0-			9 4	1155 9								
02	4116 X	3823	-0-	-293	-0-			158 1	2987 3	Y		1068	1140 0				49
03	4557 X	4132	-0-	-425	-0-			9 4	1175 9								
04	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-			133 1	2619 3	Y		965	955 0				59
05	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-			9 4	1062 9								
								142 1	2824 3	Y		1052	1028 0				83
								9 4	1157 9								
								172 1	4067 3	Y		1169	1186 0				66
								11 4	1286 9								
								175 1	3303 3	Y		1000	1011 0				55
								11 4	1100 9								
HOGAN C																	
WELL #: 3H RRCID -> 291779																	
COMPL. DATE 11/08/2019																	
TOTAL DEPTH 12016 PERF. 11760 - 19894																	
12	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-			298 1	3440 3	Y		1314	1232 0	3 8			151
01	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-			15 4	1445 9								
02	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-			244 1	3447 3	Y		1226	1319 0	2 8			56
03	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-			14 4	1349 9								
04	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-			232 1	3567 3	Y		1166	1149 0	2 8			71
05	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-			14 4	1283 9								
								309 1	3162 3	Y		1206	1179 0	3 8			95
								14 4	1327 9								
								224 1	3583 3	Y		1114	1144 0	2 8			63
								14 4	1225 9								
								245 1	3478 3	Y		1123	1122 0	2 8			62
								16 4	1235 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. FARNER C				//CONT.// //CONT.//	27135 700 253162	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
				WELL #:	3H	RRCID ->	291780	COMPL. DATE	12/14/2018	TOTAL DEPTH	11883	PERF.11058	- 17536		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	7068 X	5734	-0-	-1334	-0-		242 17 4	1 4374 1101 9	3	Y	1001	531 0	2 8	608	
01	5983 X	3350	-0-	-2633	-0-		207 13 4	1 2382 748 9	3	Y	680	1155 0	1 8	132	
02	4172 X	2517	-0-	-1655	-0-		312 10 4	1 1546 649 9	3	Y	590	546 0	1 8	175	
03	4619 X	3369	-0-	-1250	-0-		410 44 4	1 2021 894 9	3	Y	813	845 0	1 8	142	
04	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-		87 18 4	1 3572 944 9	3	Y	858	799 0	1 8	200	
05	4619 X	3859	-0-	-760	-0-		84 17 4	1 2910 848 9	3	Y	771	798 0	1 8	172	
ARCHES B				WELL #:	2H	RRCID ->	291781	COMPL. DATE	09/16/2019	TOTAL DEPTH	11584	PERF.11550	- 19979		
12	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-		30 5 4	1 1934 1042 9	3	Y	947	942 0	2 8	47	
01	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-		204 11 4	1 1616 1062 9	3	Y	965	943 0	1 8	68	
02	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-		112 8 4	1 1480 963 9	3	Y	875	912 0	1 8	30	
03	2480 X	2434	-0-	-46	-0-		50 10 4	1 1364 1010 9	3	Y	918	914 0	1 8	33	
04	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-		37 11 4	1 1464 999 9	3	Y	908	902 0	1 8	38	
05	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-		55 10 4	1 1682 950 9	3	Y	864	843 0	1 8	58	
NNJ COHO B				WELL #:	2H	RRCID ->	291786	COMPL. DATE	07/10/2019	TOTAL DEPTH	9694	PERF. 9763	- 18560		
12	837 X	360	-0-	-477	-0-		225 2 4	1 4 129 9	3	Y	117	125 0	1 8	22	
01	496 X	378	-0-	-118	-0-		231 2 4	1 6 139 9	3	Y	126	135 0		13	
02	318 X	318	-0-	-0-	-0-		203 2 4	1 5 108 9	3	Y	98	98 0		13	
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-		326 2 4	1 10 109 9	3	Y	99	102 0		10	
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-		255 1 4	1 6 92 9	3	Y	84	83 0		11	
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-		114 1 4	1 185 122 9	3	Y	111	109 0		13	
FARNER A				WELL #:	1H	RRCID ->	291790	COMPL. DATE	12/14/2018	TOTAL DEPTH	11875	PERF.11248	- 16775		
12	4092 X	3815	-0-	-277	-0-		285 11 4	1 2895 624 9	3	Y	567	328 0	1 8	344	
01	4092 X	3450	-0-	-642	-0-		230 14 4	1 2635 571 9	3	Y	519	762 0		101	
02	3556 X	1930	-0-	-1626	-0-		387 7 4	1 1166 370 9	3	Y	336	337 0		100	
03	3937 X	2689	-0-	-1248	-0-		492 32 4	1 1597 568 9	3	Y	516	526 0		90	
04	3690 X	2361	-0-	-1329	-0-		156 10 4	1 1720 475 9	3	Y	432	421 0		101	
05	3813 X	2937	-0-	-876	-0-		149 12 4	1 2246 530 9	3	Y	482	475 0		108	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162													
FARNER B				WELL #:		2H	RRCID -> 291793	COMPL. DATE 12/14/2018		TOTAL	DEPTH 11830	PERF. 11218 - 16979					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-		212 1	1 3208	3 708	9	Y	644	391 0	1 8		391	
01	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-		126 1	1 3173	3 746	9	Y	678	937 0			132	
02	3780 X	3499	-0-	-281	-0-		169 1	1 2675	3 644	9	Y	585	543 0			174	
03	4185 X	4010	-0-	-175	-0-		193 1	1 3078	3 699	9	Y	635	698 0			111	
04	4050 X	3580	-0-	-470	-0-		52 1	1 2936	3 580	9	Y	527	515 0			123	
05	4154 X	3387	-0-	-767	-0-		12 4	1 580	3 79	1	Y	576	570 0			129	
							14 4	1 2660	3 634	9							
NNJ COHO D				WELL #:		4H	RRCID -> 291794	COMPL. DATE 07/10/2019		TOTAL	DEPTH 9712	PERF. 9805 - 18514					
12	1550 N	176	-0-	-1374	-0-		149 1	1 1	3 3	Y	24	61 0	1 8			4	
01	2046 N	132	-0-	-1914	-0-		122 1	1 10	9 9	Y	9	12 0				1	
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-		106 1	1 294	3 369	9	Y	335	293 0			43	
							4 4	1 369	3 9								
03	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-		121 1	1 1380	3 1009	9	Y	917	871 0			89	
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-		11 4	1 1009	3 518	9	Y	544	562 0			71	
05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-		143 1	1 518	3 598	9	Y	509	520 0			60	
							6 4	1 598	3 706	9							
							193 1	1 706	3 560	9							
							7 4	1 560	3 9								
PINNACLES A				WELL #:		1H	RRCID -> 291795	COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL	DEPTH 11199	PERF. 10773 - 18849					
12	7347 X	6847	-0-	-500	-0-		40 1	1 5611	3 1189	9	Y	1081	1052 0			183	
01	7347 X	6756	-0-	-591	-0-		47 1	1 5484	3 1213	9	Y	1103	1167 0			119	
02	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-		12 4	1 1213	3 9								
							38 1	1 4687	3 1052	9	Y	956	988 0			87	
03	6231 X	4770	-0-	-1461	-0-		9 4	1 1052	3 9								
04	6030 X	3789	-0-	-2241	-0-		28 1	1 3831	3 902	9	Y	820	830 0			77	
05	6231 X	5150	-0-	-1081	-0-		9 4	1 902	3 9								
							21 1	1 2925	3 833	9	Y	757	731 0			103	
							10 4	1 833	3 9								
							26 1	1 4010	3 1100	9	Y	1000	974 0	2 8		127	
							14 4	1 1100	3 9								
SILVERBRITE C				WELL #:		3H	RRCID -> 291805	COMPL. DATE 07/03/2019		TOTAL	DEPTH 9939	PERF. 9976 - 18656					
12	3224 X	2974	-0-	-250	-0-		32 1	1 2349	3 584	9	Y	531	492 0	2 8		126	
01	3224 X	2873	-0-	-351	-0-		9 4	1 584	3 9								
							31 1	1 2072	3 763	9	Y	694	734 0	1 8		85	
02	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-		7 4	1 763	3 9								
							31 1	1 1823	3 859	9	Y	781	735 0	1 8		130	
03	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-		8 4	1 859	3 9								
							20 1	1 2682	3 961	9	Y	874	893 0			111	
04	2790 X	2367	-0-	-423	-0-		9 4	1 961	3 9								
							16 1	1 1766	3 578	9	Y	525	568 0	1 8		67	
05	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-		7 4	1 578	3 9								
							17 1	1 2290	3 944	9	Y	858	763 0			162	
							10 4	1 944	3 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
SILVERBRITE A														
WELL #: 1H RRCID -> 291806 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10036 - 18660														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
12	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	28 1	2713 3	Y	647	562 0	1 8		154	
						8 4	712 9							
01	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	27 1	2266 3	Y	521	611 0			64	
						5 4	573 9							
02	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	27 1	2026 3	Y	458	445 0	1 8		76	
						5 4	504 9							
03	2883 X	2509	-0-	-374	-0-	20 1	1985 3	Y	454	472 0			58	
						5 4	499 9							
04	2790 X	1264	-0-	-1526	-0-	17 1	1046 3	Y	181	216 0			23	
						2 4	199 9							
05	2883 X	1974	-0-	-909	-0-	17 1	1672 3	Y	255	230 0			48	
						4 4	281 9							
RANGERS B														
WELL #: 2H RRCID -> 291807 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9152 - 22674														
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	145 1	32 3	Y	704	634 1	3 8		106	
						10 4	774 9							
01	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	250 1	117 3	Y	993	976 1	3 8		120	
						17 4	1092 9							
02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	237 1	77 3	Y	661	694 1	2 8		85	
						12 4	727 9							
03	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	270 1	75 3	Y	918	926 1	3 8		74	
						13 4	1010 9							
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	203 1	73 3	Y	582	587 1	2 8		67	
						10 4	640 9							
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	292 1	89 3	Y	700	662 1	1 8		104	
						12 4	770 9							
MANGROVE A														
WELL #: 1H RRCID -> 291808 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11920 - 18982														
12	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	15 1	3131 3	Y	764	726 0	1 8		80	
						9 4	840 9							
01	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	20 1	1230 3	Y	758	778 0	1 8		59	
						9 4	834 9							
02	2408 X	2032	-0-	-376	-0-	21 1	1200 3	Y	730	737 0	1 8		51	
						8 4	803 9							
03	2666 X	2016	-0-	-650	-0-	202 1	1207 3	Y	546	570 0	1 8		26	
						6 4	601 9							
04	2580 X	2517	-0-	-63	-0-	192 1	1668 3	Y	590	575 0	1 8		40	
						8 4	649 9							
05	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	211 1	2503 3	Y	476	487 0	1 8		28	
						7 4	524 9							
SCKEYE D														
WELL #: 4H RRCID -> 291809 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9868 - 21418														
12	4960 X	863	-0-	-4097	-0-	16 1	282 3	Y	506	497 0	3 8		17	
						8 4	557 9							
01	4960 X	824	-0-	-4136	-0-	8 1	91 3	Y	652	659 0	1 8		9	
						8 4	717 9							
02	1708 X	623	-0-	-1085	-0-	10 1	112 3	Y	449	448 0	2 8		8	
						7 4	494 9							
03	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	11 1	1384 3	Y	1185	1177 0	2 8		14	
						16 4	1304 9							
04	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	26 1	2813 3	Y	949	949 0	1 8		13	
						16 4	1044 9							
05	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	19 1	2612 3	Y	972	964 0	1 8		20	
						14 4	1069 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
DOBBY E														
WELL #: 5H RRCID -> 291811														
COMPL. DATE 10/26/2018														
CAPACITY														
CNTY: KARNES														
TOTAL DEPTH 10315 PERF. 10178 - 21366														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE		
0						CODE	CODE	M		CODE	CODE			
12	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	273 1	443 3	Y	1027	1038 0	3 8	66		
						10 4	1130 9							
01	1550 X	1472	-0-	-78	-0-	237 1	233 3	Y	904	902 0	2 8	66		
						8 4	994 9							
02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	227 1	416 3	Y	940	935 0	2 8	69		
						9 4	1034 9							
03	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	255 1	564 3	Y	1372	1351 0	2 8	88		
						12 4	1509 9							
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	211 1	252 3	Y	462	482 0	1 8	67		
						5 4	508 9							
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	214 1	197 3	Y	774	755 0	1 8	85		
						8 4	851 9							

SCKEYE E														
WELL #: 5H RRCID -> 291812														
COMPL. DATE 06/22/2019														
TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9655 - 22387														
12	7130 X	4301	-0-	-2829	-0-	46 1	2883 3	Y	1229	1209 0	1 8	42		
						20 4	1352 9							
01	6107 X	3971	-0-	-2136	-0-	23 1	2804 3	Y	1026	1053 0	1 8	14		
						15 4	1129 9							
02	5152 X	3250	-0-	-1902	-0-	17 1	2311 3	Y	827	825 0	1 8	15		
						12 4	910 9							
03	4433 X	3707	-0-	-726	-0-	19 1	2873 3	Y	730	736 0	1 8	8		
						12 4	803 9							
04	4290 X	3716	-0-	-574	-0-	30 1	2206 3	Y	1327	1315 0	2 8	18		
						20 4	1460 9							
05	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	23 1	2912 3	Y	1678	1661 0	1 8	34		
						23 4	1846 9							

DOBBY B														
WELL #: 2H RRCID -> 291814														
COMPL. DATE 10/29/2018														
TOTAL DEPTH 10356 PERF. 10210 - 22321														
12	3379 X	2523	-0-	-856	-0-	229 1	1405 3	Y	800	823 0	1 8	52		
						9 4	880 9							
01	3379 X	2020	-0-	-1359	-0-	278 1	980 3	Y	686	687 0	1 8	50		
						7 4	755 9							
02	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	258 1	1631 3	Y	832	820 0	1 8	61		
						10 4	915 9							
03	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	216 1	2129 3	Y	844	850 0	1 8	54		
						10 4	928 9							
04	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	170 1	1100 3	Y	565	537 0		82		
						7 4	622 9							
05	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	195 1	744 3	Y	606	622 0		66		
						7 4	667 9							

SCKEYE B														
WELL #: 2H RRCID -> 291846														
COMPL. DATE 06/26/2019														
TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9904 - 18941														
12	1457 N	1153	-0-	-304	-0-	18 1	594 3	Y	488	476 0	1 8	17		
						4 4	537 9							
01	1333 N	1277	-0-	-56	-0-	24 1	686 3	Y	513	521 0	1 8	8		
						3 4	564 9							
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	26 1	726 3	Y	458	456 0	1 8	9		
						3 4	504 9							
03	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	158 1	880 3	Y	488	489 0	1 8	7		
						4 4	537 9							
04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	118 1	764 3	Y	508	507 0	1 8	7		
						4 4	559 9							
05	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	28 1	1301 3	Y	618	610 0	1 8	14		
						5 4	680 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT./// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
EOG RESOURCES, INC.				//CONT./// 253162														
SOCKEYE C				WELL #:		3H	RRCID -> 291853	COMPL. DATE 06/26/2019		TOTAL	DEPTH	9614	PERF.10033	- 19964				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	4340 X	3693	-0-	-647	-0-			21	1	2573	3	Y	993	966	0	1 8	35	
								7	4	1092	9							
01	4340 X	4003	-0-	-337	-0-			28	1	2829	3	Y	1035	1052	0	1 8	17	
								7	4	1139	9							
02	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-			29	1	2289	3	Y	878	877	0	1 8	17	
								6	4	966	9							
03	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-			155	1	2624	3	Y	946	949	0	1 8	13	
								6	4	1041	9							
04	2640 X	2300	-0-	-340	-0-			67	1	1573	3	Y	596	600	0	1 8	8	
								4	4	656	9							
05	2728 X	527	-0-	-2201	-0-			21	1	44	3	Y	417	415	0	1 8	9	
								3	4	459	9							

SOCKEYE A				WELL #:		1H	RRCID -> 291900	COMPL. DATE 06/26/2019		TOTAL	DEPTH	9634	PERF.	9964	- 17882			
12	3379 X	2983	-0-	-396	-0-			23	1	2174	3	Y	709	691	0	1 8	25	
								6	4	780	9							
01	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-			32	1	2755	3	Y	741	753	0	1 8	12	
								5	4	815	9							
02	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-			35	1	2537	3	Y	635	635	0		12	
								5	4	699	9							
03	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-			160	1	2130	3	Y	594	597	0	1 8	8	
								4	4	653	9							
04	2160 X	2112	-0-	-48	-0-			62	1	1511	3	Y	486	487	0	1 8	6	
								4	4	535	9							
05	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-			14	1	1826	3	Y	587	578	0	2 8	13	
								5	4	646	9							

BIG BEND A				WELL #:		1H	RRCID -> 292360	COMPL. DATE 11/20/2021		TOTAL	DEPTH	11526	PERF.	11339	- 19898			
12	9001 X	9001	-0-	-0-	-0-			47	1	7604	3	Y	1215	1202	0	4 8	156	
								13	4	1337	9							
01	8293 X	8293	-0-	-0-	-0-			45	1	6564	3	Y	1517	1516	0	2 8	155	
								15	4	1669	9							
02	7644 X	6888	-0-	-756	-0-			41	1	5667	3	Y	1062	1078	0	2 8	137	
								12	4	1168	9							
03	8463 X	6933	-0-	-1530	-0-			35	1	5770	3	Y	1014	1033	0	2 8	116	
								13	4	1115	9							
04	8190 X	6926	-0-	-1264	-0-			19	1	5737	3	Y	1049	1003	0	2 8	160	
								16	4	1154	9							
05	8463 X	6851	-0-	-1612	-0-			22	1	5729	3	Y	985	1006	0	1 8	138	
								16	4	1084	9							

TORTUGA A				WELL #:		1H	RRCID -> 292373	COMPL. DATE 11/29/2021		TOTAL	DEPTH	12468	PERF.	12100	- 22076			
12	11043 X	11043	-0-	-0-	-0-			301	1	7843	3	Y	2612	2489	0	3 8	355	
								26	4	2873	9							
01	11108 X	11108	-0-	-0-	-0-			291	1	7914	3	Y	2615	2754	0	2 8	214	
								26	4	2877	9							
02	11795 X	11795	-0-	-0-	-0-			183	1	8674	3	Y	2647	2496	0	3 8	362	
								26	4	2912	9							
03	11868 X	11868	-0-	-0-	-0-			210	1	8925	3	Y	2464	2634	0	2 8	190	
								23	4	2710	9							
04	11738 X	11738	-0-	-0-	-0-			230	1	8552	3	Y	2660	2568	0	2 8	280	
								30	4	2926	9							
05	11580 X	11580	-0-	-0-	-0-			210	1	8516	3	Y	2569	2555	0	3 8	291	
								28	4	2826	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
TORTUGA B														
WELL #: 2H RRCID -> 292374 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12021 - 21932														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	11251 X	11251	-0-	-0-	-0-	272	1	8649	3	Y	2097	1996	0	285
						23	4	2307	9					
01	11128 X	11128	-0-	-0-	-0-	267	1	8498	3	Y	2126	2235	0	174
						24	4	2339	9					
02	9544 X	9544	-0-	-0-	-0-	266	1	7209	3	Y	1862	1780	0	255
						21	4	2048	9					
03	9878 X	9878	-0-	-0-	-0-	261	1	7444	3	Y	1956	2059	0	151
						21	4	2152	9					
04	9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	282	1	7223	3	Y	1789	1751	0	188
						23	4	1968	9					
05	9734 X	9646	-0-	-88	-0-	247	1	7393	3	Y	1802	1785	0	204
						24	4	1982	9					
TORTUGA C														
WELL #: 3H RRCID -> 292375 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12138 - 22142														
12	10503 X	10503	-0-	-0-	-0-	308	1	7811	3	Y	2146	2042	0	292
						23	4	2361	9					
01	10075 X	9817	-0-	-258	-0-	287	1	7209	3	Y	2089	2208	0	171
						23	4	2298	9					
02	8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	263	1	6228	3	Y	1838	1756	0	251
						21	4	2022	9					
03	9683 X	9683	-0-	-0-	-0-	260	1	7126	3	Y	2069	2158	0	160
						21	4	2276	9					
04	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	290	1	6425	3	Y	1787	1757	0	188
						21	4	1966	9					
05	8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	270	1	6482	3	Y	1773	1758	0	201
						23	4	1950	9					
BIG BEND B														
WELL #: 2H RRCID -> 292378 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11318 - 19965														
12	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	57	1	5477	3	Y	1095	1090	0	141
						14	4	1205	9					
01	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	51	1	4758	3	Y	1055	1086	0	108
						14	4	1161	9					
02	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	46	1	4252	3	Y	1013	989	0	131
						12	4	1114	9					
03	5797 X	5419	-0-	-378	-0-	39	1	4267	3	Y	1000	1015	0	114
						13	4	1100	9					
04	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	22	1	4871	3	Y	1019	976	0	155
						16	4	1121	9					
05	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	26	1	4849	3	Y	931	954	0	130
						15	4	1024	9					
CUMMINGS UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 292423 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12450 - 17675														
12	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	24	1	1573	3	Y	541	486	0	140
						7	4	595	9					
01	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	30	1	1878	3	Y	544	629	0	55
						7	4	598	9					
02	1596 N	1497	-0-	-99	-0-	22	1	981	3	Y	444	448	0	51
						6	4	488	9					
03	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	25	1	1592	3	Y	561	566	0	46
						8	4	617	9					
04	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	20	1	1678	3	Y	564	558	0	52
						8	4	620	9					
05	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	16	1	1739	3	Y	541	532	0	61
						8	4	595	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
NAYLOR JONES UNIT 81														
WELL #: 6H RRCID -> 292424 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9868 - 17584														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
12	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	16 1	2104 3	Y	1589	1466 0	1 8		245	
						22 4	1748 9							
01	3689 X	2981	-0-	-708	-0-	19 1	1910 3	Y	944	1068 0	1 8		120	
						14 4	1038 9							
02	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	17 1	3455 3	Y	688	662 0			146	
						13 4	757 9							
03	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	18 1	3382 3	Y	744	758 0			132	
						14 4	818 9							
04	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	15 1	2246 3	Y	1360	1240 0			252	
						21 4	1496 9							
05	4557 X	4538	-0-	-19	-0-	16 1	2714 3	Y	1620	1605 0	1 8		266	
						26 4	1782 9							
NAYLOR JONES UNIT 51														
WELL #: 1H RRCID -> 292436 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 10268 - 17349														
12	899 N	631	-0-	-268	-0-	6 1	499 3	Y	112	119 0			9	
						3 4	123 9							
01	744 N	517	-0-	-227	-0-	6 1	381 3	Y	116	120 0			5	
						2 4	128 9							
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	7 1	576 3	Y	145	144 0			6	
						3 4	160 9							
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	15 1	1017 3	Y	107	108 0			5	
						2 4	118 9							
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	13 1	1039 3	Y	110	103 0			12	
						2 4	121 9							
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	3 1	999 3	Y	128	130 0			10	
						3 4	141 9							
YELLOWFIN A														
WELL #: 1H RRCID -> 292442 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9087 - 17696														
12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	6 1	900 3	Y	334	324 0	1 8		14	
						3 4	367 9							
01	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	6 1	1925 3	Y	374	375 0	1 8		12	
						4 4	411 9							
02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	2 1	1445 3	Y	200	204 0			8	
						2 4	220 9							
03	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1 1	1716 3	Y	251	254 0	1 8		4	
						3 4	276 9							
04	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1 1	1256 3	Y	465	457 0	1 8		11	
						5 4	512 9							
05	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	1 1	1709 3	Y	601	592 0	1 8		19	
						6 4	661 9							
NAYLOR JONES UNIT 81														
WELL #: 3H RRCID -> 292450 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9755 - 17517														
12	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	22 1	3616 3	Y	835	978 0	1 8		129	
						16 4	919 9							
01	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	27 1	2604 3	Y	1329	1287 0	1 8		170	
						17 4	1462 9							
02	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	18 1	1710 3	Y	1021	973 0	1 8		217	
						15 4	1123 9							
03	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	13 1	1623 3	Y	962	1008 0			171	
						13 4	1058 9							
04	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	13 1	2376 3	Y	262	384 0			49	
						7 4	288 9							
05	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	18 1	3132 3	Y	331	326 0			54	
						9 4	364 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES						
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//		253162															
NAYLOR JONES UNIT 54			WELL #:		1H		RRCID -> 292451		COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH 10098		PERF.10271		- 17357					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	42	-0-	42	42	42	42			36	3		6	9	Y	5	3	1	2	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		2	1		-0-	
NAYLOR JONES UNIT 81			WELL #:		4H		RRCID -> 292453		COMPL. DATE 03/05/2019		TOTAL DEPTH 9557		PERF. 9748		- 17299					
12	3255 X	3104	-0-	-151	-0-	16	1	2457	3	Y	564	534	0	2	8				87	
						11	4	620	9											
01	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	22	1	3276	3	Y	384	421	0	1	8				49	
						9	4	422	9											
02	3444 X	3097	-0-	-347	-0-	15	1	2490	3	Y	531	466	0	1	8				113	
						8	4	584	9											
03	3813 X	3087	-0-	-726	-0-	13	1	2737	3	Y	299	358	0	1	8				53	
						8	4	329	9											
04	3600 X	2684	-0-	-916	-0-	12	1	2342	3	Y	293	291	0	1	8				54	
						8	4	322	9											
05	3720 X	3394	-0-	-326	-0-	16	1	3031	3	Y	307	310	0	1	8				50	
						9	4	338	9											
NAYLOR JONES UNIT 81			WELL #:		5H		RRCID -> 292454		COMPL. DATE 03/05/2019		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 9764		- 17369					
12	930 N	473	-0-	-457	-0-	8	1	37	3	Y	383	352	0	1	8				59	
						7	4	421	9											
01	1240 N	989	-0-	-251	-0-	11	1	424	3	Y	496	491	0	1	8				63	
						8	4	546	9											
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	8	1	539	3	Y	527	477	0	1	8				112	
						8	4	580	9											
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	7	1	534	3	Y	480	506	0	1	8				85	
						8	4	528	9											
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	6	1	508	3	Y	443	445	0	1	8				82	
						8	4	487	9											
05	1271 N	1250	-0-	-21	-0-	9	1	663	3	Y	517	513	0	1	8				85	
						9	4	569	9											
RUSSELL UNIT			WELL #:		3H		RRCID -> 292455		COMPL. DATE 03/19/2018		TOTAL DEPTH 11622		PERF.12284		- 17778					
12	9207 X	105	-0-	-9102	-0-	2	1	8	3	Y	85	93	0						4	
						1	4	94	9											
01	9207 X	6	-0-	-9201	-0-	2	1	4	9	Y	4	8	0						-0-	
02	7364 X	2725	-0-	-4639	-0-	11	1	2705	3	Y	7	7	0						-0-	
						1	4	8	9											
03	8153 X	28	-0-	-8125	-0-	8	1	2	3	Y	15	15	0						-0-	
						1	4	17	9											
04	5040 X	211	-0-	-4829	-0-	2	1	18	3	Y	172	163	0						9	
						2	4	189	9											
05	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	12	1	4973	3	Y	989	968	0			1	8		29	
						14	4	1088	9											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. NAYLOR JONES UNIT 54														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 253162 WELL #: 4H RRCID -> 292456 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10089 - 17614														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
12	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2171 3 681 9	10 4	Y	619	641 1	1 8	183		
01	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	2506 3 952 9	10 4	Y	865	585 1	1 8	462		
02	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	2334 3 694 9	8 4	Y	631	944 1	1 8	148		
03	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	2851 3 880 9	10 4	Y	800	683 1	1 8	264		
04	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	2443 3 667 9	8 4	Y	606	679 1	1 8	190		
05	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	2774 3 697 9	9 4	Y	634	680 1	1 8	143		
NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 2H RRCID -> 292457 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10031 PERF.10126 - 17709														
12	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1474 3 216 9	3 4	Y	196	208 1	1 8	58		
01	1426 N	1229	-0-	-197	-0-	1082 3 144 9	3 4	Y	131	119 1		70		
02	1288 N	1282	-0-	-6	-0-	1151 3 128 9	3 4	Y	116	159 1		27		
03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1486 3 153 9	3 4	Y	139	120 1		46		
04	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1046 3 167 9	3 4	Y	152	150 1		48		
05	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1441 3 373 9	5 4	Y	339	310 1		77		
NAYLOR JONES UNIT 50 WELL #: 1H RRCID -> 292461 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10614 - 17426														
12	2821 X	1832	-0-	-989	-0-	85 1 6 4	1367 3 374 9	Y	340	273 0	1 8	86		
01	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	58 1 7 4	3571 3 524 9	Y	476	387 0		175		
02	3080 X	2728	-0-	-352	-0-	165 1 8 4	2081 3 474 9	Y	431	485 0		121		
03	3410 X	3045	-0-	-365	-0-	641 1 5 4	1946 3 453 9	Y	412	457 0	1 8	75		
04	3300 X	2346	-0-	-954	-0-	767 1 5 4	1205 3 369 9	Y	335	314 0		96		
05	3410 X	2752	-0-	-658	-0-	34 1 7 4	2205 3 506 9	Y	460	496 0		60		
NAYLOR JONES UNIT 53 WELL #: 1H RRCID -> 292462 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10292 - 17024														
12	8122 X	4623	-0-	-3499	-0-	9 1 6 4	4226 3 382 9	N	347	189 1	1 8	519		
01	7750 X	6041	-0-	-1709	-0-	4 1 7 4	5514 3 516 9	N	469	551 1	1 8	436		
02	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	15 1 11 4	6658 3 943 9	N	857	942 1	1 8	350		
03	8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	17 1 12 4	7704 3 1132 9	N	1029	745 1	1 8	633		
04	8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	10 1 13 4	7189 3 987 9	N	897	946 1	1 8	583		
05	9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	13 1 13 4	8115 3 990 9	N	900	945 1	2 8	536		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. YELLOWFIN B														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 253162														
WELL #: 2H RRCID -> 292477 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9076 - 17675														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
12	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	9 1	1929 3	Y	1452	1411 0	3 8		62	
						13 4	1597 9							
01	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	8 1	1951 3	Y	1311	1327 0	2 8		44	
						11 4	1442 9							
02	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	2 1	1677 3	Y	1470	1451 0	1 8		62	
						11 4	1617 9							
03	3100 N	4452	-0-	1352	1352	2 1	2896 3	Y	1402	1438 0	2 8		24	
						12 4	1542 9							
04	4718 X	3366	-0-	-1352	-0-	1 1	2100 3	Y	1140	1137 0	1 8		26	
						11 4	1254 9							
05	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	1 1	2655 3	Y	1163	1152 0	1 8		36	
						12 4	1279 9							

RUSSELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 292508 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11695 PERF.12391 - 17911														
12	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	12 1	2186 3	Y	386	377 0	1 8		17	
						4 4	425 9							
01	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	17 1	2749 3	Y	310	315 0	1 8		11	
						5 4	341 9							
02	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	14 1	2440 3	Y	258	260 0	1 8		8	
						4 4	284 9							
03	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	16 1	2180 3	Y	347	344 0	1 8		10	
						5 4	382 9							
04	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	7 1	1966 3	Y	389	379 0			20	
						6 4	428 9							
05	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	11 1	1811 3	Y	573	575 0	1 8		17	
						8 4	630 9							

NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 3H RRCID -> 292509 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10119 - 17655														
12	2573 X	1846	-0-	-727	-0-	1313 3	8 4	Y	477	454 1	1 8		141	
						525 9								
01	2387 X	1587	-0-	-800	-0-	1042 3	6 4	Y	490	369 1			262	
						539 9								
02	1260 N	1192	-0-	-68	-0-	761 3	5 4	Y	387	557 1	1 8		91	
						426 9								
03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1233 3	8 4	Y	583	481 1	1 8		192	
						641 9								
04	1530 N	1154	-0-	-376	-0-	687 3	6 4	Y	419	479 1	1 8		131	
						461 9								
05	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	996 3	7 4	Y	458	486 1			103	
						504 9								

NAYLOR JONES UNIT 185 WELL #: 1H RRCID -> 292525 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9936 - 16666														
12	4743 X	3206	-0-	-1537	-0-	31 1	2154 3	Y	909	781 0	1 8		282	
						21 4	1000 9							
01	3224 X	1795	-0-	-1429	-0-	23 1	1201 3	Y	508	670 0			120	
						12 4	559 9							
02	2268 X	1177	-0-	-1091	-0-	16 1	578 3	Y	520	512 0			128	
						11 4	572 9							
03	3193 X	3113	-0-	-80	-0-	99 1	1953 3	Y	948	944 0			132	
						18 4	1043 9							
04	3090 X	2291	-0-	-799	-0-	111 1	1318 3	Y	766	726 0			172	
						19 4	843 9							
05	3193 X	2764	-0-	-429	-0-	67 1	1818 3	Y	781	841 0			112	
						20 4	859 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.																			
ACADIA C																			
WELL #: 3H RRCID -> 292528 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11955 - 18512																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
12	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	82	1 8 4	1844 593 9	3	Y	539	546	0	1 8	83				
01	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	56	1 8 4	1427 623 9	3	Y	566	585	0	1 8	63				
02	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	30	1 8 4	1306 572 9	3	Y	520	513	0	1 8	69				
03	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	31	1 9 4	1429 663 9	3	Y	603	597	0	1 8	74				
04	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	29	1 8 4	1340 622 9	3	Y	565	530	0	1 8	108				
05	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	55	1 9 4	1485 605 9	3	Y	550	532	0	1 8	125				
NAYLOR JONES UNIT 185															WELL #: 3H RRCID -> 292532 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 9673 PERF.10096 - 19961				
12	6200 X	5801	-0-	-399	-0-	187	1 17 4	4508 1089 9	3	Y	990	902	0	1 8	308				
01	6355 X	5079	-0-	-1276	-0-	193	1 13 4	3958 915 9	3	Y	832	943	0		197				
02	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	170	1 14 4	3740 886 9	3	Y	805	803	0	1 8	198				
03	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	219	1 14 4	4542 877 9	3	Y	797	883	0	1 8	111				
04	4890 X	4120	-0-	-770	-0-	342	1 13 4	3093 672 9	3	Y	611	585	0		137				
05	5053 X	4920	-0-	-133	-0-	256	1 15 4	3803 846 9	3	Y	769	795	0	1 8	110				
CUMMINGS UNIT															WELL #: 6H RRCID -> 292541 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11848 PERF.12335 - 17324				
12	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	24	1 7 4	3078 506 9	3	Y	460	400	0		119				
01	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	18	1 6 4	1664 493 9	3	Y	448	522	0		45				
02	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	15	1 6 4	1422 427 9	3	Y	388	389	0		44				
03	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	17	1 6 4	1439 458 9	3	Y	416	426	0		34				
04	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	14	1 6 4	1499 443 9	3	Y	403	400	0		37				
05	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	12	1 7 4	1769 432 9	3	Y	393	386	0		44				
HULK B															WELL #: 2H RRCID -> 292555 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11821 PERF.11060 - 22392				
12	7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	59	1 12 4	5994 1553 9	3	Y	1412	1382	0	2 8	102				
01	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	40	1 12 4	6137 1481 9	3	Y	1346	1361	0	1 8	86				
02	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	39	1 13 4	5261 1422 9	3	Y	1293	1255	0	1 8	123				
03	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	43	1 13 4	6226 1701 9	3	Y	1546	1557	0	1 8	111				
04	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	36	1 13 4	5595 1460 9	3	Y	1327	1304	0	1 8	133				
05	6665 X	6641	-0-	-24	-0-	40	1 14 4	5202 1385 9	3	Y	1259	1314	0	1 8	77				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
NAYLOR JONES UNIT 80														
WELL #: 3H RRCID -> 292557														
COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9785 - 17440														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	10 4	10 3	268 9	Y	244	213 0			31
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	13 1	1 4		Y	-0-	31 0			-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-				-0-
03	279 N	173	-0-	-106	-0-	3 1	3 3	164 9	Y	149	135 0	1 8		13
04	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	15 1	1065 3	931 9	Y	846	769 0	1 8		89
05	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	18 1	977 3	667 9	Y	606	646 0	1 8		48
NAYLOR JONES UNIT 80														
WELL #: 4H RRCID -> 292558														
COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9817 - 17447														
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	19 1	752 3	606 9	Y	551	516 0			70
01	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	17 1	2103 3	866 9	Y	787	774 0	1 8		82
02	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	16 1	1969 3	762 9	Y	693	705 0	1 8		69
03	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	13 1	938 3	728 9	Y	662	674 0	1 8		56
04	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	10 1	1177 3	812 9	Y	738	716 0	1 8		77
05	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	11 1	1466 3	747 9	Y	679	701 0	1 8		54
NAYLOR JONES UNIT 80														
WELL #: 5H RRCID -> 292560														
COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9688 - 17297														
12	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	17 1	1894 3	1360 9	Y	1236	1231 0	1 8		157
01	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	18 1	1372 3	1290 9	Y	1173	1207 0	1 8		122
02	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	12 4	1194 3	1180 9	Y	1073	1087 0	1 8		107
03	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	13 1	1753 3	1475 9	Y	1341	1333 0	1 8		114
04	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	14 4	1153 3	1445 9	Y	1314	1290 0			138
05	2542 X	2359	-0-	-183	-0-	11 1	1004 3	1331 9	Y	1210	1251 0	1 8		96
KING BROTHERS B														
WELL #: 2H RRCID -> 292561														
COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 11040 - 15872														
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	101 1	857 3	154 9	N	140	197 1			255
01	1209 N	965	-0-	-244	-0-	94 1	722 3	136 9	N	124				379
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	65 1	772 3	152 9	N	138	177 1			340
03	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	74 1	831 3	169 9	N	154	188 1			306
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	69 1	919 3	165 9	N	150	147 1			309
05	1116 N	1024	-0-	-92	-0-	69 1	796 3	145 9	N	132	138 1			303

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. KING BROTHERS C															//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 253162 WELL #: 3H RRCID -> 292562 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11040 - 15855															CNTY: KARNES														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																												
12	3410 X	2035	-0-	-1375	-0-	102 1	1661 3	18 4	254 9	N	231	180 1				469																												
01	3410 X	432	-0-	-2978	-0-	95 1	114 3	17 4	206 9	N	187	356 1				300																												
02	3080 X	1293	-0-	-1787	-0-	66 1	1023 3	14 4	190 9	N	173	181 1				292																												
03	3410 X	2190	-0-	-1220	-0-	75 1	1873 3	16 4	226 9	N	205					497																												
04	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	70 1	2665 3	21 4	226 9	N	205	295 1				407																												
05	2046 X	1706	-0-	-340	-0-	70 1	1398 3	19 4	219 9	N	199	233 1				373																												
HULK A																	WELL #: 1H RRCID -> 292567 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11234 - 22145																											
12	10788 X	8006	-0-	-2782	-0-	59 1	6197 3	12 4	1738 9	Y	1580	1541 0	3 8			114																												
01	10323 X	7567	-0-	-2756	-0-	43 1	5782 3	13 4	1729 9	Y	1572	1584 0	1 8			101																												
02	7784 X	6823	-0-	-961	-0-	44 1	5219 3	16 4	1544 9	Y	1404	1371 0	1 8			133																												
03	8618 X	7305	-0-	-1313	-0-	45 1	5599 3	12 4	1649 9	Y	1499	1523 0	1 8			108																												
04	7770 X	7252	-0-	-518	-0-	39 1	5571 3	14 4	1628 9	Y	1480	1439 0	1 8			148																												
05	7998 X	7850	-0-	-148	-0-	44 1	6145 3	15 4	1646 9	Y	1496	1552 0	1 8			91																												
NAYLOR JONES UNIT 80																	WELL #: 2H RRCID -> 292578 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9780 - 16892																											
12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	19 1	858 3	11 4	749 9	Y	681	706 0	1 8			86																												
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	22 1	1020 3	9 4	746 9	Y	678	693 0	1 8			70																												
02	1316 N	992	-0-	-324	-0-	14 1	392 3	6 4	580 9	Y	527	544 0	1 8			52																												
03	1581 N	1099	-0-	-482	-0-	11 1	370 3	7 4	711 9	Y	646	642 0	1 8			55																												
04	1530 N	1173	-0-	-357	-0-	8 1	605 3	7 4	553 9	Y	503	504 0	1 8			53																												
05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	8 1	914 3	8 4	612 9	Y	556	564 0	1 8			44																												
NAYLOR JONES UNIT 80																	WELL #: 6H RRCID -> 292579 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9718 - 17444																											
12	630 X	630	-0-	-0-	-0-	28 1	409 3	4 4	189 9	Y	172	174 0				22																												
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	33 1	464 3	4 4	329 9	Y	299	290 0				31																												
02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	31 1	997 3	4 4	264 9	Y	240	247 0				24																												
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	21 1	661 3	3 4	251 9	Y	228	233 0				19																												
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	19 1	627 3	4 4	215 9	Y	195	193 0	1 8			20																												
05	1426 N	731	-0-	-695	-0-	20 1	503 3	3 4	205 9	Y	186	191 0				15																												

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
HULK C														
WELL #: 3H RRCID -> 292597 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11143 - 22216														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
12	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	77	1	5252	3	Y	1425	1399	0	103
01	6696 X	4362	-0-	-2334	-0-	12	4	1568	9	Y	1003	1041	0	64
02	5796 X	2813	-0-	-2983	-0-	58	1	3192	3	Y	732	727	0	69
03	6417 X	1950	-0-	-4467	-0-	9	4	1103	9	Y	861	868	0	62
04	6210 X	3045	-0-	-3165	-0-	59	1	1941	3	Y	842	819	0	84
05	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	8	4	805	9	Y	1423	1419	0	87
						57	1	939	3	Y				
						7	4	947	9	Y				
						43	1	2067	3	Y				
						9	4	926	9	Y				
						47	1	5646	3	Y				
						16	4	1565	9	Y				
HULK D														
WELL #: 4H RRCID -> 292601 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11843 PERF.11110 - 22118														
12	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	52	1	4898	3	Y	1313	1290	0	95
01	6355 X	6233	-0-	-122	-0-	12	4	1444	9	Y	1323	1332	0	85
02	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	35	1	4731	3	Y	1148	1123	0	109
03	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	12	4	1455	9	Y	1255	1272	0	90
04	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	36	1	4366	3	Y	1195	1165	0	119
05	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	12	4	1263	9	Y	1237	1280	0	75
						39	1	5004	3	Y				
						13	4	1381	9	Y				
						33	1	4578	3	Y				
						13	4	1315	9	Y				
						37	1	4508	3	Y				
						14	4	1361	9	Y				
HULK E														
WELL #: 5H RRCID -> 292608 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11929 PERF.11123 - 22011														
12	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	60	1	5190	3	Y	1709	1668	0	124
01	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	15	4	1880	9	Y	1531	1556	0	98
02	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	40	1	5049	3	Y	1314	1286	0	125
03	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	13	4	1684	9	Y	1445	1465	0	104
04	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	39	1	4402	3	Y	1416	1378	0	141
05	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	12	4	1445	9	Y	1426	1479	0	87
						42	1	4758	3	Y				
						12	4	1590	9	Y				
						35	1	4641	3	Y				
						14	4	1558	9	Y				
						38	1	4930	3	Y				
						15	4	1569	9	Y				
HOWE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 292675 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12320 - 17428														
12	2294 X	1174	-0-	-1120	-0-	21	1	585	3	Y	509	434	0	131
01	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	8	4	560	9	Y	448	534	0	45
02	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	28	1	2599	3	Y	376	378	0	43
03	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	7	4	493	9	Y	498	500	0	41
04	2610 X	2474	-0-	-136	-0-	25	1	2341	3	Y	438	438	0	41
05	2697 X	507	-0-	-2190	-0-	6	4	414	9	Y	340	343	0	38
						29	1	2006	3	Y				
						7	4	548	9	Y				
						21	1	1964	3	Y				
						7	4	482	9	Y				
						16	1	111	3	Y				
						6	4	374	9	Y				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.// 27135 700					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: KARNES									
EOG RESOURCES, INC.															//CONT.// 253162																								
HOWE UNIT															WELL #: 2H					RRCID -> 292676					COMPL. DATE 01/28/2019					TOTAL DEPTH 11905					PERF.12289 - 17218				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																		
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																		
12	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-					28 1	2615 3	410 9	Y	373	333 0	1 8			96																			
01	3038	X	1073	-0-	-1965	-0-					24 1	858 3	188 9	Y	171	250 0				17																			
02	1568	N	566	-0-	-1002	-0-					19 1	315 3	229 9	Y	208	201 0				24																			
03	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-					27 1	2345 3	407 9	Y	370	364 0				30																			
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-					20 1	1863 3	297 9	Y	270	275 0				25																			
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-					16 1	2018 3	266 9	Y	242	239 0	1 8			27																			
CUMMINGS UNIT															WELL #: 3H					RRCID -> 292688					COMPL. DATE 01/28/2019					TOTAL DEPTH 11821					PERF.12250 - 17593				
12	1426	N	1260	-0-	-166	-0-					44 1	887 3	325 9	Y	295	281 0	1 8			76																			
01	1426	N	865	-0-	-561	-0-					51 1	488 3	322 9	Y	293	340 0				29																			
02	1512	N	1140	-0-	-372	-0-					28 1	790 3	318 9	Y	289	285 0				33																			
03	1271	N	742	-0-	-529	-0-					20 1	496 3	223 9	Y	203	219 0				17																			
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-					16 1	833 3	314 9	Y	285	276 0				26																			
05	1271	N	1006	-0-	-265	-0-					13 1	692 3	297 9	Y	270	266 0				30																			
DOSSETT C															WELL #: 3H					RRCID -> 292697					COMPL. DATE 11/22/2017					TOTAL DEPTH 9245					PERF. 9288 - 18812				
12	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-					67 1	2092 3	943 9	Y	857	775 0	1 8			141																			
01	2976	X	2366	-0-	-610	-0-					75 1	1565 3	718 9	Y	653	730 0				64																			
02	2464	X	2103	-0-	-361	-0-					63 1	1415 3	618 9	Y	562	590 0				36																			
03	2728	X	2408	-0-	-320	-0-					54 1	1700 3	646 9	Y	587	594 0				29																			
04	2640	X	1903	-0-	-737	-0-					40 1	1284 3	572 9	Y	520	514 0				35																			
05	2728	X	2399	-0-	-329	-0-					40 1	1707 3	644 9	Y	585	547 0	40 1			32																			
NAYLOR JONES UNIT 80															WELL #: 1H					RRCID -> 292791					COMPL. DATE 11/25/2015					TOTAL DEPTH 9425					PERF. 9716 - 16905				
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-					22 1	175 3	519 9	Y	472	495 0	2 8			60																			
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-					24 1	183 3	470 9	Y	427	442 0	1 8			44																			
02	644	N	609	-0-	-35	-0-					21 1	178 3	403 9	Y	366	373 0	1 8			36																			
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-					14 1	280 3	444 9	Y	404	405 0	1 8			34																			
04	660	N	557	-0-	-103	-0-					13 1	150 3	389 9	Y	354	350 0	1 8			37																			
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-					10 1	401 3	367 9	Y	334	344 0	1 8			26																			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. SHENANDOAH G														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 253162 WELL #: 7H RRCID -> 293618 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 11834 PERF.11885 - 22685														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	36 1	8111 3	2201 9	Y	2001	1932 0	5 8	161	
01	10432 X	10432	-0-	-0-	-0-	12 4	7966 3	2412 9	Y	2193	2241 0	3 8	110	
02	8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	37 1	6709 3	1957 9	Y	1779	1792 0	29 1	65	
03	9547 X	9547	-0-	-0-	-0-	17 4	7408 3	2087 9	Y	1897	1908 0	3 8	51	
04	9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	36 1	7133 3	1948 9	Y	1771	1737 0	3 8	82	
05	9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	13 4	7108 3	1935 9	Y	1759	1762 0	3 8	76	
						21 4								
SHENANDOAH H WELL #: 8H RRCID -> 293620 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12062 - 22557														
12	9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	38 1	6796 3	2294 9	Y	2085	2011 0	4 8	168	
01	9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	11 4	7197 3	2378 9	Y	2162	2219 0	3 8	108	
02	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	41 1	6402 3	2070 9	Y	1882	1887 0	31 1	69	
03	8876 X	8876	-0-	-0-	-0-	14 4	6630 3	2189 9	Y	1990	2001 0	4 8	54	
04	8719 X	8719	-0-	-0-	-0-	38 1	6638 3	2039 9	Y	1854	1819 0	4 8	85	
05	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	19 4	6763 3	2050 9	Y	1864	1864 0	4 8	81	
						23 4								
						22 4								
SHENANDOAH E WELL #: 5H RRCID -> 293671 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 11740 PERF.12120 - 22558														
12	9672 X	9553	-0-	-119	-0-	36 1	7518 3	1990 9	Y	1809	1756 0	5 8	146	
01	9763 X	9763	-0-	-0-	-0-	9 4	7370 3	2340 9	Y	2127	2164 0	3 8	106	
02	8543 X	8543	-0-	-0-	-0-	38 1	6517 3	1976 9	Y	1796	1805 0	29 1	66	
03	9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	12 4	7498 3	2121 9	Y	1928	1940 0	2 8	52	
04	9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	35 1	7362 3	2002 9	Y	1820	1786 0	2 8	84	
05	9444 X	9444	-0-	-0-	-0-	15 4	7402 3	2003 9	Y	1821	1824 0	2 8	79	
						17 1								
						18 4								
SOONER A WELL #: 1H RRCID -> 293933 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12568 PERF.12428 - 22171														
12	13981 X	13607	-0-	-374	-0-	229 1	10413 3	2940 9	Y	2673	2552 0	6 8	207	
01	13981 X	12582	-0-	-1399	-0-	25 4	9448 3	2885 9	Y	2623	2615 0	4 8	211	
02	11124 X	11124	-0-	-0-	-0-	225 1	8172 3	2583 9	Y	2348	2373 0	3 8	183	
03	12059 X	12059	-0-	-0-	-0-	24 4	9060 3	2708 9	Y	2462	2521 0	3 8	121	
04	11437 X	11437	-0-	-0-	-0-	348 1	8594 3	2573 9	Y	2339	2336 0	3 8	121	
05	11501 X	11058	-0-	-443	-0-	21 4	8207 3	2589 9	Y	2354	2340 0	3 8	132	
						26 4								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162													
SOONER B				WELL #: 2H		RRCID -> 293934		COMPL. DATE 12/30/2022		TOTAL DEPTH 12636		PERF.12426 - 23668					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14353 X	13564	-0-	-789	-0-		480	1 21 4	10896 2167 9	3	Y	1970	1892 0	4 8		153	
01	14353 X	12839	-0-	-1514	-0-		441	1 19 4	10242 2137 9	3	Y	1943	1937 0	2 8		157	
02	11222 X	11222	-0-	-0-	-0-		601	1 17 4	8673 1931 9	3	Y	1755	1773 0	2 8		137	
03	11837 X	11837	-0-	-0-	-0-		416	1 18 4	9435 1968 9	3	Y	1789	1836 0	2 8		88	
04	11280 X	11134	-0-	-146	-0-		391	1 20 4	8852 1871 9	3	Y	1701	1699 0	2 8		88	
05	11656 X	10685	-0-	-971	-0-		442	1 20 4	8428 1795 9	3	Y	1632	1627 0	1 8		92	
SOONER C				WELL #: 3H		RRCID -> 293937		COMPL. DATE 12/30/2022		TOTAL DEPTH 12671		PERF.12529 - 23763					
12	17019 X	16204	-0-	-815	-0-		288	1 27 4	12546 3343 9	3	Y	3039	2886 0	4 8		236	
01	17019 X	14821	-0-	-2198	-0-		226	1 23 4	11621 2951 9	3	Y	2683	2701 0	2 8		216	
02	13273 X	13273	-0-	-0-	-0-		392	1 19 4	10429 2433 9	3	Y	2212	2254 0	2 8		172	
03	14246 X	14246	-0-	-0-	-0-		284	1 19 4	11387 2556 9	3	Y	2324	2379 0	2 8		115	
04	13319 X	13319	-0-	-0-	-0-		272	1 23 4	10675 2349 9	3	Y	2135	2138 0	2 8		110	
05	13485 X	13443	-0-	-42	-0-		278	1 23 4	10752 2390 9	3	Y	2173	2159 0	2 8		122	
SHENANDOAH C				WELL #: 3H		RRCID -> 294429		COMPL. DATE 06/29/2021		TOTAL DEPTH 11892		PERF.12214 - 18087					
12	5394 X	4406	-0-	-988	-0-		32	1 6 4	3246 1122 9	3	Y	1020	989 0	3 8		82	
01	5425 X	122	-0-	-5303	-0-		41	1 1 4	7 73 9	3	Y	66	143 0	2 8		3	
02	3472 X	90	-0-	-3382	-0-		19	1 1 4	6 64 9	3	Y	58	57 0	1 1		2	
03	3844 X	3415	-0-	-429	-0-		35	1 11 4	1932 1437 9	3	Y	1306	1271 0	2 8		35	
04	3720 X	525	-0-	-3195	-0-		11	1 3 4	211 300 9	3	Y	273	295 0			13	
05	3844 X	25	-0-	-3819	-0-		25	3			Y	-0-	13 0			-0-	
SHENANDOAH D				WELL #: 4H		RRCID -> 294430		COMPL. DATE 07/11/2022		TOTAL DEPTH 11750		PERF.12258 - 22928					
12	10848 X	10848	-0-	-0-	-0-		40	1 11 4	8144 2653 9	3	Y	2412	2317 0			195	
01	10593 X	10593	-0-	-0-	-0-		41	1 18 4	8082 2452 9	3	Y	2229	2312 0			112	
02	9282 X	9282	-0-	-0-	-0-		39	1 13 4	6940 2290 9	3	Y	2082	2083 0	34 1		77	
03	10351 X	10351	-0-	-0-	-0-		37	1 18 4	7883 2413 9	3	Y	2194	2212 0			59	
04	9888 X	9888	-0-	-0-	-0-		19	1 22 4	7621 2226 9	3	Y	2024	1990 0			93	
05	9863 X	9863	-0-	-0-	-0-		25	1 22 4	7461 2355 9	3	Y	2141	2141 0			93	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
BURROW UNIT														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 253162														
WELL #: 6H RRCID -> 294431 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12077 - 16069														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	6572 X	5439	-0-	-1133	-0-	542 1	2988 3	Y	1719	1635	0	3 8	233	
						18 4	1891 9							
01	6138 X	5100	-0-	-1038	-0-	509 1	2796 3	Y	1615	1715	0	1 8	132	
						18 4	1777 9							
02	3500 X	3478	-0-	-22	-0-	554 1	1527 3	Y	1259	1218	0	1 8	172	
						12 4	1385 9							
03	3875 X	3080	-0-	-795	-0-	621 1	1114 3	Y	1213	1290	0	1 8	94	
						11 4	1334 9							
04	3750 X	3462	-0-	-288	-0-	692 1	1385 3	Y	1246	1208	0	1 8	131	
						14 4	1371 9							
05	3875 X	3352	-0-	-523	-0-	687 1	1284 3	Y	1243	1232	0	1 8	141	
						14 4	1367 9							
OLYMPIC A														
WELL #: 1H RRCID -> 294432 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12136 - 19066														
12	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	43 1	3891 3	Y	911	856	0		130	
						13 4	1002 9							
01	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	46 1	3660 3	Y	906	969	0		67	
						11 4	997 9							
02	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	41 1	3144 3	Y	813	794	0		86	
						9 4	894 9							
03	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	35 1	3330 3	Y	870	898	0		58	
						9 4	957 9							
04	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	31 1	3371 3	Y	771	747	0	1 8	81	
						11 4	848 9							
05	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	31 1	3643 3	Y	892	890	0	1 8	82	
						16 4	981 9							
GROHL A														
WELL #: 1H RRCID -> 294683 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11723 - 18035														
12	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	180 1	2810 3	Y	1262	1184	0	2 8	145	
						14 4	1388 9							
01	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	209 1	2646 3	Y	993	1090	0	2 8	46	
						12 4	1092 9							
02	3164 X	3159	-0-	-5	-0-	265 1	2112 3	Y	703	705	0	1 8	43	
						9 4	773 9							
03	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	209 1	2752 3	Y	808	785	0	2 8	64	
						11 4	889 9							
04	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	184 1	2959 3	Y	1331	1319	0	1 8	75	
						16 4	1464 9							
05	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	236 1	2965 3	Y	1441	1436	0	1 8	79	
						17 4	1585 9							
GROHL B														
WELL #: 2H RRCID -> 294684 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 11951 PERF.11624 - 19887														
12	T. A.	675	-0-	675	2436	316 1	103 3	Y	227	220	0	1 8	26	
						6 4	250 9							
01	T. A.	603	-0-	603	3039	160 1	155 3	Y	258	271	0	1 8	12	
						4 4	284 9							
02	2800 N	698	-0-	-2102	937	244 1	179 3	Y	247	243	0	1 8	15	
						3 4	272 9							
03	1876 N	939	-0-	-937	-0-	287 1	184 3	Y	422	403	0	1 8	33	
						4 4	464 9							
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	325 1	35 3	Y	340	353	0	1 8	19	
						4 4	374 9							
05	775 N	413	-0-	-362	-0-	152 1	19 3	Y	217	223	0	1 8	12	
						3 4	239 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
ATLANTIC A														
WELL #: 1H RRCID -> 294725 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 11610 PERF.12300 - 20178														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
12	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	480 9	1753 4	3 9	Y	981	913 0	2 8	155	
01	3193 X	3031	-0-	-162	-0-	474 9	1484 4	3 9	Y	967	992 0	1 8	129	
02	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	422 8	1401 4	3 9	Y	887	889 0	1 8	126	
03	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	480 10	2110 4	3 9	Y	1051	1060 0	2 8	115	
04	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	516 11	1915 4	3 9	Y	970	950 0	1 8	134	
05	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	491 10	2024 4	3 9	Y	819	806 0	2 8	145	
CASPIAN C														
WELL #: 3H RRCID -> 294726 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12459 - 19799														
12	4867 X	4169	-0-	-698	-0-	506 11	2126 4	3 9	Y	1387	1282 0	3 8	219	
01	4867 X	3768	-0-	-1099	-0-	516 10	1903 4	3 9	Y	1217	1272 0	2 8	162	
02	3332 X	3178	-0-	-154	-0-	457 8	1557 4	3 9	Y	1051	1062 0	2 8	149	
03	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	502 10	2198 4	3 9	Y	1159	1180 0	2 8	126	
04	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	518 11	2098 4	3 9	Y	1060	1038 0	2 8	146	
05	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	515 10	2269 4	3 9	Y	995	963 0	2 8	176	
NICHOLS UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 294727 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12066 - 21164														
12	8959 X	7302	-0-	-1657	-0-	451 18	5304 4	3 9	Y	1390	1378 0	3 8	103	
01	8122 X	4679	-0-	-3443	-0-	482 15	2865 4	3 9	Y	1197	1159 0	1 8	140	
02	4368 X	4090	-0-	-278	-0-	425 13	2412 4	3 9	Y	1127	1171 0	1 8	95	
03	4836 X	4100	-0-	-736	-0-	482 14	2132 4	3 9	Y	1338	1337 0	2 8	94	
04	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	459 21	2625 4	3 9	Y	1459	1413 0	45 1	93	
05	4836 X	4315	-0-	-521	-0-	510 20	2186 4	3 9	Y	1454	1409 0	1 8	137	
PHOENIX UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 294737 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12061 - 19579														
12	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	345 20	5624 4	3 9	Y	1376	1369 0	4 8	60	
01	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	345 21	5068 4	3 9	Y	1632	1634 0	3 8	55	
02	5964 X	5922	-0-	-42	-0-	332 19	3923 4	3 9	Y	1498	1488 0	3 8	62	
03	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	340 17	4863 4	3 9	Y	1480	1496 0	4 8	42	
04	7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	332 20	5071 4	3 9	Y	1451	1457 0	3 8	33	
05	8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	383 21	6170 4	3 9	Y	1455	1439 0	2 8	47	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. PHOENIX UNIT			//CONT.// 27135 700 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES					
			WELL #:		6H	RRCID -> 294738	COMPL. DATE 07/09/2021		TOTAL	DEPTH 12202	PERF.12063	- 19833					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	5704 X	3162	-0-	-2542	-0-		387 1	1409 3	4 4	1362 9	Y	1238	1213 0	2 8		54	
01	5704 X	1488	-0-	-4216	-0-		363 1	135 3	5 4	985 9	Y	895	917 0	2 8		30	
02	1820 X	1485	-0-	-335	-0-		322 1	177 3	7 4	979 9	Y	890	882 0	1 8		37	
03	2015 X	1140	-0-	-875	-0-		284 1	110 3	6 4	740 9	Y	673	690 0	1 8		19	
04	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-		358 1	1386 3	13 4	1472 9	Y	1338	1326 0	1 8		30	
05	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-		414 1	205 3	11 4	1404 9	Y	1276	1264 0	1 8		41	
GROHL C			WELL #:		3H	RRCID -> 294878	COMPL. DATE 10/07/2020		TOTAL	DEPTH 12088	PERF.11737	- 20001					
12	3751 X	3396	-0-	-355	-0-		326 1	1782 3	11 4	1277 9	Y	1161	1079 0	1 8		134	
01	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-		339 1	1756 3	15 4	1741 9	Y	1583	1644 0			73	
02	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-		349 1	1450 3	13 4	1506 9	Y	1369	1358 0			84	
03	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-		343 1	1534 3	14 4	1680 9	Y	1527	1489 0	1 8		121	
04	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-		277 1	1655 3	13 4	1282 9	Y	1165	1220 0			66	
05	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-		300 1	1644 3	11 4	936 9	Y	851	870 0			47	
GROHL D			WELL #:		4H	RRCID -> 294879	COMPL. DATE 10/07/2020		TOTAL	DEPTH 12009	PERF.11644	- 20008					
12	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-		260 1	2805 3	14 4	1343 9	Y	1221	1146 0	4 8		140	
01	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-		271 1	3099 3	14 4	1213 9	Y	1103	1190 0	2 8		51	
02	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-		267 1	2806 3	11 4	1099 9	Y	999	988 0	1 8		61	
03	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-		341 1	3402 3	14 4	1254 9	Y	1140	1110 0	1 8		90	
04	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-		243 1	2782 3	13 4	1145 9	Y	1041	1070 0	2 8		59	
05	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-		252 1	2318 3	14 4	1264 9	Y	1149	1144 0	1 8		63	
CHEAPSIDE UNIT			WELL #:		1HR	RRCID -> 294925	COMPL. DATE 03/12/2014		TOTAL	DEPTH 11710	PERF.11928	- 15494					
12	1550 N	1195	-0-	-355	-0-		25 1	804 3	5 4	361 9	Y	328	313 0	1 8		33	
01	1674 N	1218	-0-	-456	-0-		33 1	867 3	3 4	315 9	Y	286	296 0			23	
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-		30 1	923 3	3 4	263 9	Y	239	244 0			18	
03	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-		23 1	1287 3	2 4	270 9	Y	245	254 0			9	
04	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-		20 1	1572 3	3 4	281 9	Y	255	250 0	1 8		13	
05	3100 N	3250	-0-	150	150		17 1	2844 3	5 4	384 9	Y	349	338 0	1 8		23	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. SKIPJACK B				//CONT.// 27135 700 253162	ASSOCIATED	CAPACITY							CNTY: KARNES					
				WELL #:	2H	RRCID -> 294927	COMPL. DATE 10/08/2020	TOTAL DEPTH 9336	PERF. 9351	- 22778								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-			37 1	3312 3	27 4	1555 9	Y	1414	1402 0	2 8		22	
01	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-			41 1	4332 3	23 4	1497 9	Y	1361	1366 0	2 8		15	
02	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-			32 1	4356 3	20 4	1316 9	Y	1196	1191 0	1 8		19	
03	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-			36 1	5296 3	20 4	1374 9	Y	1249	1256 0	1 8		11	
04	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-			35 1	4196 3	19 4	1255 9	Y	1141	920 0	217 1		14	
05	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-			43 1	4229 3	22 4	1458 9	Y	1325	1321 0	1 8		17	

BOYSEN UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 295612	COMPL. DATE 11/20/2014	TOTAL DEPTH 11099	PERF.11045	- 16378								
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-			15 1	901 3	13 4	164 9	Y	149	139 0			31	
01	1085 N	445	-0-	-640	-0-			20 1	255 3	12 4	158 9	Y	144	152 0			23	
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-			15 1	777 3	2 4	154 9	Y	140	134 0			29	
03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-			14 1	910 3	3 4	160 9	Y	145	152 0			22	
04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-			11 1	998 3	3 4	152 9	Y	138	132 0			28	
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-			10 1	992 3	2 4	140 9	Y	127	126 0			29	

BOYSEN UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 295613	COMPL. DATE 11/27/2014	TOTAL DEPTH 11147	PERF.10965	- 16476								
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-			21 1	1210 3	6 4	162 9	Y	147	145 0	1 8		30	
01	1178 N	519	-0-	-659	-0-			28 1	313 3	7 4	171 9	Y	155	160 0			25	
02	784 N	660	-0-	-124	-0-			31 1	444 3	2 4	183 9	Y	166	157 0			34	
03	1271 N	570	-0-	-701	-0-			40 1	333 3	3 4	194 9	Y	176	183 0			27	
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-			26 1	718 3	5 4	398 9	Y	362	315 0			74	
05	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-			21 1	1703 3	5 4	359 9	Y	326	326 0			74	

BOYSEN UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 295615	COMPL. DATE 03/04/2019	TOTAL DEPTH 11137	PERF.11026	- 16378								
12	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-			33 1	3647 3	136 4	1439 9	Y	1308	1099 0	2 8		270	
01	5053 X	4358	-0-	-695	-0-			41 1	3697 3	11 4	609 9	Y	554	734 0	1 8		89	
02	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-			29 1	3084 3	9 4	476 9	Y	433	433 0			89	
03	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-			33 1	3682 3	7 4	449 9	Y	408	435 0			62	
04	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-			24 1	3627 3	7 4	399 9	Y	363	351 0			74	
05	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-			24 1	3869 3	10 4	442 9	Y	402	385 0			91	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC.															//CONT.// 253162																													
BOYSEN UNIT															WELL #: 8H RRCID -> 295616 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10961 - 16610																													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE																													
12	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	50	1	6103	3	Y	492	481	0	3 8	101																													
						73	4	541	9																																			
01	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	71	1	6394	3	Y	589	593	0	2 8	95																													
						13	4	648	9																																			
02	5404 X	5152	-0-	-252	-0-	41	1	4562	3	Y	489	481	0	2 8	101																													
						11	4	538	9																																			
03	5983 X	5019	-0-	-964	-0-	42	1	4301	3	Y	604	612	0	2 8	91																													
						12	4	664	9																																			
04	5790 X	5133	-0-	-657	-0-	32	1	4516	3	Y	523	507	0	1 8	106																													
						10	4	575	9																																			
05	5983 X	5225	-0-	-758	-0-	30	1	4476	3	Y	643	603	0	1 8	145																													
						12	4	707	9																																			
BOYSEN UNIT															WELL #: 5H RRCID -> 295631 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10980 - 16419																													
12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	23	1	1193	3	Y	295	263	0		61																													
						23	4	325	9																																			
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	25	1	811	3	Y	183	214	0	1 8	29																													
						6	4	201	9																																			
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	16	1	832	3	Y	166	161	0		34																													
						2	4	183	9																																			
03	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	21	1	938	3	Y	182	188	0		28																													
						3	4	200	9																																			
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	14	1	679	3	Y	504	429	0		103																													
						6	4	554	9																																			
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	14	1	839	3	Y	237	286	0		54																													
						4	4	261	9																																			
BOYSEN UNIT															WELL #: 9H RRCID -> 295632 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10907 - 16792																													
12	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	21	1	2253	3	Y	526	486	0	1 8	108																													
						52	4	579	9																																			
01	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	30	1	2428	3	Y	603	614	0		97																													
						9	4	663	9																																			
02	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	20	1	1902	3	Y	520	510	0		107																													
						8	4	572	9																																			
03	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	21	1	2158	3	Y	549	573	0		83																													
						8	4	604	9																																			
04	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	16	1	2536	3	Y	492	475	0		100																													
						8	4	541	9																																			
05	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	16	1	2518	3	Y	517	499	0	1 8	117																													
						9	4	569	9																																			
BOYSEN UNIT															WELL #: 10H RRCID -> 295638 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11019 - 17353																													
12	2108 N	2079	-0-	-29	-0-	38	1	1342	3	Y	588	541	0	2 8	121																													
						52	4	647	9																																			
01	2108 N	1906	-0-	-202	-0-	30	1	1126	3	Y	672	683	0	2 8	108																													
						11	4	739	9																																			
02	1932 N	1901	-0-	-31	-0-	20	1	1156	3	Y	650	622	0	2 8	134																													
						10	4	715	9																																			
03	2077 N	2055	-0-	-22	-0-	20	1	1320	3	Y	641	676	0	2 8	97																													
						10	4	705	9																																			
04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	13	1	1278	3	Y	562	544	0	1 8	114																													
						8	4	618	9																																			
05	2108 N	2033	-0-	-75	-0-	14	1	1335	3	Y	614	589	0		139																													
						9	4	675	9																																			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162									
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST				WELL #: 1H		RRCID -> 295715		COMPL. DATE 12/11/2013		TOTAL DEPTH 10509		PERF.10858 - 17121	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1736 N	440	-0-	-1296	-0-	60 1	34 3	Y	312	304	0	1 8	35
						3 4	343 9						
01	1674 N	695	-0-	-979	-0-	11 3	5 4	Y	617	587	0	1 8	64
						679 9							
02	868 N	659	-0-	-209	-0-	19 3	5 4	Y	577	595	0		46
						635 9							
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	324 3	6 4	Y	604	606	0		44
						664 9							
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	594 3	7 4	Y	560	557	0		47
						616 9							
05	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1109 3	9 4	Y	550	546	0		51
						605 9							

NAYLOR JONES UNIT 44 WEST				WELL #: 4H		RRCID -> 295716		COMPL. DATE 08/17/2018		TOTAL DEPTH 10460		PERF.10785 - 18245	
12	3100 X	1975	-0-	-1125	-0-	31 1	1484 3	Y	410	398	0		46
						9 4	451 9						
01	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1360 3	7 4	Y	394	399	0		41
						433 9							
02	2128 X	1260	-0-	-868	-0-	1002 3	7 4	Y	228	251	0		18
						251 9							
03	2356 X	1048	-0-	-1308	-0-	629 3	6 4	Y	375	366	0		27
						413 9							
04	1740 N	1393	-0-	-347	-0-	1003 3	7 4	Y	348	346	0		29
						383 9							
05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	1735 3	9 4	Y	267	271	0		25
						294 9							

NAYLOR JONES UNIT 44 WEST				WELL #: 2H		RRCID -> 295717		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 10538		PERF.10906 - 17094	
12	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	40 1	3102 3	Y	963	919	0	1 8	107
						12 4	1059 9						
01	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	3280 3	11 4	Y	939	949	0		97
						1033 9							
02	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	5116 3	14 4	Y	1023	1037	0	1 8	82
						1125 9							
03	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	7732 3	12 4	Y	895	912	0		65
						985 9							
04	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	6808 3	15 4	Y	852	845	0		72
						937 9							
05	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	7548 3	17 4	Y	873	864	0		81
						960 9							

NAYLOR JONES UNIT 44 WEST				WELL #: 5H		RRCID -> 295719		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 10486		PERF.10938 - 19236	
12	4619 X	2417	-0-	-2202	-0-	39 1	1918 3	Y	411	401	0		46
						8 4	452 9						
01	4619 X	3084	-0-	-1535	-0-	2535 3	9 4	Y	491	486	0		51
						540 9							
02	3080 X	2838	-0-	-242	-0-	2333 3	9 4	Y	451	465	0	1 8	36
						496 9							
03	3410 X	3140	-0-	-270	-0-	2675 3	10 4	Y	414	420	0		30
						455 9							
04	3240 X	2586	-0-	-654	-0-	2171 3	10 4	Y	368	367	0		31
						405 9							
05	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	2785 3	12 4	Y	443	433	0		41
						487 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162														
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST				WELL #:	7H	RRCID ->	295720	COMPL. DATE	06/14/2018	TOTAL	DEPTH	10412	PERF.10930	-	18690				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	3844 X	2533	-0-	-1311		-0-		39	1	1630	3	Y	774	747	0			86	
								13	4	851	9								
01	3844 X	2117	-0-	-1727		-0-		1382	3	8	4	Y	661	679	0			68	
								727	9										
02	2943 X	2943	-0-	-0-		-0-		1979	3	15	4	Y	863	862	0			69	
								949	9										
03	3318 X	3318	-0-	-0-		-0-		2447	3	14	4	Y	779	791	0			57	
								857	9										
04	2896 X	2896	-0-	-0-		-0-		2214	3	13	4	Y	608	614	0			51	
								669	9										
05	3737 X	3737	-0-	-0-		-0-		2937	3	16	4	Y	713	698	0			66	
								784	9										

NAYLOR JONES B				WELL #:	4H	RRCID ->	295745	COMPL. DATE	07/09/2017	TOTAL	DEPTH	10617	PERF.10846	-	19965				
12	3100 N	3442	-0-	342		1027		35	1	2533	3	Y	784	691	0			255	
								12	4	862	9								
01	3100 N	2917	-0-	-183		844		15	1	2119	3	Y	702	731	0			226	
								11	4	772	9								
02	3304 X	2447	-0-	-857		-0-		26	1	1732	3	Y	618	642	0			202	
								9	4	680	9								
03	3658 X	128	-0-	-3530		-0-		10	1	17	3	Y	91	258	0			35	
								1	4	100	9								
04	3540 X	832	-0-	-2708		-0-		33	1	120	3	Y	613	470	0			178	
								5	4	674	9								
05	3441 X	620	-0-	-2821		-0-		30	1	69	3	Y	470	491	0			157	
								4	4	517	9								

NAYLOR JONES B				WELL #:	3H	RRCID ->	295746	COMPL. DATE	07/09/2017	TOTAL	DEPTH	10535	PERF.10783	-	19814				
12	2325 N	1855	-0-	-470		-0-		37	1	1426	3	Y	350	308	0			114	
								7	4	385	9								
01	1674 N	1094	-0-	-580		-0-		14	1	762	3	Y	284	306	0			92	
								6	4	312	9								
02	1820 N	1393	-0-	-427		-0-		23	1	1039	3	Y	296	291	0			97	
								5	4	326	9								
03	1860 N	1300	-0-	-560		-0-		14	1	941	3	Y	309	287	0			119	
								5	4	340	9								
04	1050 N	998	-0-	-52		-0-		24	1	732	3	Y	216	272	0			63	
								4	4	238	9								
05	1550 N	1333	-0-	-217		-0-		20	1	1063	3	Y	223	211	0			75	
								5	4	245	9								

NAYLOR JONES B				WELL #:	2H	RRCID ->	295747	COMPL. DATE	07/09/2017	TOTAL	DEPTH	10654	PERF.10828	-	19658				
12	3534 X	3217	-0-	-317		-0-		44	1	2457	3	Y	641	555	0			209	
								11	4	705	9								
01	3255 X	2514	-0-	-741		-0-		17	1	1881	3	Y	549	581	0			177	
								12	4	604	9								
02	3332 X	3252	-0-	-80		-0-		26	1	2583	3	Y	576	565	0			188	
								9	4	634	9								
03	3689 X	2365	-0-	-1324		-0-		16	1	1786	3	Y	505	499	0			194	
								7	4	556	9								
04	3570 X	3238	-0-	-332		-0-		27	1	2512	3	Y	625	637	0			182	
								11	4	688	9								
05	3897 X	3897	-0-	-0-		-0-		22	1	3175	3	Y	625	598	0			209	
								12	4	688	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162												
NAYLOR JONES B				WELL #:		1H	RRCID -> 295823	COMPL. DATE 04/20/2013		TOTAL	DEPTH 10643	PERF.10913 - 17205				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE			
12	1116 N	1114	-0-	-2	-0-	38 1	709 3	Y	325	284	0		106			
						9 4	358 9									
01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	12 1	797 3	Y	317	321	0		102			
						9 4	349 9									
02	756 N	543	-0-	-213	-0-	26 1	216 3	Y	270	284	0		88			
						4 4	297 9									
03	837 N	708	-0-	-129	-0-	14 1	280 3	Y	373	318	0		143			
						4 4	410 9									
04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	19 1	858 3	Y	372	407	0		108			
						7 4	409 9									
05	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	17 1	1001 3	Y	310	314	0		104			
						7 4	341 9									

PHOENIX A				WELL #:		1H	RRCID -> 295940	COMPL. DATE 08/25/2023		TOTAL	DEPTH 12535	PERF.12294 - 24033				
12	31465 X	27696	-0-	-3769	-0-	298 1	20373 3	Y	6325	6247	0	11 8	278			
						67 4	6958 9									
01	31465 X	25460	-0-	-6005	-0-	186 1	18686 3	Y	5929	6000	0	6 8	201			
						66 4	6522 9									
02	22204 X	21456	-0-	-748	-0-	91 1	15708 3	Y	5092	5079	0	5 8	209			
						56 4	5601 9									
03	24583 X	24175	-0-	-408	-0-	284 1	17767 3	Y	5513	5558	0	6 8	158			
						60 4	6064 9									
04	23790 X	21931	-0-	-1859	-0-	262 1	16156 3	Y	4953	4994	0	5 8	112			
						65 4	5448 9									
05	24583 X	21295	-0-	-3288	-0-	250 1	15715 3	Y	4788	4738	0	6 8	156			
						63 4	5267 9									

HENKHAUS UNIT				WELL #:		18H	RRCID -> 295967	COMPL. DATE 06/03/2023		TOTAL	DEPTH 12074	PERF.12000 - 20408				
12	20133 X	20133	-0-	-0-	-0-	190 1	14228 3	Y	5154	5042	0	21 8	298			
						46 4	5669 9									
01	18320 X	18320	-0-	-0-	-0-	181 1	13055 3	Y	4584	4612	0	131 1	128			
						42 4	5042 9			11 8						
02	17321 X	17321	-0-	-0-	-0-	180 1	12013 3	Y	4627	4561	0	7 8	187			
						38 4	5090 9									
03	22391 X	22391	-0-	-0-	-0-	184 1	16103 3	Y	5505	5505	0	9 8	178			
						48 4	6056 9									
04	19916 X	19916	-0-	-0-	-0-	171 1	14243 3	Y	4953	4885	0	47 1	190			
						54 4	5448 9			9 8						
05	19358 X	19358	-0-	-0-	-0-	167 1	13892 3	Y	4769	4761	0	8 8	190			
						53 4	5246 9									

PHOENIX UNIT				WELL #:		12H	RRCID -> 295969	COMPL. DATE 08/25/2023		TOTAL	DEPTH 12347	PERF.12185 - 20128				
12	15686 X	12503	-0-	-3183	-0-	304 1	8930 3	Y	2941	2913	0	4 8	129			
						34 4	3235 9									
01	15686 X	12788	-0-	-2898	-0-	277 1	9210 3	Y	2969	2994	0	3 8	101			
						35 4	3266 9									
02	10724 X	10615	-0-	-109	-0-	288 1	7567 3	Y	2484	2481	0	2 8	102			
						28 4	2732 9									
03	11873 X	10769	-0-	-1104	-0-	521 1	7351 3	Y	2608	2633	0	2 8	75			
						28 4	2869 9									
04	11490 X	10054	-0-	-1436	-0-	270 1	7139 3	Y	2376	2395	0	2 8	54			
						31 4	2614 9									
05	11873 X	9498	-0-	-2375	-0-	293 1	6690 3	Y	2260	2239	0	2 8	73			
						29 4	2486 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162												
GROHL E				WELL #: 5H		RRCID -> 296078		COMPL. DATE 10/10/2023		TOTAL DEPTH 12117		PERF.11857 - 19480				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	18073 X	13556	-0-	-4517	-0-	98 1	9812 3	27 4	3619 9	Y	3290	3286 0	2 8			153
01	18073 X	13253	-0-	-4820	-0-	100 1	9798 3	27 4	3328 9	Y	3025	3049 0	1 8			128
02	12184 X	12184	-0-	-0-	-0-	108 1	8630 3	24 4	3422 9	Y	3111	3073 0	2 8			164
03	12908 X	12908	-0-	-0-	-0-	124 1	9321 3	25 4	3438 9	Y	3125	3159 0	2 8			128
04	11581 X	11581	-0-	-0-	-0-	138 1	8662 3	27 4	2754 9	Y	2504	2518 0	1 8			113
05	11811 X	11359	-0-	-452	-0-	187 1	8284 3	28 4	2860 9	Y	2600	2544 0	1 8			168
GROHL G				WELL #: 7H		RRCID -> 296120		COMPL. DATE 10/10/2023		TOTAL DEPTH 12073		PERF.12365 - 19842				
12	15128 X	12888	-0-	-2240	-0-	130 1	9104 3	35 4	3619 9	Y	3290	3280 0	5 8			153
01	15128 X	11776	-0-	-3352	-0-	172 1	8183 3	33 4	3388 9	Y	3080	3099 0	4 8			130
02	9884 X	9664	-0-	-220	-0-	261 1	6541 3	28 4	2834 9	Y	2576	2568 0	3 8			135
03	11061 X	11061	-0-	-0-	-0-	262 1	7713 3	30 4	3056 9	Y	2778	2795 0	4 8			114
04	10590 X	10369	-0-	-221	-0-	209 1	7192 3	31 4	2937 9	Y	2670	2662 0	2 8			120
05	10943 X	9439	-0-	-1504	-0-	254 1	6529 3	32 4	2624 9	Y	2385	2349 0	2 8			154
GROHL F				WELL #: 6H		RRCID -> 296177		COMPL. DATE 10/10/2023		TOTAL DEPTH 12069		PERF.11776 - 19982				
12	16647 X	14056	-0-	-2591	-0-	77 1	9909 3	31 4	4039 9	Y	3672	3671 0	4 8			170
01	16647 X	13246	-0-	-3401	-0-	76 1	9096 3	31 4	4043 9	Y	3675	3687 0	2 8			156
02	11788 X	11422	-0-	-366	-0-	91 1	8192 3	24 4	3115 9	Y	2832	2837 0	2 8			149
03	13051 X	12064	-0-	-987	-0-	111 1	8490 3	25 4	3438 9	Y	3125	3145 0	1 8			128
04	12630 X	11283	-0-	-1347	-0-	113 1	8043 3	28 4	3099 9	Y	2817	2817 0	1 8			127
05	13051 X	11172	-0-	-1879	-0-	148 1	7803 3	30 4	3191 9	Y	2901	2840 0	1 8			187
NAYLOR JONES UNIT 40				WELL #: 1H		RRCID -> 296255		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 10184		PERF.10484 - 17487				
12	1285 N	1276	-0-	-9	-0-	206 1	14 3	11 4	1045 9	Y	950	821 0	2 8			241
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	160 1	1 3	3 4	351 9	Y	319	442 0	1 8			117
02	784 N	20	-0-	-764	-0-	20 1				Y	-0-	117 0				-0-
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162									
NAYLOR JONES UNIT 40				WELL #: 3H		RRCID -> 296256		COMPL. DATE 02/02/2019		TOTAL DEPTH 10160		PERF.10492 - 17908	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	148 1	5 3	Y	354	264 0			90
						3 4	389 9						
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 1		Y	-0-	90 0			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1		Y	-0-				-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	214 1	43 3	Y	1	1 8			-0-
						1 4	1 9						
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	242 1	6 3	Y	-0-				-0-
05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	363 1	349 3	Y	565	491 0	1 8		73
						7 4	622 9						
NAYLOR JONES UNIT 11				WELL #: 3H		RRCID -> 296284		COMPL. DATE 06/06/2019		TOTAL DEPTH 9966		PERF.10018 - 17575	
12	279 N	196	-0-	-83	-0-	101 1	26 3	Y	62	30 0			32
						1 4	68 9						
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	139 1	18 3	Y	97	112 0			17
						1 4	107 9						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17 0			-0-
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	108 1	60 3	Y	362	323 0			39
						2 4	398 9						
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	193 1	52 3	Y	300	289 0			50
						3 4	330 9						
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	262 1	38 3	Y	245	269 0	2 8		24
						2 4	270 9						
NAYLOR JONES UNIT 159				WELL #: 3H		RRCID -> 296285		COMPL. DATE 06/22/2019		TOTAL DEPTH 9343		PERF. 9657 - 16303	
12	837 N	712	-0-	-125	-0-	31 1	85 3	Y	532	518 0	6 8		18
						11 4	585 9						
01	837 N	534	-0-	-303	-0-	15 1	56 3	Y	410	417 0	6 8		5
						12 4	451 9						
02	728 N	448	-0-	-280	-0-	11 1	61 3	Y	335	331 0	3 8		6
						7 4	369 9						
03	713 N	478	-0-	-235	-0-	12 1	61 3	Y	364	365 0	1 8		4
						5 4	400 9						
04	510 N	234	-0-	-276	-0-	25 1	30 3	Y	160	162 0			2
						3 4	176 9						
05	496 N	272	-0-	-224	-0-	21 1	31 3	Y	197	195 0			4
						3 4	217 9						
NAYLOR JONES UNIT 159				WELL #: 4H		RRCID -> 296286		COMPL. DATE 06/22/2019		TOTAL DEPTH 9424		PERF. 9786 - 16426	
12	713 N	49	-0-	-664	-0-	16 1	4 3	Y	25	36 0			1
						1 4	28 9						
01	775 N	45	-0-	-730	-0-	1 1	22 3	Y	20	21 0			-0-
						22 9							
02	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	11 1	203 3	Y	1121	1093 0	8 8		20
						18 4	1233 9						
03	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	17 1	723 3	Y	1957	1947 0	8 8		22
						27 4	2153 9						
04	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	32 1	580 3	Y	1219	1219 0	5 8		17
						20 4	1341 9						
05	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	24 1	761 3	Y	1102	1093 0	3 8		23
						15 4	1212 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
NAYLOR JONES UNIT 68														
WELL #: 6H RRCID -> 296301														
COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9512 - 19282														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	343 1	55 3	Y	432	415 0	1 8	34		
01	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	10 4	475 9	Y	623	624 0	1 8	32		
02	2800 N	2825	-0-	25	25	489 1	1224 3	Y	694	665 0	1 8	60		
03	2588 N	2563	-0-	-25	-0-	11 4	685 9	Y	744	782 0	2 8	20		
04	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	453 1	1596 3	Y	753	739 0	1 8	33		
05	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	13 4	763 9	Y	597	582 0	1 8	47		
						477 1	1254 3	Y						
						14 4	818 9	Y						
						447 1	1134 3	Y						
						13 4	828 9	Y						
						438 1	1371 3	Y						
						12 4	657 9	Y						
NAYLOR JONES UNIT 68														
WELL #: 7H RRCID -> 296302														
COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9514 - 19243														
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	290 1	59 3	Y	468	474 0	2 8	37		
01	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	7 4	515 9	Y	623	627 0	1 8	32		
02	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	354 1	1378 3	Y	709	678 0	1 8	62		
03	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	8 4	685 9	Y	785	824 0	1 8	22		
04	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	334 1	967 3	Y	696	687 0	1 8	30		
05	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	10 4	780 9	Y	643	622 0	1 8	50		
						334 1	1769 3	Y						
						11 4	864 9	Y						
						255 1	829 3	Y						
						9 4	766 9	Y						
						255 1	1833 3	Y						
						9 4	707 9	Y						
MAGOULAS UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 296346														
COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11530 PERF. 11257 - 16965														
12	1767 N	1569	-0-	-198	-0-	119 1	977 3	Y	424	314 0	1 8	216		
01	1767 N	1418	-0-	-349	-0-	7 4	466 9	Y	434	517 0		133		
02	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	101 1	833 3	Y	446	458 0		121		
03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	7 4	477 9	Y	437	473 0		85		
04	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	104 1	1076 3	Y	464	422 0		127		
05	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	7 4	491 9	Y	434	392 0		169		
						127 1	1267 3	Y						
						7 4	481 9	Y						
						132 1	1496 3	Y						
						9 4	510 9	Y						
						120 1	1705 3	Y						
						9 4	477 9	Y						
MAGOULAS UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 296347														
COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11477 PERF. 11364 - 16387														
12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	151 1	873 3	Y	453	311 0	1 8	230		
01	1457 N	1131	-0-	-326	-0-	7 4	498 9	Y	493	572 0		151		
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	154 1	427 3	Y	493	510 0		134		
03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	8 4	542 9	Y	470	512 0	1 8	91		
04	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	161 1	608 3	Y	431	404 0		118		
05	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	7 4	542 9	Y	401	363 0		156		
						189 1	986 3	Y						
						7 4	517 9	Y						
						161 1	998 3	Y						
						9 4	474 9	Y						
						142 1	987 3	Y						
						8 4	441 9	Y						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162									
MAGOULAS UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	296357	COMPL. DATE	12/10/2017	TOTAL	DEPTH	11485	PERF.11394	- 16743
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	930 N	748	-0-	-182	-0-	259 1	20 3	Y	422	342	0			215
01	930 N	910	-0-	-20	-0-	5 4	464 9	Y	492	557	0			150
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	330 1	33 3	Y	545	547	0			148
03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	6 4	541 9	Y	586	620	0			114
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	186 1	152 3	Y	541	507	0			148
05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	7 4	600 9	Y	519	466	0			201
						226 1	512 3	Y						
						8 4	645 9	Y						
						176 1	544 3	Y						
						8 4	595 9	Y						
						164 1	573 3	Y						
						9 4	571 9	Y						

THOMAS CROZIER UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	296362	COMPL. DATE	03/18/2017	TOTAL	DEPTH	11777	PERF.11677	- 16918
12	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			Y	-0-					-0-
01	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	T. A.	33	-0-	33	33	33 3	21 3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	260	-0-	260	293	10 1	226 9	Y	205	199	0	1 8		5
						3 4								

THOMAS CROZIER UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	296363	COMPL. DATE	03/18/2017	TOTAL	DEPTH	11830	PERF.11713	- 17147
12	2325 N	1978	-0-	-347	-0-	29 1	1261 3	Y	622	596	0	1 8		35
01	2015 N	1402	-0-	-613	-0-	4 4	684 9	Y	623	634	0	1 8		23
02	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	35 1	675 3	Y	541	548	0	1 8		15
03	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	7 4	685 9	Y	552	555	0	1 8		11
04	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	26 1	1058 3	Y	645	634	0	1 8		21
05	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	6 4	595 9	Y	585	591	0	1 8		14
						32 1	933 3	Y						
						7 4	607 9	Y						
						32 1	1332 3	Y						
						8 4	710 9	Y						
						27 1	1228 3	Y						
						8 4	644 9	Y						

THOMAS CROZIER UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	296364	COMPL. DATE	06/10/2018	TOTAL	DEPTH	11807	PERF.11702	- 17820
12	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	38 1	1421 3	Y	647	618	0	1 8		36
01	1240 N	974	-0-	-266	-0-	5 4	712 9	Y	476	494	0			18
02	1624 N	741	-0-	-883	-0-	35 1	409 3	Y	225	237	0			6
03	1798 N	836	-0-	-962	-0-	6 4	524 9	Y	192	194	0			4
04	930 N	847	-0-	-83	-0-	36 1	454 3	Y	178	176	0			6
05	806 N	639	-0-	-167	-0-	3 4	248 9	Y	150	152	0			4
						41 1	580 3	Y						
						4 4	211 9	Y						
						33 1	615 3	Y						
						3 4	196 9	Y						
						40 1	431 3	Y						
						3 4	165 9	Y						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
THOMAS CROZIER UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 296365 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11647 - 17705														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	34	1	3621	3	Y	1006	962	0	56
						9	4	1107	9					
01	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	42	1	2495	3	Y	1023	1039	0	38
						14	4	1125	9					
02	3276 X	3117	-0-	-159	-0-	29	1	2109	3	Y	878	891	0	24
						13	4	966	9					
03	3627 X	3373	-0-	-254	-0-	30	1	2352	3	Y	889	895	0	17
						13	4	978	9					
04	3510 X	2365	-0-	-1145	-0-	22	1	1533	3	Y	727	720	0	24
						10	4	800	9					
05	3627 X	2571	-0-	-1056	-0-	33	1	1536	3	Y	900	902	0	21
						12	4	990	9					
NAYLOR JONES UNIT 40														
WELL #: 2H RRCID -> 296373 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10527 - 17882														
12	1364 N	1123	-0-	-241	-0-	266	1	11	3	Y	761	615	0	193
						9	4	837	9					
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	307	1	2	3	Y	851	730	0	313
						9	4	936	9					
02	1792 N	1113	-0-	-679	-0-	337	1	7	4	Y	699	815	0	196
						769	9							
03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	211	1	97	3	Y	1067	1066	0	196
						10	4	1174	9					
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	227	1	79	3	Y	930	859	0	266
						10	4	1023	9					
05	1240 N	991	-0-	-249	-0-	212	1	169	3	Y	548	742	0	71
						7	4	603	9					
NAYLOR JONES UNIT 159														
WELL #: 2H RRCID -> 296400 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9771 - 15835														
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	39	1	92	3	Y	569	554	0	20
						10	4	626	9					
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	17	1	75	3	Y	538	550	0	7
						8	4	592	9					
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	14	1	81	3	Y	444	442	0	8
						6	4	488	9					
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	Y	450	450	0	5
						7	4	495	9					
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	22	1	108	3	Y	585	580	0	8
						8	4	644	9					
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	18	1	91	3	Y	583	577	0	12
						7	4	641	9					
PHOENIX UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 296555 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12301 - 20307														
12	19964 X	13573	-0-	-6391	-0-	284	1	10063	3	Y	2900	2874	0	127
						36	4	3190	9					
01	18476 X	12402	-0-	-6074	-0-	259	1	8835	3	Y	2976	2999	0	101
						34	4	3274	9					
02	11424 X	10459	-0-	-965	-0-	223	1	7603	3	Y	2369	2371	0	97
						27	4	2606	9					
03	12648 X	11928	-0-	-720	-0-	288	1	8802	3	Y	2554	2575	0	73
						29	4	2809	9					
04	12240 X	11061	-0-	-1179	-0-	288	1	8128	3	Y	2375	2392	0	54
						32	4	2613	9					
05	12648 X	10858	-0-	-1790	-0-	286	1	7916	3	Y	2386	2359	0	78
						31	4	2625	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. CORNFIELD UNIT														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 253162														
WELL #: 13H RRCID -> 297540 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11766 PERF.11863 - 16968														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1364 X	961	-0-	-403	-0-	131 1	579 3	Y	225	178 0	1 8			71
						3 4	248 9							
01	1519 X	1062	-0-	-457	-0-	127 1	650 3	Y	255	307 0				19
						4 4	281 9							
02	924 N	804	-0-	-120	-0-	150 1	355 3	Y	269	262 0				26
						3 4	296 9							
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	227 1	762 3	Y	310	314 0				22
						4 4	341 9							
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	60 1	715 3	Y	247	248 0				21
						4 4	272 9							
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	57 1	801 3	Y	257	255 0				23
						4 4	283 9							
CORNFIELD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 297541 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11253 - 17566														
12	4216 X	2909	-0-	-1307	-0-	189 1	1908 3	Y	731	547 0	1 8			231
						8 4	804 9							
01	4216 X	3583	-0-	-633	-0-	167 1	2626 3	Y	710	887 0				54
						9 4	781 9							
02	3584 X	3413	-0-	-171	-0-	412 1	2237 3	Y	687	675 0				66
						8 4	756 9							
03	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	356 1	3155 3	Y	873	875 0	1 8			63
						11 4	960 9							
04	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	103 1	3127 3	Y	617	627 0				53
						9 4	679 9							
05	3782 X	3330	-0-	-452	-0-	97 1	2618 3	Y	551	554 0				50
						9 4	606 9							
CORNFIELD UNIT WELL #: 17H RRCID -> 297542 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11272 - 17557														
12	6355 X	5129	-0-	-1226	-0-	226 1	4002 3	Y	810	609 0	1 8			256
						10 4	891 9							
01	6355 X	4733	-0-	-1622	-0-	211 1	3592 3	Y	835	1027 0	1 8			63
						11 4	919 9							
02	4928 X	3959	-0-	-969	-0-	389 1	2830 3	Y	665	664 0	1 8			63
						8 4	732 9							
03	5239 X	3394	-0-	-1845	-0-	344 1	2213 3	Y	752	760 0	1 8			54
						10 4	827 9							
04	4950 X	4849	-0-	-101	-0-	100 1	3736 3	Y	910	884 0	1 8			79
						12 4	1001 9							
05	5115 X	3987	-0-	-1128	-0-	80 1	3119 3	Y	706	721 0				64
						11 4	777 9							
CORNFIELD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 297543 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11791 - 16848														
12	2604 X	2513	-0-	-91	-0-	118 1	2115 3	Y	251	197 0	1 8			79
						4 4	276 9							
01	2604 X	2198	-0-	-406	-0-	106 1	1810 3	Y	253	313 0				19
						4 4	278 9							
02	2380 N	1738	-0-	-642	-0-	121 1	1360 3	Y	231	228 0				22
						3 4	254 9							
03	2511 N	1974	-0-	-537	-0-	144 1	1444 3	Y	346	343 0				25
						5 4	381 9							
04	2130 N	1723	-0-	-407	-0-	49 1	1330 3	Y	308	306 0				27
						5 4	339 9							
05	1922 N	1697	-0-	-225	-0-	48 1	1314 3	Y	301	301 0				27
						4 4	331 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
EOG RESOURCES, INC.															
CORNFIELD UNIT															
WELL #: 12H RRCID -> 297546 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11674 - 17212															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2418 X	1730	-0-	-688	-0-	198 1	1135 3	5 4	392 9	Y	356	273 0	1 8		112
01	1953 X	1460	-0-	-493	-0-	200 1	826 3	6 4	428 9	Y	389	471 0			30
02	1988 N	774	-0-	-1214	-0-	321 1	32 3	5 4	416 9	Y	378	372 0			36
03	1736 N	1435	-0-	-301	-0-	359 1	614 3	5 4	457 9	Y	415	421 0			30
04	1410 N	772	-0-	-638	-0-	166 1	31 3	5 4	570 9	Y	518	503 0			45
05	868 N	705	-0-	-163	-0-	164 1	249 3	4 4	288 9	Y	262	282 0	1 8		24
CORNFIELD UNIT															
WELL #: 8H RRCID -> 297547 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11832 - 15882															
12	2263 X	1410	-0-	-853	-0-	96 1	983 3	4 4	327 9	Y	297	239 0			94
01	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	72 1	1486 3	5 4	409 9	Y	372	438 0			28
02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	113 1	991 3	3 4	264 9	Y	240	245 0			23
03	1395 N	1302	-0-	-93	-0-	148 1	889 3	3 4	262 9	Y	238	244 0			17
04	1920 N	1137	-0-	-783	-0-	46 1	831 3	3 4	257 9	Y	234	231 0			20
05	1519 N	1166	-0-	-353	-0-	46 1	816 3	4 4	300 9	Y	273	268 0			25
CORNFIELD UNIT															
WELL #: 9H RRCID -> 297548 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11739 PERF.11760 - 15868															
12	1860 X	1175	-0-	-685	-0-	156 1	672 3	4 4	343 9	Y	312	252 0	1 8		98
01	1767 X	1166	-0-	-601	-0-	139 1	685 3	4 4	338 9	Y	307	382 0			23
02	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	184 1	881 3	4 4	349 9	Y	317	310 0			30
03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	233 1	841 3	4 4	345 9	Y	314	321 0			23
04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	74 1	913 3	4 4	316 9	Y	287	285 0			25
05	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	62 1	1107 3	6 4	426 9	Y	387	377 0			35
NAYLOR JONES UNIT 52															
WELL #: 7H RRCID -> 297631 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10282 - 18082															
12	4464 X	3360	-0-	-1104	-0-	44 1	3044 3	7 4	265 9	Y	241	275 0			20
01	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	12 1	4336 3	10 4	275 9	Y	250	260 0			10
02	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4398 3	4 4	39 9		Y	35	43 0			2
03	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4414 3	4 4	144 9		Y	131	127 0			6
04	4470 X	2787	-0-	-1683	-0-	7 1	2637 3	3 4	140 9	Y	127	119 0			14
05	4929 X	2590	-0-	-2339	-0-	106 1	2398 3	3 4	83 9	Y	75	83 0			6

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162												
NAYLOR JONES UNIT 78				WELL #: 4H		RRCID -> 297632		COMPL. DATE 03/08/2017		TOTAL DEPTH		9613 PERF. 9739 - 20305				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	414	-0-	414	1398	4 1 6 4	48 3 356 9	Y		324	301 0	1 8			42
01	14B2	EXT	245	-0-	245	1643	18 1 4 4	22 3 201 9	Y		183	200 0				25
02	14B2	EXT	54	-0-	54	1697	12 1 2 4	5 3 35 9	Y		32	53 0				4
03	14B2	EXT	271	-0-	271	1968	3 1 3 4	31 3 234 9	Y		213	199 0	1 8			17
04	14B2	EXT	559	-0-	559	2527	7 1 6 4	60 3 486 9	Y		442	424 0	1 8			34
05	14B2	EXT	503	-0-	503	3030	1 1 6 4	43 3 453 9	Y		412	405 0	1 8			40
NAYLOR JONES UNIT 78				WELL #: 5H		RRCID -> 297633		COMPL. DATE 03/08/2017		TOTAL DEPTH		9617 PERF. 9604 - 20320				
12	847	X	847	-0-	-0-	-0-	5 1 13 4	99 3 730 9	Y		664	618 0	3 8			85
01	713	X	567	-0-	-146	-0-	18 1 7 4	52 3 490 9	Y		445	468 0	1 8			61
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	13 1 9 4	97 3 716 9	Y		651	631 0	1 8			80
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	6 1 11 4	126 3 955 9	Y		868	879 0	1 8			68
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	10 1 11 4	102 3 836 9	Y		760	769 0	1 8			58
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	1 1 12 4	86 3 895 9	Y		814	791 0	1 8			80
NAYLOR JONES UNIT 78				WELL #: 6H		RRCID -> 297634		COMPL. DATE 03/08/2017		TOTAL DEPTH		9625 PERF. 9673 - 20267				
12	496	X	320	-0-	-176	-0-	4 1 5 4	37 3 274 9	Y		249	237 0				32
01	527	X	311	-0-	-216	-0-	16 1 4 4	28 3 263 9	Y		239	238 0				33
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	8 1 4 4	40 3 295 9	Y		268	268 0				33
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	4 1 5 4	45 3 341 9	Y		310	319 0				24
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	6 1 5 4	45 3 340 9	Y		309	309 0				24
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	1 1 6 4	41 3 436 9	Y		396	379 0	2 8			39
NAYLOR JONES UNIT 78				WELL #: 7H		RRCID -> 297635		COMPL. DATE 03/26/2018		TOTAL DEPTH		9614 PERF. 9599 - 20301				
12	3224	X	2613	-0-	-611	-0-	6 1 19 4	1366 3 1222 9	Y		1111	1055 0	2 8			143
01	3224	X	2113	-0-	-1111	-0-	25 1 12 4	1249 3 827 9	Y		752	790 0	1 8			104
02	2912	X	2566	-0-	-346	-0-	12 1 13 4	1322 3 1219 9	Y		1108	1075 0	1 8			136
03	2821	X	2068	-0-	-753	-0-	6 1 12 4	1042 3 1008 9	Y		916	979 0	1 8			72
04	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	9 1 17 4	1382 3 1242 9	Y		1129	1114 0	1 8			86
05	2852	X	2521	-0-	-331	-0-	1 1 19 4	1035 3 1466 9	Y		1333	1287 0	1 8			131

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. NAYLOR JONES UNIT 36				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162 WELL #:	1H	RRCID -> 297636	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
12		2480 X	1513	-0-	-967	-0-	17	1	1154	3	Y	305	289	1	1 8	100		
01		1953 X	1614	-0-	-339	-0-	6	4	336	9								
02		1652 N	1533	-0-	-119	-0-	18	1	1273	3	Y	289	312	1		77		
03		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	5	4	318	9								
04		1560 N	1173	-0-	-387	-0-	21	1	1220	3	Y	261	236	1		102		
05		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	5	4	287	9								
							14	1	1536	3	Y	208	224	1		86		
							4	4	229	9								
							6	1	990	3	Y	158	162	1		82		
							3	4	174	9								
							13	1	1437	3	Y	270	293	1	1 8	58		
							6	4	297	9								
NAYLOR JONES UNIT 52				WELL #:	1H	RRCID -> 297637	COMPL. DATE 10/17/2015				TOTAL DEPTH	9886	PERF.10230	- 17469				
12		3782 X	2941	-0-	-841	-0-	45	1	2219	3	Y	606	615	0	1 8	51		
01		3782 X	1834	-0-	-1948	-0-	10	4	667	9								
02		3416 X	1627	-0-	-1789	-0-	10	1	1126	3	Y	626	652	0		25		
03		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	9	4	689	9								
04		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	1071	3	8	4	Y	498	501	0		22		
05		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	548	9										
							2695	3	12	4	Y	770	754	0		38		
							847	9										
							10	1	2379	3	Y	698	658	0		78		
							10	4	768	9								
							195	1	2931	3	Y	635	662	0		51		
							10	4	699	9								
NAYLOR JONES UNIT 36				WELL #:	2H	RRCID -> 297638	COMPL. DATE 01/11/2015				TOTAL DEPTH	9808	PERF.10365	- 16718				
12		465 X	25	-0-	-440	-0-	18	1	7	9	Y	6	4	1		2		
01		155 X	78	-0-	-77	-0-	78	1			Y	-0-	2	1		-0-		
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			Y	-0-				-0-		
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	91	1	3	9	Y	3	2	1		1		
04		90 N	81	-0-	-9	-0-	45	1	1	3	Y	31	16	1		16		
05		124 N	107	-0-	-17	-0-	1	4	34	9								
							107	1			Y	-0-	16	1		-0-		
NAYLOR JONES UNIT 36				WELL #:	3H	RRCID -> 297639	COMPL. DATE 01/11/2015				TOTAL DEPTH	9864	PERF.10648	- 17144				
12		2232 X	257	-0-	-1975	-0-	63	1	6	3	Y	168	180	1		55		
01		1984 X	89	-0-	-1895	-0-	3	4	185	9								
02		1596 X	74	-0-	-1522	-0-	51	1	1	4	Y	34	80	1		9		
03		837 X	169	-0-	-668	-0-	37	9										
04		1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	74	1			Y	-0-	9	1		-0-		
05		1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	53	1	5	3	Y	100	59	1		41		
							1	4	110	9								
							60	1	1107	3	Y	425	246	1		220		
							6	4	468	9								
							98	1	761	3	Y	262	426	1		56		
							4	4	288	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162												
NAYLOR JONES UNIT 52				WELL #:	2H	RRCID ->	297640	COMPL. DATE	09/14/2015	TOTAL	DEPTH	9835	PERF.10183	- 17469			
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD	GAS	LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-		41	1	3176	3	Y	693	732	0	1	8	58
							12	4	762	9							
01	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-		11	1	3758	3	Y	924	945	0			37
							15	4	1016	9							
02	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-		3698	3	15	4	Y	932	928	0			41
							1025	9									
03	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-		3921	3	13	4	Y	860	859	0			42
							946	9									
04	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-		9	1	3233	3	Y	828	777	0			93
							11	4	911	9							
05	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-		177	1	3492	3	Y	811	838	0			66
							12	4	892	9							
NAYLOR JONES UNIT 52				WELL #:	3H	RRCID ->	297641	COMPL. DATE	10/06/2015	TOTAL	DEPTH	9899	PERF.10311	- 17458			
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			Y	-0-					-0-
NAYLOR JONES UNIT 52				WELL #:	4H	RRCID ->	297642	COMPL. DATE	09/26/2015	TOTAL	DEPTH	9814	PERF.10245	- 17477			
12	1829 X	66	-0-	-1763	-0-		29	1	4	3	Y	29	47	0			2
							1	4	32	9							
01	1829 X	1245	-0-	-584	-0-		8	1	1049	3	Y	168	162	0	1	8	7
							3	4	185	9							
02	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-		1743	3	3	4	Y	126	126	0	1	8	6
							139	9									
03	2077 X	1561	-0-	-516	-0-		1452	3	2	4	Y	97	97	0	1	8	5
							107	9									
04	2010 X	1647	-0-	-363	-0-		5	1	1522	3	Y	107	99	0	1	8	12
							2	4	118	9							
05	2077 X	1486	-0-	-591	-0-		120	1	1252	3	Y	102	105	0	1	8	8
							2	4	112	9							
NAYLOR JONES UNIT 36				WELL #:	4H	RRCID ->	297643	COMPL. DATE	10/27/2019	TOTAL	DEPTH	9749	PERF.10200	- 17991			
12	3844 X	2744	-0-	-1100	-0-		87	1	2035	3	Y	555	503	1	1	8	182
							11	4	611	9							
01	3472 X	2716	-0-	-756	-0-		88	1	1826	3	Y	718	708	1	1	8	191
							12	4	790	9							
02	2828 X	2467	-0-	-361	-0-		106	1	1681	3	Y	607	561	1	1	8	236
							12	4	668	9							
03	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-		69	1	2041	3	Y	586	580	1	1	8	241
							13	4	645	9							
04	2670 X	1687	-0-	-983	-0-		35	1	1180	3	Y	421	443	1	1	8	218
							9	4	463	9							
05	2759 X	2719	-0-	-40	-0-		72	1	1936	3	Y	634	715	1	1	8	136
							14	4	697	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
NAYLOR JONES UNIT 36														
WELL #: 5H RRCID -> 297644 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10123 - 17911														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
12	4929 X	1052	-0-	-3877	-0-	72 1	430 3	Y	492	497 1	1 8		161	
						9 4	541 9							
01	4061 X	2751	-0-	-1310	-0-	95 1	1727 3	Y	832	772 1			221	
						14 4	915 9							
02	3668 X	3117	-0-	-551	-0-	116 1	2048 3	Y	854	742 1			333	
						14 4	939 9							
03	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	74 1	2458 3	Y	826	818 1	1 8		340	
						14 4	909 9							
04	2670 X	2392	-0-	-278	-0-	41 1	1644 3	Y	632	644 1			328	
						12 4	695 9							
05	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	89 1	2328 3	Y	1068	1167 1			229	
						18 4	1175 9							
NAYLOR JONES UNIT 78														
WELL #: 9H RRCID -> 297645 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9685 - 20409														
12	5239 X	4411	-0-	-828	-0-	8 1	2323 3	Y	1865	1783 0	1 8		240	
						28 4	2052 9							
01	5239 X	3625	-0-	-1614	-0-	36 1	2612 3	Y	875	994 0			121	
						14 4	963 9							
02	4732 X	4153	-0-	-579	-0-	20 1	3155 3	Y	877	890 0			108	
						13 4	965 9							
03	4960 X	4724	-0-	-236	-0-	8 1	3429 3	Y	1155	1172 0			91	
						16 4	1271 9							
04	4260 X	4045	-0-	-215	-0-	11 1	2735 3	Y	1165	1166 0	1 8		89	
						17 4	1282 9							
05	4588 X	2846	-0-	-1742	-0-	1 1	2079 3	Y	685	706 0	1 8		67	
						12 4	754 9							
CORNFIELD UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 297756 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 11828 PERF.11822 - 16120														
12	1085 X	680	-0-	-405	-0-	113 1	468 3	Y	89	71 0			28	
						1 4	98 9							
01	1085 X	814	-0-	-271	-0-	85 1	595 3	Y	120	139 0			9	
						2 4	132 9							
02	504 N	488	-0-	-16	-0-	107 1	254 3	Y	114	112 0			11	
						2 4	125 9							
03	682 N	538	-0-	-144	-0-	121 1	284 3	Y	119	121 0			9	
						2 4	131 9							
04	780 N	563	-0-	-217	-0-	37 1	406 3	Y	107	107 0			9	
						2 4	118 9							
05	527 N	422	-0-	-105	-0-	40 1	259 3	Y	110	109 0			10	
						2 4	121 9							
BLOCK A UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 297758 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 9964 PERF.10060 - 18622														
12	987 X	987	-0-	-0-	-0-	141 1	37 3	Y	729	717 0	3 8		102	
						7 4	802 9							
01	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	149 1	429 3	Y	481	459 0	54 1		69	
						5 4	529 9			1 8				
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	180 1	101 3	Y	520	476 0	1 8		112	
						6 4	572 9							
03	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	160 1	495 3	Y	679	673 0	1 8		117	
						8 4	747 9							
04	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	138 1	1039 3	Y	609	603 0			123	
						9 4	670 9							
05	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	492 1	209 3	Y	717	700 0	2 8		138	
						7 4	789 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. CORNFIELD UNIT													//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162 WELL #: 4H			ASSOCIATED RRCID -> 297931			CAPACITY COMPL. DATE 11/30/2012			CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11815			PERF.11793 - 16811		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
12		1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	161 1	2 4	838 3	9 3	Y	169	129	0			54									
01		1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	-0-	146 1	3 4	979 3	3 9	Y	213	251	0			16									
02		1176 X	1136	-0-	-40	-0-	-0-	204 1	3 4	640 3	3 9	Y	263	254	0			25									
03		1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	-0-	213 1	4 4	858 3	3 9	Y	253	260	0			18									
04		1320 X	1201	-0-	-119	-0-	-0-	58 1	3 4	949 3	3 9	Y	174	177	0			15									
05		1364 X	1100	-0-	-264	-0-	-0-	55 1	3 4	831 3	3 9	Y	192	190	0			17									
STOREY UNIT						WELL #:	4H	RRCID -> 298638			COMPL. DATE 09/01/2017			TOTAL DEPTH 9034			PERF. 9281 - 16363										
12		0 W	2986	-0-	2986	660703	35 1	14 4	1929 3	1008 9	3 9	Y	916	788	0			128									
01		0 W	1916	-0-	1916	662619	39 1	10 4	1031 3	836 9	3 9	Y	760	754	0			134									
02		0 W	970	-0-	970	663589	27 1	8 4	238 3	697 9	3 9	Y	634	723	0	1	8	44									
03		0 W	1387	-0-	1387	664976	28 1	8 4	637 3	714 9	3 9	Y	649	643	0	1	8	49									
04		0 W	1611	-0-	1611	666587	21 1	11 4	691 3	888 9	3 9	Y	807	817	0	1	8	38									
05		0 W	1628	-0-	1628	668215	22 1	12 4	659 3	935 9	3 9	Y	850	843	0	1	8	44									
KELLY UNIT						WELL #:	6H	RRCID -> 298677			COMPL. DATE 04/01/2019			TOTAL DEPTH 9983			PERF.10208 - 20199										
12		0 W	283	-0-	283	211991	2 1	6 9	275 3			Y	5	5	0			-0-									
01		0 W	-0-	-0-	-0-	211991						Y	-0-					-0-									
02		0 W	-0-	-0-	-0-	211991						Y	-0-					-0-									
03		0 W	-0-	-0-	-0-	211991						Y	-0-					-0-									
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	211991						Y	-0-					-0-									
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	211991						Y	-0-					-0-									
EDDIE UNIT						WELL #:	1H	RRCID -> 298702			COMPL. DATE 03/15/2014			TOTAL DEPTH 9373			PERF. 9447 - 15827										
12		731 X	731	-0-	-0-	-0-	123 1	596 9	12 4			Y	542	530	0	16	8	74									
01		956 X	956	-0-	-0-	-0-	121 1	10 4	24 3	801 9	3 9	Y	728	688	0	10	8	104									
02		462 X	462	-0-	-0-	-0-	43 1	413 9	6 4			Y	375	437	0	1	8	41									
03		420 X	420	-0-	-0-	-0-	40 1	374 9	6 4			Y	340	355	0	1	8	25									
04		962 X	962	-0-	-0-	-0-	30 1	8 4	592 3	332 9	3 9	Y	302	295	0			32									
05		1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	28 1	8 4	881 3	320 9	3 9	Y	291	290	0	1	8	32									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. STEEN SCRUGGS UNIT													//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
													WELL #: 7H		RRCID -> 298703		COMPL. DATE 02/12/2018		TOTAL DEPTH 11027		PERF.11039 - 15914	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE							EOM BALANCE
12	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	22	1	1612	3	Y	365	361	0									10
						4	4	402	9													
01	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	25	1	1364	3	Y	413	414	0									9
						4	4	454	9													
02	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	18	1	1291	3	Y	360	362	0									7
						4	4	396	9													
03	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	16	1	1599	3	Y	416	415	0	1	8							7
						4	4	458	9													
04	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	15	1	1899	3	Y	288	288	0	1	8							6
						4	4	317	9													
05	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	20	1	1261	3	Y	451	447	0									10
						4	4	496	9													
STEEN SCRUGGS UNIT													WELL #: 8H		RRCID -> 298704		COMPL. DATE 02/12/2018		TOTAL DEPTH 10955		PERF.10900 - 16483	
12	541 X	541	-0-	-0-	-0-	18	1	146	3	Y	340	337	0									9
						3	4	374	9													
01	591 X	591	-0-	-0-	-0-	21	1	138	3	Y	389	390	0									8
						4	4	428	9													
02	624 X	624	-0-	-0-	-0-	15	1	239	3	Y	334	334	0	1	8							7
						3	4	367	9													
03	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	14	1	588	3	Y	374	373	0	1	8							7
						4	4	411	9													
04	599 X	599	-0-	-0-	-0-	11	1	310	3	Y	250	251	0	1	8							5
						3	4	275	9													
05	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	15	1	837	3	Y	328	325	0	1	8							7
						4	4	361	9													
STEEN SCRUGGS UNIT													WELL #: 9H		RRCID -> 298705		COMPL. DATE 02/12/2018		TOTAL DEPTH 10992		PERF.10937 - 16347	
12	124 X	124	-0-	-0-	-0-	19	1	8	3	Y	87	87	0									2
						1	4	96	9													
01	104 X	104	-0-	-0-	-0-	24	1	6	3	Y	66	67	0									1
						1	4	73	9													
02	195 X	195	-0-	-0-	-0-	16	1	15	3	Y	147	144	0	1	8							3
						2	4	162	9													
03	263 X	263	-0-	-0-	-0-	15	1	19	3	Y	206	204	0	1	8							4
						2	4	227	9													
04	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	14	1	79	3	Y	976	959	0	1	8							20
						3	4	1074	9													
05	211 X	211	-0-	-0-	-0-	16	1	16	3	Y	161	177	0	1	8							3
						2	4	177	9													
STEEN SCRUGGS UNIT													WELL #: 2H		RRCID -> 298716		COMPL. DATE 12/21/2013		TOTAL DEPTH 10968		PERF.11020 - 15982	
*12	213528 X	1749	-0-	-211779	-0-	11	1	1270	3	Y	422	416	0									11
						4	4	464	9													
*01	213528 X	1649	-0-	-211879	-0-	13	1	1158	3	Y	431	433	0									9
						4	4	474	9													
*02	192864 X	1592	-0-	-191272	-0-	10	1	1194	3	Y	349	351	0									7
						4	4	384	9													
*03	213528 X	2028	-0-	-211500	-0-	10	1	1571	3	Y	403	403	0									7
						4	4	443	9													
*04	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	10	1	1564	3	Y	277	278	0									6
						4	4	305	9													
*05	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	13	1	1747	3	Y	324	323	0									7
						4	4	356	9													

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. STEEN SCRUGGS UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162 WELL #:	3H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES							
						RRCID -> 298717	COMPL. DATE 12/21/2013	TOTAL	DEPTH 10977	PERF.11025	- 15851							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	45818 X	2675	-0-	-43143	-0-	25	1	4	2192	3	Y	413	406	0				11
*01	45818 X	3762	-0-	-42056	-0-	26	1	5	3178	3	Y	503	504	0				10
*02	41384 X	3006	-0-	-38378	-0-	18	1	4	2585	3	Y	363	366	0				7
*03	45818 X	3041	-0-	-42777	-0-	17	1	4	2576	3	Y	404	404	0				7
*04	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	15	1	5	2347	3	Y	301	302	0				6
05	3751 X	2844	-0-	-907	-0-	18	1	4	2436	3	Y	351	349	0				8

STEEN SCRUGGS UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 298718	COMPL. DATE 12/21/2013	TOTAL	DEPTH 10969	PERF.11050	- 15738							
*12	137423 X	970	-0-	-136453	-0-	15	1	2	690	3	Y	239	237	0				6
*01	137423 X	761	-0-	-136662	-0-	18	1	2	512	3	Y	208	210	0				4
*02	124124 X	553	-0-	-123571	-0-	13	1	2	355	3	Y	166	167	0				3
*03	137423 X	719	-0-	-136704	-0-	11	1	2	478	3	Y	207	206	0				4
*04	664 X	664	-0-	-0-	-0-	11	1	2	495	3	Y	142	143	0				3
05	961 X	769	-0-	-192	-0-	14	1	2	575	3	Y	162	161	0				4

STEEN SCRUGGS UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 298721	COMPL. DATE 12/22/2013	TOTAL	DEPTH 10995	PERF.10950	- 15753							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

STOREY UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 298742	COMPL. DATE 09/15/2014	TOTAL	DEPTH 9034	PERF. 9253	- 16017							
12	48732 X	691	-0-	-48041	-0-	33	1	8	53	3	Y	543	465	0		3 8		75
01	48732 X	776	-0-	-47956	-0-	51	1	7	74	3	Y	585	555	0		2 8		103
02	44016 X	785	-0-	-43231	-0-	28	1	9	81	3	Y	606	667	0				42
03	48732 X	1497	-0-	-47235	-0-	29	1	8	704	3	Y	687	677	0				52
04	14B2 EXT	2962	-0-	2962	2962	26	1	9	2364	3	Y	512	540	0				24
05	14B2 EXT	1711	-0-	1711	4673	26	1	10	937	3	Y	671	659	0		1 8		35

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162											
STOREY UNIT				WELL #:		2H	RRCID -> 298745	COMPL. DATE 10/09/2017	TOTAL	DEPTH	9049	PERF. 9244 - 16427			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
12	29822 X	4407	-0-	-25415	-0-	38 1	2826 3	Y	1383	1418	0			193	
						22 4	1521 9								
01	29822 X	3434	-0-	-26388	-0-	45 1	2200 3	Y	1068	1073	0			188	
						14 4	1175 9								
02	26936 X	2050	-0-	-24886	-0-	28 1	1076 3	Y	850	978	0	1 8		59	
						11 4	935 9								
03	29822 X	4717	-0-	-25105	-0-	35 1	3194 3	Y	1335	1292	0	1 8		101	
						19 4	1469 9								
04 14B2 EXT		2853	-0-	2853	2853	26 1	1949 3	Y	787	851	0			37	
						12 4	866 9								
05 14B2 EXT		2381	-0-	2381	5234	25 1	1212 3	Y	1026	1009	0	1 8		53	
						15 4	1129 9								
LEWIS UNIT				WELL #:		4H	RRCID -> 298820	COMPL. DATE 12/10/2018	TOTAL	DEPTH	11285	PERF. 11253 - 15694			
12	20429 X	2516	-0-	-17913	-0-	221 1	1681 3	Y	516	469	0			286	
						46 4	568 9								
01	20429 X	2535	-0-	-17894	-0-	114 1	1755 3	Y	559	624	0			221	
						51 4	615 9								
02	18452 X	1744	-0-	-16708	-0-	88 1	897 3	Y	642	517	0			346	
						53 4	706 9								
03	20429 X	2419	-0-	-18010	-0-	79 1	1648 3	Y	584	674	0	1 8		255	
						50 4	642 9								
04	19770 X	1998	-0-	-17772	-0-	25 1	1396 3	Y	483	465	0	1 8		272	
						46 4	531 9								
05	2542 X	2485	-0-	-57	-0-	24 1	1722 3	Y	620	569	0	1 8		322	
						57 4	682 9								
MCCOLLUM A UNIT				WELL #:		5H	RRCID -> 298821	COMPL. DATE 08/04/2015	TOTAL	DEPTH	12140	PERF. 12190 - 14373			
12	34224 X	1732	-0-	-32492	-0-	1218 3	6 4	Y	462	446	0			84	
						508 9									
01	34224 X	986	-0-	-33238	-0-	7 1	587 3	Y	353	404	0			33	
						4 4	388 9								
02	30912 X	907	-0-	-30005	-0-	6 1	412 3	Y	439	422	0			50	
						6 4	483 9								
03	34224 X	925	-0-	-33299	-0-	7 1	473 3	Y	400	405	0			45	
						5 4	440 9								
04	33120 X	1400	-0-	-31720	-0-	8 1	995 3	Y	356	352	0			49	
						5 4	392 9								
05	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	7 1	1320 3	Y	313	319	0			43	
						5 4	344 9								
LEWIS UNIT				WELL #:		3H	RRCID -> 298822	COMPL. DATE 12/10/2018	TOTAL	DEPTH	11335	PERF. 11257 - 15804			
12	22444 X	1174	-0-	-21270	-0-	221 1	355 3	Y	509	453	0	2 8		281	
						38 4	560 9								
01	22444 X	1075	-0-	-21369	-0-	113 1	301 3	Y	555	616	0	1 8		219	
						50 4	611 9								
02	20272 X	1264	-0-	-19008	-0-	100 1	747 3	Y	350	380	0	1 8		188	
						32 4	385 9								
03	22444 X	1022	-0-	-21422	-0-	78 1	513 3	Y	363	392	0	1 8		158	
						32 4	399 9								
04	21720 X	422	-0-	-21298	-0-	26 1	23 4	Y	339	306	0			191	
						373 9									
05	1395 X	448	-0-	-947	-0-	23 1	26 4	Y	363	365	0			189	
						399 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
CASPIAN A														
WELL #: 1H RRCID -> 298831														
COMPL. DATE 10/08/2020														
CAPACITY														
CNTY: KARNES														
TOTAL DEPTH 12210 PERF.12398 - 19767														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	7006 X	2058	-0-	-4948	-0-	463 3	1 4	1395 197	3 9	Y	179	176 0	1 8	28
01	7006 X	1930	-0-	-5076	-0-	451 3	1 4	1254 222	3 9	Y	202	202 0	1 8	27
02	6328 X	1413	-0-	-4915	-0-	334 2	1 4	905 172	3 9	Y	156	161 0		22
03	7006 X	1962	-0-	-5044	-0-	442 2	1 4	1358 160	3 9	Y	145	151 0		16
04	6780 X	2074	-0-	-4706	-0-	502 4	1 4	1312 256	3 9	Y	233	217 0		32
05	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	507 3	1 4	1313 229	3 9	Y	208	203 0		37
LANDRUM UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 298853														
COMPL. DATE 06/16/2016														
TOTAL DEPTH 9053 PERF. 9205 - 16263														
12	0 W	2403	-0-	2403	1025018	29 12	1 4	1508 854	3 9	Y	776	667 0		126
01	0 W	508	-0-	508	1025526	24 5	1 4	50 429	3 9	Y	390	430 0		86
02	0 W	1013	-0-	1013	1026539	26 16	1 4	231 740	3 9	Y	673	695 0		64
03	0 W	2127	-0-	2127	1028666	29 12	1 4	1021 1065	3 9	Y	968	940 0	1 8	91
04	0 W	1426	-0-	1426	1030092	19 9	1 4	710 688	3 9	Y	625	669 0	1 8	46
*05	1031305 X	1213	-0-	-1030092	-0-	20 8	1 4	529 656	3 9	Y	596	594 0		48
NAYLOR JONES UNIT 37														
WELL #: 1H RRCID -> 298854														
COMPL. DATE 06/24/2015														
TOTAL DEPTH 9931 PERF.10188 - 16811														
12	31496 X	132	-0-	-31364	-0-	16 1	1 4	49 66	3 9	Y	60	62 0	1 8	5
01	31496 X	410	-0-	-31086	-0-	18 1	1 4	263 128	3 9	Y	116	115 0	1 8	5
02	28448 X	578	-0-	-27870	-0-	341 235	3 9	2 91	4 9	Y	214	209 0	1 8	9
03	31496 X	245	-0-	-31251	-0-	91 153	3 9	1 622	4 1	Y	139	141 0		7
04	30480 X	627	-0-	-29853	-0-	622 26	1 4	5 601	3 3	Y	-0-	7 0		-0-
05	857 X	857	-0-	-0-	-0-	26 2	1 4	601 228	3 9	Y	207	190 0		17
NAYLOR JONES UNIT 37														
WELL #: 2H RRCID -> 298857														
COMPL. DATE 06/24/2015														
TOTAL DEPTH 9948 PERF.10134 - 16657														
12	0 W	1432	-0-	1432	60982	36 3	1 4	898 495	3 9	Y	450	463 0		38
01	0 W	4421	-0-	4421	65403	26 7	1 4	3639 749	3 9	Y	681	692 0		27
02	0 W	4905	-0-	4905	70308	3894 1005	3 9	6 4	4 9	Y	914	901 0		40
03	0 W	5673	-0-	5673	75981	4358 1310	3 9	5 588	4 1	Y	1191	1173 0		58
04	0 W	2067	-0-	2067	78048	588 2	1 4	1311 166	3 9	Y	151	192 0		17
05	0 W	3399	-0-	3399	81447	18 4	1 4	2730 647	3 9	Y	588	557 0		48

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. LANDRUM UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 253162 1H	ASSOCIATED RRCID -> 298862		CAPACITY COMPL. DATE 09/15/2014				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9231 - 16049				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0 W	647	-0-	647	784959	12	1 8 4	51 3 9	Y	524	669	0	6 8	103		
01	0 W	679	-0-	679	785638	21	1 7 4	67 3 9	Y	531	507	0	3 8	124		
02	0 W	1795	-0-	1795	787433	32	1 17 4	1118 3 9	Y	571	622	0	3 8	70		
03	0 W	2117	-0-	2117	789550	32	1 8 4	1466 3 9	Y	555	550	0	2 8	73		
04	0 W	1362	-0-	1362	790912	22	1 6 4	811 3 9	Y	475	495	0		53		
*05	792027 X	1115	-0-	-790912	-0-	25	1 7 4	503 3 9	Y	527	521	0	1 8	58		
LANDRUM UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 298863	COMPL. DATE 10/12/2018			TOTAL DEPTH	9050 PERF.	9227 - 16452				
*12	31155 X	3240	-0-	-27915	-0-	45	1 16 4	1971 3 9	Y	1098	945	0		197		
*01	31155 X	3373	-0-	-27782	-0-	45	1 11 4	2314 3 9	Y	912	904	0		205		
*02	28140 X	3140	-0-	-25000	-0-	32	1 20 4	2149 3 9	Y	854	955	0		104		
*03	31155 X	3796	-0-	-27359	-0-	31	1 14 4	2605 3 9	Y	1042	1023	0		123		
*04	30150 X	3112	-0-	-27038	-0-	21	1 12 4	2043 3 9	Y	942	977	0		88		
*05	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	21	1 11 4	1069 3 9	Y	845	845	0		88		
STOREY UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 299107	COMPL. DATE 10/09/2017			TOTAL DEPTH	9038 PERF.	9235 - 16403				
12	33046 X	2174	-0-	-30872	-0-	29	1 6 4	1714 3 9	Y	386	332	0		54		
01	33046 X	1929	-0-	-31117	-0-	35	1 5 4	1419 3 9	Y	427	406	0		75		
02	29848 X	1678	-0-	-28170	-0-	25	1 5 4	1162 3 9	Y	442	485	0	1 8	31		
03	33046 X	2223	-0-	-30823	-0-	27	1 6 4	1695 3 9	Y	450	446	0	1 8	34		
04	31980 X	1701	-0-	-30279	-0-	18	1 6 4	1130 3 9	Y	497	508	0		23		
05	33046 X	1110	-0-	-31936	-0-	18	1 7 4	547 3 9	Y	496	493	0		26		
STOREY UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 299108	COMPL. DATE 09/01/2017			TOTAL DEPTH	9041 PERF.	9261 - 16427				
12	51305 X	2176	-0-	-49129	-0-	26	1 16 4	1187 3 9	Y	861	741	0		120		
01	51305 X	2317	-0-	-48988	-0-	36	1 10 4	1390 3 9	Y	801	780	0		141		
02	46340 X	2510	-0-	-43830	-0-	30	1 11 4	1635 3 9	Y	758	846	0		53		
03	51305 X	2871	-0-	-48434	-0-	30	1 12 4	834 3 9	Y	782	776	0		59		
04	49650 X	2151	-0-	-47499	-0-	22	1 11 4	1309 3 9	Y	735	760	0		34		
05	51305 X	1811	-0-	-49494	-0-	20	1 12 4	844 3 9	Y	850	840	0		44		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) GULFTEX ENERGY, LLC SNOWDEN-OTTO EF				//CONT.//	27135 700 338751	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
				WELL #:	1H	RRCID -> 270430	COMPL. DATE 08/16/2013	TOTAL	DEPTH	9665	PERF.10117	-	17231	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	1041 1	1123 2	Y	1	4	1			110
01	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	768 1	1225 2	Y	70	65	1	39	8	76
02	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	908 1	830 2	Y	98	55	1	38	8	81
03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	733 1	1092 2	Y	69	73	1	20	8	57
*04	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	781 1	1217 2	Y	114	67	1	19	8	85
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	125 9		Y	NO RPT					85

SNOWDEN-OTTO EF				WELL #:	2H	RRCID -> 271308	COMPL. DATE 08/09/2013	TOTAL	DEPTH	9714	PERF. 9987	-	15301	
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	422 2	28 9	Y	25	62	1	25	8	122
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	421 2	65 9	Y	59	2	1			179
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	434 2	117 9	Y	106	61	1			224
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	417 2	51 9	Y	46	165	1	1	8	104
*04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	416 2	62 9	Y	56					160
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					160

SNOWDEN-OTTO F				WELL #:	8H	RRCID -> 291652	COMPL. DATE 02/04/2021	TOTAL	DEPTH	9698	PERF.13062	-	18437	
12	14260 X	12020	-0-	-2240	-0-	1041 1	10227 2	Y	684	687	1			110
01	14105 X	8296	-0-	-5809	-0-	752 9	6954 2	Y	522	556	1			76
02	10948 X	6818	-0-	-4130	-0-	768 1	5484 2	Y	387	382	1			81
03	12121 X	6681	-0-	-5440	-0-	574 9	5606 2	Y	311	335	1			57
04	11640 X	8177	-0-	-3463	-0-	908 1	6923 2	Y	431	403	1			85
05	12028 X	NO RPT	-0-	-12028	-0-	426 9		Y	NO RPT					85

SNOWDEN-OTTO B				WELL #:	5H	RRCID -> 293085	COMPL. DATE 09/26/2021	TOTAL	DEPTH	9697	PERF. 9570	-	19629	
12	17763 X	14601	-0-	-3162	-0-	1041 1	12710 2	Y	773	776	1			110
01	17670 X	12629	-0-	-5041	-0-	850 9	11173 2	Y	625	659	1			76
02	14280 X	12090	-0-	-2190	-0-	768 1	10501 2	Y	619	615	1			80
03	15810 X	11732	-0-	-4078	-0-	688 9	10332 2	Y	606	629	1			57
04	14880 X	11991	-0-	-2889	-0-	908 1	10547 2	Y	604	576	1			85
05	14601 X	NO RPT	-0-	-14601	-0-	681 9		Y	NO RPT					85

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) GULFTEX ENERGY, LLC SNOWDEN I				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 338751 WELL #: 11H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
					RRCID -> 293794	COMPL. DATE 07/04/2022	TOTAL DEPTH	9480	PERF. 9641 - 19708							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	15934 X	12305	-0-	-3629	-0-	1041 1 873 9	10391 2	Y	794	796 1						110
01	15562 X	9898	-0-	-5664	-0-	767 1 638 9	8493 2	Y	580	614 1						76
02	11872 X	9601	-0-	-2271	-0-	908 1 644 9	8049 2	Y	585	581 1						80
03	13144 X	8976	-0-	-4168	-0-	733 1 534 9	7709 2	Y	485	508 1						57
04	12300 X	9429	-0-	-2871	-0-	780 1 564 9	8085 2	Y	513	486 1						84
05	12307 X	NO RPT	-0-	-12307	-0-			Y	NO RPT							84
SNOWDEN J				WELL #: 12H	RRCID -> 293938	COMPL. DATE 07/04/2022	TOTAL DEPTH	9506	PERF. 9820 - 20075							
12	17267 X	13382	-0-	-3885	-0-	1041 1 823 9	11518 2	Y	748	749 1						111
01	16771 X	11167	-0-	-5604	-0-	767 1 680 9	9720 2	Y	618	653 1						76
02	12964 X	10386	-0-	-2578	-0-	908 1 626 9	8852 2	Y	569	564 1						81
03	14353 X	10012	-0-	-4341	-0-	733 1 574 9	8705 2	Y	522	547 1						56
04	13530 X	10014	-0-	-3516	-0-	780 1 556 9	8678 2	Y	505	477 1						84
05	13392 X	NO RPT	-0-	-13392	-0-			Y	NO RPT							84
SCHUBERT UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 294139	COMPL. DATE 09/02/2022	TOTAL DEPTH	9203	PERF. 9380 - 18084							
12	15128 X	14103	-0-	-1025	-0-	1606 1 2105 9	10392 2	N	1914	2180 1		8 8				303
01	15128 X	9395	-0-	-5733	-0-	1702 1 1691 9	6002 2	N	1537	1500 1		4 8				336
02	10449 X	10449	-0-	-0-	-0-	1797 1 1995 9	6657 2	N	1814	1640 1		11 8				499
03	13402 X	13402	-0-	-0-	-0-	1897 1 1878 9	9627 2	N	1707	1805 1		3 8				398
04	13650 X	12701	-0-	-949	-0-	1836 1 1659 9	9206 2	N	1508	1624 1		2 8				280
05	14105 X	NO RPT	-0-	-14105	-0-			N	NO RPT							280
CCW L				WELL #: 12H	RRCID -> 294208	COMPL. DATE 08/26/2022	TOTAL DEPTH	13378	PERF. N/A							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
CCW M				WELL #: 13H	RRCID -> 294587	COMPL. DATE 10/01/2022	TOTAL DEPTH	13069	PERF. N/A							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													CNTY: KARNES			
INEOS USA OIL & GAS LLC																
PGE MAGUEY UNIT A LAS																
WELL #: 1H RRCID -> 266127													COMPL. DATE 11/14/2011			
CAPACITY													TOTAL DEPTH 9869			
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *													PERF.10150 - 17081			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *													EOM			
M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE) CUMU STATUS (-) UNDERAGE													BALANCE			
12	5177 X	764	-0-	-4413	-0-	762	2	2	9	N	2					75
01	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					75
02	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4208	2	7	9	N	6					81
03	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					81
04	5370 X	53	-0-	-5317	-0-	53	2			N	-0-					81
*05	5549 X	34	-0-	-5515	-0-	32	2	2	9	N	2	2	8			81
PGE MAGUEY UNIT A LAS													WELL #: 3H RRCID -> 266128			
													COMPL. DATE 11/06/2011			
													TOTAL DEPTH 9874			
													PERF.10207 - 16194			
12	4464 X	762	-0-	-3702	-0-	762	2			N	-0-					51
01	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3380	2	1	9	N	1					52
02	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3258	2	4	9	N	4					56
03	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2094	2	20	9	N	18					74
04	9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	9393	2	40	9	N	36					110
05	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	9157	2	4	9	N	4					114
WINSLOW UNIT B LAS													WELL #: 5H RRCID -> 269995			
													COMPL. DATE 02/12/2012			
													TOTAL DEPTH 10481			
													PERF.10935 - 15666			
12	10056 X	10056	-0-	-0-	-0-	10031	2	25	9	N	23	5	8			152
01	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	8621	2	108	9	N	98					250
02	8540 X	6584	-0-	-1956	-0-	6577	2	7	9	N	6	5	8			251
03	9455 X	6250	-0-	-3205	-0-	6250	2			N	-0-					251
04	9150 X	6319	-0-	-2831	-0-	6319	2			N	-0-					251
*05	9455 X	4873	-0-	-4582	-0-	4873	2			N	-0-					251
WINSLOW UNIT A LAS													WELL #: 1H RRCID -> 270082			
													COMPL. DATE 02/17/2012			
													TOTAL DEPTH 10337			
													PERF.11164 - 16313			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	263					345
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					351
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					358
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
DICKINSON UNIT E													WELL #: 1H RRCID -> 273133			
													COMPL. DATE 11/03/2011			
													TOTAL DEPTH 11788			
													PERF.12031 - 18543			
12	1147 N	73	-0-	-1074	-0-	73	2			N	-0-					311
01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1303	2	151	9	N	137	186	1			262
02	1260 N	878	-0-	-382	-0-	782	2	96	9	N	87					349
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	775	2	55	9	N	50	114	1	1	8	284
04	1350 N	209	-0-	-1141	-0-	197	2	12	9	N	11	128	1			167
05	961 N	880	-0-	-81	-0-	782	2	98	9	N	89					256
FOSTER LAS													WELL #: D 2H RRCID -> 275667			
													COMPL. DATE 08/13/2014			
													TOTAL DEPTH 10001			
													PERF.10322 - 17656			
12	9134 X	9134	-0-	-0-	-0-	9134	2			Y	-0-					10
01	2852 X	165	-0-	-2687	-0-	164	2	1	9	Y	1					11
02	2576 X	-0-	-0-	-2576	-0-					Y	1					12
03	11892 X	11892	-0-	-0-	-0-	11892	2			Y	-0-					12
04	8850 X	-0-	-0-	-8850	-0-					Y	-0-	10	1			2
05	9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	-0-					2
PGE MAGUEY D UNIT LAS													WELL #: B 1H RRCID -> 275924			
													COMPL. DATE 09/10/2014			
													TOTAL DEPTH 9808			
													PERF.10140 - 14557			
12	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3069	2	24	9	Y	22	1	8			151
01	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5082	2	26	9	Y	24					175
02	11956 X	10115	-0-	-1841	-0-	10010	2	105	9	Y	95	141	1			129
03	13237 X	8617	-0-	-4620	-0-	8571	2	46	9	Y	42	2	8			169
04	12810 X	185	-0-	-12625	-0-	185	2			Y	-0-					169
05	11191 X	56	-0-	-11135	-0-	55	2	1	9	Y	1	137	1			33

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.//	424176										
PGE MAGUEY B UNIT LAS				WELL #:	B 1H	RRCID ->	275929	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL	DEPTH	9751	PERF.10138	-	15303
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	19	-0-	-0-	-19	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
05	14B2 EXT	4938	-0-	4938	4938	4938	4910	2	28	9	Y	25			26
PGE MAGUEY C UNIT LAS				WELL #:	B 1H	RRCID ->	275966	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL	DEPTH	9760	PERF.10125	-	14921
12	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	-0-	2044	2	19	9	Y	17			51
01	279 X	253	-0-	-26	-0-	-0-	229	2	24	9	Y	22			73
02	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	-0-	1227	2	12	9	Y	11	42	1	42
03	2077 X	1762	-0-	-315	-0-	-0-	1761	2	1	9	Y	1			43
04	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	-0-	6588	2	10	9	Y	9			52
05	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	-0-	2965	2	13	9	Y	12	40	1	24
ERNST UNIT A LAS				WELL #:	2H	RRCID ->	276229	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL	DEPTH	9839	PERF.10231	-	16129
12	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	-0-	7474	2	2	4	N	185	162	1	243
							204	9							
01	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	-0-	7574	2	1	4	N	180	323	1	100
							198	9							
02	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	-0-	6877	2	1	4	N	163	153	1	110
							179	9							
03	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	-0-	7454	2	3	4	N	272	161	1	221
							299	9							
04	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	-0-	6228	2	2	4	N	131	4	8	348
							144	9							
05	6510 X	4330	-0-	-2180	-0-	-0-	4253	2	77	9	N	70	177	1	240
FOSTER UNIT III LAS				WELL #:	B 2H	RRCID ->	276757	COMPL. DATE	09/28/2013	TOTAL	DEPTH	9980	PERF.10470	-	16778
12	671 X	671	-0-	-0-	-0-	-0-	662	2	1	4	N	7			269
							8	9							
01	70 X	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			269
02	497 X	497	-0-	-0-	-0-	-0-	494	2	3	9	N	3			272
03	885 X	885	-0-	-0-	-0-	-0-	876	2	9	9	N	8			280
04	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	1058	2	2	9	N	2			282
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			282
FOSTER LAS				WELL #:	E 2H	RRCID ->	276775	COMPL. DATE	09/25/2013	TOTAL	DEPTH	10019	PERF.10436	-	16325
12	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	-0-	3027	2	28	9	N	25			411
01	744 X	19	-0-	-725	-0-	-0-	18	2	1	9	N	1			412
02	672 X	11	-0-	-661	-0-	-0-	11	2			N	-0-			412
03	3069 X	75	-0-	-2994	-0-	-0-	75	2			N	-0-			412
04	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-	-0-					N	-0-			412
05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-	-0-					N	330	330	1	412
FOSTER UNIT IV LAS				WELL #:	C 1H	RRCID ->	277449	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL	DEPTH	10012	PERF.10720	-	18107
12	1116 X	146	-0-	-970	-0-	-0-	146	2			N	-0-			89
01	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-			89
02	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	-0-	7078	2	3	9	N	3	3	8	89
03	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-			89
04	5610 X	3607	-0-	-2003	-0-	-0-	3606	2	1	9	N	1	1	8	89
*05	5797 X	3942	-0-	-1855	-0-	-0-	3941	2	1	9	N	1	1	8	89

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.// 424176											
FOSTER LAS				WELL #: F 3H		RRCID -> 277452		COMPL. DATE 03/14/2015		TOTAL DEPTH 10102		PERF.10213 - 17506			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3211	2	9	9	N	8			112	
01	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1653	2	19	9	N	17			129	
02	405 X	405	-0-	-0-	-0-	391	2	14	9	N	13			142	
03	3224 X	27	-0-	-3197	-0-	17	2	10	9	N	9			151	
04	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5641	2	56	9	N	51			202	
05	10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	10747	2	1	4	N	51	159	1	94	
						56	9								

PGE MAGUEY F UNIT LAS				WELL #: F 1H		RRCID -> 278154		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 9765		PERF.10077 - 14839			
12	10261 X	3849	-0-	-6412	-0-	3849	2			Y	-0-			233	
01	9021 X	1922	-0-	-7099	-0-	1922	2			Y	-0-	233	1	-0-	
02	8148 X	746	-0-	-7402	-0-	746	2			Y	-0-			-0-	
*03	9021 X	5612	-0-	-3409	-0-	5612	2			Y	-0-			-0-	
*04	3720 X	963	-0-	-2757	-0-	963	2			Y	-0-			-0-	
05	8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			Y	-0-			-0-	

PGE MAGUEY G UNIT LAS				WELL #: F 1H		RRCID -> 278155		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 9758		PERF.10102 - 14996			
12	10044 X	4445	-0-	-5599	-0-	4316	2	129	9	Y	117	3	8	151	
01	7750 X	3301	-0-	-4449	-0-	3265	2	36	9	Y	33	2	1	174	
02	7000 X	3650	-0-	-3350	-0-	3607	2	43	9	Y	39		8 8	213	
*03	7750 X	6355	-0-	-1395	-0-	6318	2	1	4	Y	33	131	1	111	
						36	9								
*04	5250 X	4843	-0-	-407	-0-	4837	2	6	9	Y	5			116	
05	4433 X	4283	-0-	-150	-0-	4281	2	2	9	Y	2	1	8	117	

PGE MAGUEY E UNIT LAS				WELL #: F 1H		RRCID -> 278156		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 9781		PERF.10098 - 13569			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	1	8	186	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	135	1	54	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			55	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	45	1	17	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17	
05	14B2 EXT	2832	-0-	2832	2832	2832	2			Y	-0-			17	

FOSTER LAS				WELL #: A 1H		RRCID -> 278183		COMPL. DATE 08/06/2015		TOTAL DEPTH 10072		PERF.10455 - 17740			
12	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	6629	2	14	9	Y	13	1	8	162	
01	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	5922	2	121	9	Y	110	4	8	268	
02	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4132	2	7	9	Y	6			274	
03	6634 X	193	-0-	-6441	-0-	193	2			Y	-0-			274	
04	6420 X	224	-0-	-6196	-0-	150	2	74	9	Y	67	165	1	175	
05	6634 X	1583	-0-	-5051	-0-	1583	2			Y	-0-		1 8	175	

FOSTER LAS				WELL #: A 4H		RRCID -> 279098		COMPL. DATE 08/06/2015		TOTAL DEPTH 10056		PERF.10376 - 17107			
12	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4663	2	12	9	Y	11	3	8	8	
01	3162 X	37	-0-	-3125	-0-	37	2			Y	-0-			8	
02	5432 X	157	-0-	-5275	-0-	157	2			Y	-0-			8	
03	4681 X	1038	-0-	-3643	-0-	1038	2			Y	-0-			8	
04	4530 X	2127	-0-	-2403	-0-	2126	2	1	9	Y	1	8	1	1	
05	4681 X	869	-0-	-3812	-0-	869	2			Y	-0-			1	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) INEOS USA OIL & GAS LLC SUMBERA HC9			//CONT.// 27135 700 //CONT.// 424176 WELL #: C 9H			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
						RRCID -> 297355	COMPL. DATE 02/15/2024		TOTAL	DEPTH 10187	PERF.10233 - 20550						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	55862 X	27965	-0-	-27897	-0-		319 7 4	1 4619 9	23020 2	2 9	Y	4199	4178	1			113
01	48608 X	24851	-0-	-23757	-0-		333 7 4	1 4103 9	20408 2	2 9	Y	3730	3759	1	2	8	82
02	30268 X	20987	-0-	-9281	-0-		287 7 4	1 3512 9	17181 2	2 9	Y	3193	3210	1			65
03	30380 X	21858	-0-	-8522	-0-		293 5 4	1 3485 9	18075 2	2 9	Y	3168	3185	1			48
04	29400 X	20055	-0-	-9345	-0-		283 6 4	1 3319 9	16447 2	2 9	Y	3017	3010	1			55
05	27962 X	19384	-0-	-8578	-0-		286 5 4	1 3227 9	15866 2	2 9	Y	2934	2922	1	6	8	61
SUMBERA HC7					WELL #: C 7H	RRCID -> 297375	COMPL. DATE 02/15/2024		TOTAL	DEPTH 10207	PERF.10259 - 20643						
12	48980 X	27791	-0-	-21189	-0-		309 7 4	1 4714 9	22761 2	2 9	Y	4285	4261	1			119
01	33294 X	25140	-0-	-8154	-0-		313 7 4	1 4299 9	20521 2	2 9	Y	3908	3940	1			87
02	30072 X	22327	-0-	-7745	-0-		291 6 4	1 3721 9	18309 2	2 9	Y	3383	3391	1	7	8	72
03	33294 X	22622	-0-	-10672	-0-		305 7 4	1 3571 9	18739 2	2 9	Y	3246	3270	1			48
04	31320 X	20921	-0-	-10399	-0-		290 7 4	1 3389 9	17235 2	2 9	Y	3081	3074	1			55
05	27776 X	20758	-0-	-7018	-0-		295 5 4	1 3347 9	17111 2	2 9	Y	3043	3036	1			62
SUMBERA HC8					WELL #: C 8H	RRCID -> 297383	COMPL. DATE 02/15/2024		TOTAL	DEPTH 10196	PERF.10242 - 20574						
12	55273 X	28590	-0-	-26683	-0-		326 9 4	1 5001 9	23254 2	2 9	Y	4546	4510	1			128
01	48546 X	27204	-0-	-21342	-0-		331 7 4	1 4652 9	22214 2	2 9	Y	4229	4266	1	1	8	90
02	29960 X	21702	-0-	-8258	-0-		296 7 4	1 3972 9	17427 2	2 9	Y	3611	3613	1	17	8	71
03	29357 X	22282	-0-	-7075	-0-		298 6 4	1 3769 9	18209 2	2 9	Y	3426	3444	1	2	8	51
04	28410 X	20480	-0-	-7930	-0-		286 6 4	1 3606 9	16582 2	2 9	Y	3278	3256	1	13	8	60
05	28582 X	20706	-0-	-7876	-0-		286 5 4	1 3593 9	16822 2	2 9	Y	3266	3248	1	1	8	77
SUMBERA HC6					WELL #: C 6H	RRCID -> 297794	COMPL. DATE 02/15/2024		TOTAL	DEPTH 10185	PERF.10372 - 20781						
12	45973 X	25999	-0-	-19974	-0-		288 7 4	1 4655 9	21049 2	2 9	Y	4232	4201	1	4	8	121
01	37913 X	23388	-0-	-14525	-0-		309 7 4	1 4397 9	18675 2	2 9	Y	3997	4027	1			91
02	34244 X	21128	-0-	-13116	-0-		271 6 4	1 3843 9	17008 2	2 9	Y	3494	3501	1	11	8	73
03	37913 X	23175	-0-	-14738	-0-		296 7 4	1 4843 9	18029 2	2 9	Y	4403	4406	1			70
04	28620 X	18426	-0-	-10194	-0-		262 6 4	1 3722 9	14436 2	2 9	Y	3384	3399	1			55
05	26009 X	20318	-0-	-5691	-0-		299 7 4	1 3296 9	16716 2	2 9	Y	2996	2982	1			69

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. EVANS H										27135 700 499978		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
WELL #: 1										RRCID -> 253413		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 10141		PERF.10509		- 14201			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-			4 1	1124	3	N	-0-						10			
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-			2 1	114	3	N	-0-						10			
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-			1113 3			N	-0-						10			
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-			946 3			N	-0-						10			
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-			8 1	128	3	N	-0-						10			
05	1240 N	130	-0-	-1110	-0-			130 3			N	-0-						10			

ALDERMAN A67										WELL #: 4H		RRCID -> 267758		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 9887		PERF. N/A			
12	3534 X	3141	-0-	-393	-0-			3104 2	37 9	N		34						67			
01	3193 X	2551	-0-	-642	-0-			2490 2	61 9	N		55						122			
02	3108 X	2876	-0-	-232	-0-			2844 2	32 9	N		29	107	1				44			
03	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-			3700 2		N		-0-						44			
04	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-			3712 2	40 9	N		36						80			
05	3193 X	2458	-0-	-735	-0-			2352 2	106 9	N		96	126	1				50			

HIXON										WELL #: 2H		RRCID -> 268639		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 9895		PERF.10364 - 14813			
12	3224 X	2850	-0-	-374	-0-			2665 2	185 9	N		168	196	1				50			
01	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-			3872 2	209 9	N		190	225	1				15			
02	2604 X	1808	-0-	-796	-0-			1750 2	58 9	N		53						68			
03	2883 X	1503	-0-	-1380	-0-			1490 2	13 9	N		12						80			
04	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-			3003 2	317 9	N		288	258	1				110			
05	3224 X	2059	-0-	-1165	-0-			1949 2	110 9	N		100	195	1				15			

WK GU 8										WELL #: 1H		RRCID -> 268997		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 10158		PERF.10803 - 15404			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						72			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						72			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						72			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						72			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						72			
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						72			

WK GU 9										WELL #: 1H		RRCID -> 269632		COMPL. DATE 03/17/2013		TOTAL DEPTH 10618		PERF.11000 - 15554			
12	98 X	98	-0-	-0-	-0-			1 1	22 3	N		68	68	1				35			
								75 9													
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		27	56	1				6			
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 3		N		-0-						6			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						6			
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-			1 3	88 9	N		80	59	1				27			
*05	22 N	22	-0-	-0-	-0-			2 3	20 9	N		18						45			

HARLE										WELL #: 3H		RRCID -> 269791		COMPL. DATE 03/19/2012		TOTAL DEPTH 10226		PERF.10399 - 14446			
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-			57 1	399 3	N		193	169	1				113			
								212 9													
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-			89 1	211 3	N		117	156	1				74			
								129 9													
02	784 N	-0-	-0-	-784	-0-					N		115	61	1				128			
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-			6 3	144 9	N		131	122	1				137			
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N		173	164	1				146			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		79	130	1				95			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
EVANS H														
WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	175	1	675	3	N	-0-			27
01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	666	1	368	3	N	20			47
						22	9							
02	1064 N	1004	-0-	-60	-0-	302	1	633	3	N	63			110
						69	9							
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	255	1	862	3	N	43			153
						47	9							
04	1020 N	199	-0-	-821	-0-	44	1	155	3	N	-0-			153
05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1222	3	4	9	N	4			157
WILLIE GL UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648														
12	1023 X	301	-0-	-722	-0-	14	1	287	3	N	-0-			-0-
01	806 X	2	-0-	-804	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02	2688 X	-0-	-0-	-2688	-0-					N	-0-			-0-
03	2976 X	3	-0-	-2973	-0-	3	3			N	-0-			-0-
04	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-			-0-
*05	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	86	1	2122	3	N	-0-			-0-
COOKE, ETHYL P. W. W.														
WELL #: 1 RRCID -> 284341 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 3762 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WK GU 11														
WELL #: 1H RRCID -> 285449 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10540 - 15080														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	116	1	73
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-			73
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14			87
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
WK GU 12														
WELL #: 1H RRCID -> 285474 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10442 - 14926														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			67
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	189			256
						208	9							
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112	1	143
												1	7	
STOREY UNIT 2														
WELL #: 1H RRCID -> 285624 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10736 - 15098														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			42
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-			42
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
WK ACE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 285731 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10506 - 14957															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151	104	1		121
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120	162	1		79
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94	81	1		92
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	115	1		104
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148	180	1		72
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
WK UNIT 15 WELL #: 4H RRCID -> 285749 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10335 - 14964															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88	49	1		72
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	33	1	575	3	N	133	105	1		100
						146	9								
02	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	190	251	1		39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64				103
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	42	112	1		33
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42				75
CLSCM, LTD WELL #: 1H RRCID -> 287989 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9325 - 14771															
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	551	1	90	3	Y	286	348	1		115
						315	9								
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	282	1	127	3	Y	240	177	1		178
						264	9								
02	784 N	604	-0-	-180	-0-	205	1	179	3	Y	200	247	1		131
						220	9								
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	354	1	294	3	Y	252	210	1		173
						277	9								
*04	660 N	453	-0-	-207	-0-	15	1	200	3	Y	216	173	1		216
						238	9								
*05	682 N	164	-0-	-518	-0-	164	1			Y	-0-	93	1		123
SHORT WELL #: 1H RRCID -> 287991 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9530 - 13676															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93				108
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24				132
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				142
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	84	1		79
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
COOKE, ETHYL P. G.U. 'A' WELL #: 3H RRCID -> 288200 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10426 - 17006															
12	4774 X	3686	-0-	-1088	-0-	644	1	2490	3	N	502	528	1		120
						552	9								
01	3720 X	2210	-0-	-1510	-0-	1249	1	689	3	N	247	307	1		60
						272	9								
02	3360 X	2989	-0-	-371	-0-	836	1	1755	3	N	362	299	1		123
						398	9								
03	3255 X	3025	-0-	-230	-0-	597	1	2024	3	N	367	350	1		140
						404	9								
04	3570 X	2177	-0-	-1393	-0-	409	1	1443	3	N	295	359	1		76
						325	9								
05	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	3500	3	556	9	N	505	474	1		107

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
LIGHTNING OIL COMPANY														
CUTLASS EAST														
WELL #: B 2														
RRCID -> 276862														
COMPL. DATE 12/21/2013														
TOTAL DEPTH 8748														
PERF. 9316 - 14849														
CNTY: KARNES														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	79	1	2207	2	N	77	174	1	46
01	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	85	9	2011	2	N	60	3	8	103
02	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	66	9	2196	2	N	52			155
03	2356 N	1996	-0-	-360	-0-	74	1	1873	2	N	40	171	1	23
04	2070 N	1882	-0-	-188	-0-	57	9	1769	2	N	34	2	8	55
05	2449 N	1744	-0-	-705	-0-	79	1	1629	2	N	33			88
						36	9							
CUTLASS EAST														
WELL #: 2														
RRCID -> 276895														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH N/A														
PERF. 9275 - 16162														
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CUTLASS EAST														
WELL #: C 3 V														
RRCID -> 289532														
COMPL. DATE 01/24/2017														
TOTAL DEPTH 9600														
PERF. 8472 - 8800														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
LOCIN OIL CORPORATION														
SCREAMING EAGLE A														
WELL #: 2H														
RRCID -> 271486														
COMPL. DATE 05/21/2013														
TOTAL DEPTH 12465														
PERF. 13040 - 16526														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			443
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			443
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			443
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			443
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			443
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			443
SCREAMING EAGLE A														
WELL #: 3H														
RRCID -> 273428														
COMPL. DATE 02/13/2014														
TOTAL DEPTH 12293														
PERF. 13280 - 16441														
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT			63
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT			63
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT			63
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT			63
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT			63
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT			63
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC														
EDWARDS UNIT A														
WELL #: 7H														
RRCID -> 294955														
COMPL. DATE 12/28/2015														
TOTAL DEPTH 11472														
PERF. 12010 - 15796														
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			32
01	62 N	6	-0-	-56	-0-			6	2	N	-0-			32
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
EDWARDS UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 294956 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 11449 PERF.11426 - 14400															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	554 1	234 2	N			379	378 1		174
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	417 9	74 2	N			96	175 1		95
02	1008 N	284	-0-	-724	-0-	-0-	184 1	14 2	N			119	31 1		183
03	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-	106 9					-0-			183
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	139 1	322 2	N			156	237 1		102
05	310 N	141	-0-	-169	-0-	-0-	131 9	32 2	N			15	41 1		76
							172 9								
							92 1								
							17 9								
MARATHON OIL EF LLC 525398 MAY-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 289419 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11190 - 17190															
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	36 1	58 3	Y			698	689 0		12
01	713 N	342	-0-	-371	-0-	-0-	2 4	768 9							
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-	24 1	34 3	Y			255	263 0		4
03	465 N	116	-0-	-349	-0-	-0-	3 4	281 9							
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	4 4	74 9				-0-	4 0		-0-
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	64 1	119 3	Y			67	65 0		2
							11 4	629 9				572	559 0		15
							74 1	91 3	Y			245	254 0		6
							5 4	270 9							
CHAPMAN ROTHE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289607 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10870 - 15406															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712				Y			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712				Y			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712				Y			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712				Y			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712				Y			-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712				Y			-0-			-0-
HIERHOLZER-HENKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289621 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11130 - 14645															
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	3178				Y			-0-	3 0		-0-
01	T. A.	311	-0-	311	3489		33 1	180 3	Y			85	84 0		1
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	689		4 4	94 9							
03	770 N	81	-0-	-689	-0-		1 1	7 3	Y			-0-	1 0		-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-		73 9					66	66 0		-0-
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-		44 1	323 3	Y			-0-			-0-
							7 4	483 9				439	436 0		3
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993 AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) REPSOL OIL & GAS USA, LLC FRANKLIN														
//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
WELL #:		A 1H		RRCID -> 266785		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 11708		PERF.12115 - 17717				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	84 1	146 4	Y	226	199	1			208
						2233 5	249 9							
01	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	85 1	128 4	Y	149	123	1			234
						2319 5	164 9							
02	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	44 1	76 4	Y	155	240	1			149
						1718 5	171 9							
03	1798 N	1688	-0-	-110	-0-	45 1	119 4	Y	172	121	1			200
						1335 5	189 9							
04	1740 N	1405	-0-	-335	-0-	36 1	81 4	Y	152	96	1			256
						1121 5	167 9							
05	1798 N	129	-0-	-1669	-0-	4 1	10 4	Y	4	241	1			26
						111 5	4 9							

MCCLAUGHERTY														
WELL #:		122A		RRCID -> 266792		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 11775		PERF.12030 - 16331				
12	834 X	834	-0-	-0-	-0-	24 1	59 4	Y	100					199
						641 5	110 9							
01	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	29 1	62 4	Y	137	193	1			143
						798 5	151 9							
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	16 1	38 4	Y	45					188
						606 5	50 9							
03	775 N	357	-0-	-418	-0-	9 1	33 4	Y	36	199	1			25
						275 5	40 9							
*04	750 N	560	-0-	-190	-0-	13 1	41 4	Y	94					119
						403 5	103 9							
05	775 N	657	-0-	-118	-0-	17 1	62 4	Y	51					170
						522 5	56 9							

FRANKLIN														
WELL #:		B 1H		RRCID -> 266820		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 11755		PERF.11930 - 16418				
12	T. A.	1442	-0-	1442	12746	47 1	77 4	Y	60					179
						1252 5	66 9							
01	T. A.	2068	-0-	2068	14814	66 1	94 4	Y	99	193	1			85
						1799 5	109 9							
02	16650 X	1836	-0-	-14814	-0-	42 1	69 4	Y	72					157
						1646 5	79 9							
03	3100 X	1838	-0-	-1262	-0-	52 1	133 4	Y	88	193	1			52
						1556 5	97 9							
04	2010 X	1454	-0-	-556	-0-	43 1	90 4	Y	4					56
						1317 5	4 9							
05	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	58 1	150 4	Y	107					181
						1763 5	118 9							

K. R. BRACKEN														
WELL #:		A 1H		RRCID -> 266826		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 11809		PERF.12200 - 17170				
12	837 X	117	-0-	-720	-0-	63 1	53 4	Y	1	1	1			1
						1 9								
01	465 X	223	-0-	-242	-0-	78 1	117 4	Y	25					26
						28 9								
02	DLQ G-10	130	-0-	130	130	61 1	51 4	Y	16					42
						18 9								
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	130			Y	-0-	32	1			10
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	130			Y	-0-	9	1			1
*05	130 N	-0-	-0-	-130	-0-			Y	-0-	2	1			1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) REPSOL OIL & GAS USA, LLC MCCLAUGHERTY														
//CONT.// 27135 700			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES					
//CONT.// 703462			WELL #: 121A			RRCID -> 267349			COMPL. DATE 07/12/2011			TOTAL DEPTH 11773		
PERF.11800 - 16205														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	BALANCE
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	29 1	50 4	Y			39			166
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	769 5	43 9	Y			45			211
02	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	32 1	47 4	Y			51	192 1		70
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	863 5	50 9	Y			25			95
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	41 1	71 4	Y			93			188
05	1674 N	1042	-0-	-632	-0-	1609 5	56 9	Y			12			200
						30 1	81 4	Y						
						918 5	13 9							
R. A. BRACKEN														
WELL #: A 3H			RRCID -> 268267			COMPL. DATE 06/06/2013			TOTAL DEPTH 11793			PERF.12175 - 17251		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
K. R. BRACKEN														
WELL #: B 4H			RRCID -> 271056			COMPL. DATE 07/26/2013			TOTAL DEPTH 11866			PERF.12338 - 17464		
12	T. A.	524	-0-	524	1787	58 1	121 4	Y			314	191 1		490
01	T. A.	70	-0-	70	1857	345 9	24 4	Y			29			519
02	2060 X	203	-0-	-1857	-0-	14 1	86 4	Y			68			587
*03	899 X	5	-0-	-894	-0-	32 9								
*04	870 X	568	-0-	-302	-0-	42 1	3 4	Y			-0-	447 1		140
05	527 X	128	-0-	-399	-0-	75 9	164 4	Y			311	131 1		320
						2 1	89 4	Y			9	188 1		136
						62 1								
						342 9								
						29 1								
						10 9								
R. A. BRACKEN														
WELL #: B 1H			RRCID -> 271058			COMPL. DATE 05/05/2013			TOTAL DEPTH 11899			PERF.12500 - 17415		
12	279 N	102	-0-	-177	-0-	31 1	54 4	Y			15	5 1		11
01	155 N	110	-0-	-45	-0-	17 9	60 4	Y			10	14 1		7
02	196 N	50	-0-	-146	-0-	39 1								
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	11 9	23 4	Y			-0-			7
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	27 1	31 4	Y			-0-	7 1		-0-
05	62 N	5	-0-	-57	-0-	19 1		Y			-0-			-0-
						2 1	3 4	Y			-0-	3 1		-0-
R. A. BRACKEN														
WELL #: B 2H			RRCID -> 271120			COMPL. DATE 07/22/2013			TOTAL DEPTH 11849			PERF.12399 - 17449		
12	T. A.	398	-0-	398	2566	49 1	87 4	Y			238	150 1		182
01	T. A.	434	-0-	434	3000	262 9	108 4	Y			232	265 1		149
02	2800 N	237	-0-	-2563	437	71 1	73 4	Y			111			260
03	750 N	313	-0-	-437	-0-	255 9					115	281 1		94
*04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	42 1	136 4	Y			16			110
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	122 9	205 4	Y			132	226 1		107
						50 1								
						127 9								
						75 1								
						145 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) REPSOL OIL & GAS USA, LLC R. A. BRACKEN														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 703462 WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	T. A.	217	-0-	217	1568	15	1	26	4	Y	160	135	1	122
01	T. A.	145	-0-	145	1713	176	9	13	1	Y	102	162	1	62
02	1824 N	111	-0-	-1713	-0-	112	9	13	1	Y	68			130
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	75	9	18	1	Y	161	159	1	132
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	177	9	18	1	Y	23			155
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	41	4	Y	92	174	1	75
						101	9							
K. R. BRACKEN														
WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811														
12	80 X	80	-0-	-0-	-0-	71	1	9	4	Y	-0-			-0-
01	589 X	121	-0-	-468	-0-	85	1	10	4	Y	24			24
						26	9							
02	T. A.	89	-0-	89	89	62	1	8	4	Y	17			41
						19	9							
*03	T. A.	108	-0-	108	197	62	1	46	4	Y	-0-	31	1	10
*04	T. A.	66	-0-	66	263	57	1	9	4	Y	-0-	9	1	1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	263					Y	-0-	2	1	1
K. R. BRACKEN														
WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902														
12	42 X	42	-0-	-0-	-0-	37	1	5	4	Y	-0-			-0-
01	496 X	83	-0-	-413	-0-	49	1	6	4	Y	25			25
						28	9							
02	T. A.	52	-0-	52	52	30	1	4	4	Y	16			41
						18	9							
*03	T. A.	117	-0-	117	169	67	1	50	4	Y	-0-	31	1	10
*04	T. A.	71	-0-	71	240	61	1	10	4	Y	-0-	9	1	1
*05	T. A.	82	-0-	82	322	47	1	34	4	Y	1	1	1	1
						1	9							
R. A. BRACKEN														
WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488														
12	124 X	34	-0-	-90	-0-	12	1	22	4	Y	-0-			-0-
01	62 X	34	-0-	-28	-0-	19	1	15	4	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	-0-	1	4			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
FRANKLIN														
WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071														
12	T. A.	1308	-0-	1308	6560	40	1	69	4	Y	128	183	1	118
						1058	5	141	9					
01	T. A.	1367	-0-	1367	7927	43	1	64	4	Y	88	70	1	136
						1163	5	97	9					
02	2800 N	1420	-0-	-1380	6547	32	1	55	4	Y	85	140	1	81
						1239	5	94	9					
03	3100 N	1096	-0-	-2004	4543	27	1	73	4	Y	168	66	1	183
						811	5	185	9					
04	3000 N	523	-0-	-2477	2066	12	1	26	4	Y	112	88	1	207
						362	5	123	9					
05	2861 N	795	-0-	-2066	-0-	19	1	51	4	Y	141	155	1	154
						570	5	155	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) REPSOL OIL & GAS USA, LLC FRANKLIN				//CONT.// //CONT.//	27135 700 703462	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
				WELL #:	A 3H	RRCID ->	272760	COMPL.	DATE	02/01/2014	TOTAL	DEPTH	11717	PERF.12191	- 18071	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	5			Y	-0-	2	1	-0-	
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	1			1	
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	105	5		3 4	Y	8	1	1	8	
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	4		16 5	Y	17	6	1	19	
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-	9	9		2 4	Y	-0-	9	1	10	
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	23	5		19 9	Y	-0-	12	1	1	
R. A. BRACKEN				WELL #:		A 2H	RRCID ->	272952	COMPL.	DATE	02/01/2014	TOTAL	DEPTH	11777	PERF.12390	- 17306
12	T. A.		238	-0-	238	2235	35	1		63 4	Y	127	96	1	97	
01	T. A.		259	-0-	259	2494	140	9		79 4	Y	118	137	1	78	
02	T. A.		155	-0-	155	2649	50	1		65 4	Y	49			127	
03	T. A.		228	-0-	228	2877	130	9		48 1	Y	43	135	1	35	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2877	54	9		47 9	Y	7			42	
05	T. A.		330	-0-	330	3207	63	1		175 4	Y	84	124	1	68	
FRANKLIN				WELL #:		D 3H	RRCID ->	276836	COMPL.	DATE	03/16/2015	TOTAL	DEPTH	11736	PERF.12409	- 17340
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
FRANKLIN				WELL #:		D 4H	RRCID ->	276837	COMPL.	DATE	03/17/2015	TOTAL	DEPTH	11680	PERF.12380	- 17307
12	14853 X		482	-0-	-14371	-0-	164	1		13 4	Y	94	240	1	162	
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	202	5		103 9						
02	3304 X		-0-	-0-	-3304	-0-					Y	44			206	
03	3534 X		844	-0-	-2690	-0-					Y	76	141	1	141	
04	4663 X		4663	-0-	-0-	-0-	508	1		19 4	Y	92	59	1	174	
05	2864 X		2864	-0-	-0-	-0-	216	5		101 9						
							2943	1		83 4	Y	421	159	1	436	
							1174	5		463 9						
							2701	1		41 5	Y	111			654	
							122	9								
FRANKLIN				WELL #:		D 5H	RRCID ->	276838	COMPL.	DATE	03/22/2015	TOTAL	DEPTH	11725	PERF.12440	- 17320
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	343	1		13 4	Y	-0-			-0-	
01	3100	N	3233	-0-	133	133	433	5		43 4	Y	1			1	
02	DLQ G-10		1353	-0-	1353	1486	1424	1		1 9						
*03	DLQ G-10		1181	-0-	1181	2667	1765	5		6 4	Y	7			8	
04	2667	X	-0-	-0-	-2667	-0-	1013	1		8 9	Y	-0-	4	1	4	
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-	326	5		18 4	Y	-0-				
							808	1			Y	-0-			-0-	
							355	5			Y	-0-			-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) REPSOL OIL & GAS USA, LLC FRANKLIN				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 703462 WELL #: D 1H				ASSOCIATED RRCID -> 276846				CAPACITY COMPL. DATE 03/08/2015				TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 18174				CNTY: KARNES	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
12	DLQ G-10	3573	-0-	3573	9665	1444	1	114	4	Y	216	105	1			246					
						1777	5	238	9												
01	DLQ G-10	1637	-0-	1637	11302	716	1	47	4	Y	9					255					
						864	5	10	9												
02	15452 X	4150	-0-	-11302	-0-	3040	1	41	4	Y	107	175	1			187					
						951	5	118	9												
03	3565 X	902	-0-	-2663	-0-	584	1	22	4	Y	44	78	1			153					
						248	5	48	9												
04	3450 X	18	-0-	-3432	-0-	13	1	5	5	Y	-0-	140	1			13					
05	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					5					
FRANKLIN				WELL #: D 2H				RRCID -> 276926				COMPL. DATE 03/26/2015				TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267					
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	48	37	1			58					
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	38					96					
02	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1327	1	18	4	Y	83	66	1			113					
						415	5	91	9												
03	899 X	290	-0-	-609	-0-	180	1	7	4	Y	24	47	1			90					
						77	5	26	9												
04	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1065	1	30	4	Y	27	82	1			35					
						425	5	30	9												
05	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					42					
FRANKLIN				WELL #: D 6H				RRCID -> 276927				COMPL. DATE 03/22/2015				TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
ROSEWOOD RESOURCES, INC. DILWORTH RANCH				728874 WELL #: A 3H				RRCID -> 288961				COMPL. DATE 06/15/2019				TOTAL DEPTH 10796 PERF.10922 - 16515					
12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	27	1	1202	3	Y	101	100	1			2					
						111	9														
01	2170 N	1710	-0-	-460	-0-	35	1	1545	3	Y	118	117	1			3					
						130	9														
02	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	45	1	2315	3	Y	111	111	1			3					
						122	9														
03	2542 X	1827	-0-	-715	-0-	40	1	1668	3	Y	108	108	1			3					
						119	9														
04	2460 X	1609	-0-	-851	-0-	37	1	1466	3	Y	96	96	1			3					
						106	9														
05	2759 X	1297	-0-	-1462	-0-	37	1	1185	3	Y	68	69	1			2					
						75	9														
DILWORTH RANCH				WELL #: A 1H				RRCID -> 289034				COMPL. DATE 06/15/2019				TOTAL DEPTH 10852 PERF.11231 - 18158					
12	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	41	1	1809	3	Y	128	127	1			3					
						141	9														
01	2387 N	1918	-0-	-469	-0-	38	1	1707	3	Y	157	156	1			4					
						173	9														
02	2520 X	1668	-0-	-852	-0-	29	1	1505	3	Y	122	123	1			3					
						134	9														
03	2790 X	1824	-0-	-966	-0-	40	1	1659	3	Y	114	114	1			3					
						125	9														
04	2700 X	1651	-0-	-1049	-0-	38	1	1535	3	Y	71	72	1			2					
						78	9														
05	1984 X	760	-0-	-1224	-0-	20	1	641	3	Y	90	90	1			2					
						99	9														

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) ROSEWOOD RESOURCES, INC. DILWORTH RANCH														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 728874 WELL #: A 2H RRCID -> 289036 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11977 - 16420														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2139 X	1503	-0-	-636	-0-	29 171	1 9	1303	3	Y	155	154	1	3
01	2883 X	1485	-0-	-1398	-0-	28 211	1 9	1246	3	Y	192	191	1	4
02	2772 X	1754	-0-	-1018	-0-	30 184	1 9	1540	3	Y	167	167	1	4
03	3069 X	1975	-0-	-1094	-0-	42 195	1 9	1738	3	Y	177	177	1	4
04	2970 X	2135	-0-	-835	-0-	48 169	1 9	1918	3	Y	154	153	1	5
05	1953 X	1356	-0-	-597	-0-	36 142	1 9	1178	3	Y	129	131	1	3
BRACKEN SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 295641 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12458 - 24195														
12	111636 X	111636	-0-	-0-	-0-	730 5575	1 9	105331	3	Y	5068	4902	1	197
01	127404 X	127404	-0-	-0-	-0-	790 5932	1 9	120682	3	Y	5393	5400	1	190
02	110805 X	110805	-0-	-0-	-0-	661 4948	1 9	105196	3	Y	4498	4498	1	190
03	114142 X	94190	-0-	-19952	-0-	650 4137	1 9	89403	3	Y	3761	3791	1	160
04	114480 X	105406	-0-	-9074	-0-	651 4627	1 9	100128	3	Y	4206	4264	1	102
05	118296 X	106531	-0-	-11765	-0-	593 4426	1 9	101512	3	Y	4024	3886	1	240
BRACKEN SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 295667 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 12667 PERF.12388 - 22685														
12	119722 X	101319	-0-	-18403	-0-	660 5443	1 9	95216	3	Y	4948	4788	1	192
01	119722 X	110132	-0-	-9590	-0-	680 5578	1 9	103874	3	Y	5071	5085	1	178
02	96208 X	95384	-0-	-824	-0-	566 4676	1 9	90142	3	Y	4251	4249	1	180
03	106516 X	80277	-0-	-26239	-0-	552 3852	1 9	75873	3	Y	3502	3533	1	149
04	106590 X	89905	-0-	-16685	-0-	553 4323	1 9	85029	3	Y	3930	3984	1	95
05	110143 X	91797	-0-	-18346	-0-	509 4231	1 9	87057	3	Y	3846	3714	1	227
BRACKEN SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 295737 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12517 - 21698														
12	89697 X	89697	-0-	-0-	-0-	581 5251	1 9	83865	3	Y	4774	4620	1	186
01	94994 X	94994	-0-	-0-	-0-	583 5237	1 9	89174	3	Y	4761	4779	1	168
02	81563 X	81563	-0-	-0-	-0-	482 4283	1 9	76798	3	Y	3894	3897	1	165
03	90210 X	68210	-0-	-22000	-0-	467 3489	1 9	64254	3	Y	3172	3202	1	135
04	91920 X	67524	-0-	-24396	-0-	413 3582	1 9	63529	3	Y	3256	3312	1	79
05	94984 X	64012	-0-	-30972	-0-	352 3320	1 9	60340	3	Y	3018	2918	1	179

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) ROSEWOOD RESOURCES, INC. BRACKEN SOUTH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 728874 4H	ASSOCIATED RRCID -> 295755	CAPACITY COMPL. DATE 02/06/2024				TOTAL	DEPTH 12642	PERF.12649	- 21146			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	96964 X	96964	-0-		-0-	-0-	635 4664	1 9	91665	3	Y	4240	4104	1			165
01	104927 X	104927	-0-		-0-	-0-	652 4530	1 9	99745	3	Y	4118	4138	1			145
02	87417 X	87417	-0-		-0-	-0-	524 3572	1 9	83321	3	Y	3247	3254	1			138
03	93868 X	72186	-0-		-21682	-0-	500 2954	1 9	68732	3	Y	2685	2708	1			115
04	101550 X	69576	-0-		-31974	-0-	431 2937	1 9	66208	3	Y	2670	2720	1			65
05	104935 X	64548	-0-		-40387	-0-	359 2679	1 9	61510	3	Y	2435	2356	1			144
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC DISCHER				781915 WELL #:	1H	RRCID -> 257784	COMPL. DATE 08/11/2010				TOTAL	DEPTH 11913	PERF.11929	- 16382			
12	100 N	71	-0-		-29	650	20 7	1 4	1 43	3 9	Y	39	123	1			19
01	650 N	-0-	-0-		-650	-0-					Y	76	50	1			45
02	392 N	-0-	-0-		-392	-0-					Y	2	21	1			26
03	62 N	-0-	-0-		-62	-0-					Y	-0-	22	1			4
04	453 N	453	-0-		-0-	-0-	275	1	178	9	Y	162	120	1			46
05	362 N	362	-0-		-0-	-0-	34 283	1 9	45	3	Y	257	254	1			49
PC-Q EF				WELL #:	4H	RRCID -> 259737	COMPL. DATE 07/03/2010				TOTAL	DEPTH 11891	PERF.12024	- 16336			
12	100 N	22	-0-		-78	446	20	1	2	4	Y	-0-					-0-
01	542 N	96	-0-		-446	-0-	80	1	16	4	Y	-0-					-0-
02	56 N	49	-0-		-7	-0-	40	1	9	4	Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-		-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	62 N	15	-0-		-47	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
CARDEN EF				WELL #:	1H	RRCID -> 260067	COMPL. DATE 11/01/2010				TOTAL	DEPTH 9916	PERF.10195	- 15056			
12	16285 X	1763	-0-		-14522	-0-	107 94	1 9	1562	3	Y	85	124	1			78
01	2142 X	2142	-0-		-0-	-0-	144 161	1 9	1837	3	Y	146					224
02	4256 X	1032	-0-		-3224	-0-	82 147	1 9	803	3	Y	134	171	1			187
03	2573 X	2147	-0-		-426	-0-	203 14	1 9	1930	3	Y	13	187	1			13
04	2490 X	1930	-0-		-560	-0-	153 24	1 9	1753	3	Y	22					35
05	2410 X	2410	-0-		-0-	-0-	228 39	1 9	2143	3	Y	35	39	1			31

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															//CONT.//		781915											
ALDERMAN RANCH EF															WELL #:		2H		RRCID -> 264170		COMPL. DATE 11/17/2011		TOTAL DEPTH		9811 PERF. 9918 - 14644			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS	AMT	CODE	C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS	AMT	CODE	* DISPOSITIONS	AMT	CODE	EOM BALANCE			
12	01	4649 X	155	-0-	-0-	-4494	-0-	-0-	-0-	-0-		143	1	12	9	Y		11	83	1					2			
		2821 X	1896	-0-	-0-	-925	-0-	-0-	-0-	-0-		829	1	906	3	Y		146	46	1					102			
												161	9															
02		1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		508	1	743	3	Y		63	86	1					79			
												69	9															
03		1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		522	1	1187	3	Y		61	88	1					52			
												67	9															
04		1830 X	1498	-0-	-0-	-332	-0-	-0-	-0-	-0-		523	1	886	3	Y		81	3	1					130			
												89	9															
05		1891 X	613	-0-	-0-	-1278	-0-	-0-	-0-	-0-		206	1	377	3	Y		27	57	1					100			
												30	9															
NBR EF															WELL #:		1H		RRCID -> 265658		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH		12264 PERF.12335 - 17815			
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-			
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-			
PC-Q EF															WELL #:		8H		RRCID -> 266181		COMPL. DATE 02/28/2012		TOTAL DEPTH		11535 PERF.12504 - 17621			
12	01	1758 N	-0-	-0-	-0-	-1758	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-			
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-			
ALDERMAN RANCH EF															WELL #:		3H		RRCID -> 266288		COMPL. DATE 05/13/2012		TOTAL DEPTH		9711 PERF.10208 - 14485			
12	01	1821 X	333	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-	-0-	-0-		278	1	55	9	Y		50	61	1					10			
		994 X	994	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		438	1	478	3	Y		71	24	1					57			
												78	9															
02		565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		211	1	309	3	Y		41	48	1					50			
												45	9															
03		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		341	1	774	3	Y		39	56	1					33			
												43	9															
04		960 N	825	-0-	-0-	-135	-0-	-0-	-0-	-0-		285	1	483	3	Y		52	2	1					83			
												57	9															
05		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		490	1	896	3	Y		48	43	1					88			
												53	9															
CARDEN EF															WELL #:		6H		RRCID -> 266926		COMPL. DATE 04/02/2012		TOTAL DEPTH		9877 PERF.10458 - 16436			
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		1	1	1					-0-			
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		2							2			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-	1	1					1			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-	1	1					-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-			
BAETZ 'A' EF															WELL #:		2H		RRCID -> 267667		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH		9771 PERF.10059 - 15415			
12	01	5938 X	954	-0-	-0-	-4984	-0-	-0-	-0-	-0-		829	3	125	9	Y		114	121	1					15			
		1333 X	700	-0-	-0-	-633	-0-	-0-	-0-	-0-		602	3	98	9	Y		89	94	1					10			
02		1316 X	1230	-0-	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	-0-		1072	3	158	9	Y		144	128	1					26			
03		1457 X	1341	-0-	-0-	-116	-0-	-0-	-0-	-0-		1201	3	140	9	Y		127	136	1					17			
04		1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1484	3	130	9	Y		118	131	1					4			
05		2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2325	3	147	9	Y		134	128	1					10			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915												
ALDERMAN RANCH EF				WELL #:	5H	RRCID ->	267673	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL	DEPTH	9761	PERF.	9859 - 14829			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
12	01	2490 X	983	-0-	-1507	-0-	933	1	50	9	Y	45	99	1	8		
		1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	630	1	689	3	Y	72	35	1	45		
							79	9									
02		1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	712	1	1041	3	Y	38	38	1	45		
							42	9									
03		2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	606	1	1375	3	Y	34	51	1	28		
							37	9									
04		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	1157	1	1961	3	Y	34	5	1	57		
							37	9									
05		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	1048	1	1916	3	Y	36	43	1	50		
							40	9									
BAETZ 'A' EF				WELL #:	1H	RRCID ->	267676	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL	DEPTH	9744	PERF.	10157 - 15513			
12	01	6807 X	2196	-0-	-4611	-0-	2073	3	123	9	Y	112	104	1	15		
		870 X	870	-0-	-0-	-0-	794	3	76	9	Y	69	76	1	8		
02		2828 X	120	-0-	-2708	-0-	120	3			Y	-0-	8	1	-0-		
03		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-			-0-		
04		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2443	3	20	9	Y	18	17	1	1		
05		2201 X	491	-0-	-1710	-0-	488	3	3	9	Y	3	4	1	-0-		
ALDERMAN RANCH EF				WELL #:	4H	RRCID ->	267679	COMPL. DATE	10/07/2012	TOTAL	DEPTH	9756	PERF.	9878 - 14770			
12	01	4727 X	907	-0-	-3820	-0-	883	1	24	9	Y	22	49	1	3		
		1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	720	1	787	3	Y	59	40	1	22		
							65	9									
02		1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	540	1	789	3	Y	17	18	1	21		
							19	9									
03		2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	675	1	1534	3	Y	19	24	1	16		
							21	9									
04		2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	756	1	1281	3	Y	24	4	1	36		
							26	9									
05		1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	692	1	1266	3	Y	30	28	1	38		
							33	9									
CARDEN EF				WELL #:	7H	RRCID ->	267766	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL	DEPTH	9924	PERF.	10425 - 16891			
12	01	5484 X	2926	-0-	-2558	-0-	188	1	2738	3	Y	-0-			-0-		
		1395 X	906	-0-	-489	-0-	66	1	840	3	Y	-0-			-0-		
02		952 X	223	-0-	-729	-0-	21	1	202	3	Y	-0-			-0-		
03		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	331	1	3143	3	Y	-0-			-0-		
04		2820 X	1171	-0-	-1649	-0-	94	1	1077	3	Y	-0-			-0-		
05		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	350	1	3293	3	Y	22	3	1	19		
							24	9									
BAETZ EF				WELL #:	1H	RRCID ->	268507	COMPL. DATE	03/02/2013	TOTAL	DEPTH	9632	PERF.	10004 - 15423			
12	01	8648 X	2384	-0-	-6264	-0-	177	1	2039	3	Y	133	140	1	18		
							22	4	146	9							
01		4402 X	2215	-0-	-2187	-0-	198	1	1851	3	Y	125	129	1	14		
							28	4	138	9							
02		3976 X	2428	-0-	-1548	-0-	122	1	2034	3	Y	246	216	1	44		
							1	4	271	9							
03		4402 X	2220	-0-	-2182	-0-	117	1	1871	3	Y	199	216	1	27		
							13	4	219	9							
04		2310 X	2002	-0-	-308	-0-	120	1	1661	3	Y	188	208	1	7		
							14	4	207	9							
05		2697 X	1706	-0-	-991	-0-	108	1	1419	3	Y	163	158	1	12		
							179	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915															
BAETZ EF		WELL #:		2H		RRCID -> 268543		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH		9725 PERF.10034 - 15376							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	3647	-0-	3647		3647	200	1	3344	3	Y	92		76	1			16	
							2	4	101	9									
03	14B2 EXT	12833	-0-	12833		16480	700	1	11150	3	Y	825		728	1			113	
							75	4	908	9									
04	14B2 EXT	9083	-0-	9083		25563	591	1	8197	3	Y	206		311	1			8	
							68	4	227	9									
05	14B2 EXT	7002	-0-	7002		32565	480	1	6309	3	Y	194		188	1			14	
							213	9											
BAETZ EF		WELL #:		3H		RRCID -> 268606		COMPL. DATE 08/25/2012		TOTAL DEPTH		9616 PERF.10014 - 15384							
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	40	-0-	40		40	2	1	38	3	Y	-0-						-0-	
04	T. A.	41	-0-	41		81	3	1	38	3	Y	-0-						-0-	
05	T. A.	29	-0-	29		110	2	1	27	3	Y	-0-						-0-	
CARDEN EF		WELL #:		8H		RRCID -> 268993		COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH		9882 PERF.10243 - 16895							
12	15662 X	6193	-0-	-9469		-0-	388	1	5644	3	Y	146		16	1			134	
							161	9											
01	5735 X	980	-0-	-4755		-0-	70	1	893	3	Y	15						149	
							17	9											
02	5180 X	48	-0-	-5132		-0-	4	1	44	3	Y	-0-		114	1			35	
03	6200 X	5207	-0-	-993		-0-	476	1	4522	3	Y	190		45	1			180	
							209	9											
04	6000 X	2669	-0-	-3331		-0-	197	1	2262	3	Y	191						371	
							210	9											
05	6200 X	3357	-0-	-2843		-0-	317	1	2982	3	Y	53		378	1			46	
							58	9											
NBRP EF		WELL #:		1H		RRCID -> 269212		COMPL. DATE 07/26/2013		TOTAL DEPTH		11875 PERF.12210 - 17281							
12	1089 X	6	-0-	-1083		-0-	4	1	1	3	Y	-0-						-0-	
							1	4											
01	76 X	76	-0-	-0-		-0-	39	1	5	3	Y	26		9	1			17	
							3	4	29	9									
02	560 X	116	-0-	-444		-0-	30	1	1	3	Y	74		60	1			31	
							4	4	81	9									
03	620 X	105	-0-	-515		-0-	36	1	7	3	Y	49		70	1			10	
							8	4	54	9									
04	81 X	81	-0-	-0-		-0-	25	1	5	4	Y	46		34	1			22	
							51	9											
05	140 X	140	-0-	-0-		-0-	70	1	1	3	Y	50		59	1			13	
							14	4	55	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915									
ALDERMAN RANCH EF				WELL #:	6H	RRCID ->	269221	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL	DEPTH	9726	PERF. 9710 - 14966	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	4904 X	926	-0-	-3978	-0-	830	1	96	9	Y	87	142	1	17
01	2139 X	1829	-0-	-310	-0-	801	1	875	3	Y	139	45	1	111
						153	9							
02	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	605	1	885	3	Y	56	94	1	73
						62	9							
03	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	724	1	1645	3	Y	57	82	1	48
						63	9							
04	1770 X	978	-0-	-792	-0-	347	1	588	3	Y	39	3	1	84
						43	9							
05	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	688	1	1258	3	Y	111	47	1	148
						122	9							

CARDEN EF				WELL #:	5H	RRCID ->	269582	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL	DEPTH	9908	PERF.10746 - 16261	
12	9476 X	1622	-0-	-7854	-0-	104	1	1510	3	Y	7	7	1	6
						8	9							
01	2263 X	1821	-0-	-442	-0-	132	1	1679	3	Y	9			15
						10	9							
02	2044 X	1657	-0-	-387	-0-	146	1	1424	3	Y	79	11	1	83
						87	9							
03	2263 X	1847	-0-	-416	-0-	176	1	1671	3	Y	-0-	83	1	-0-
04	2160 X	1329	-0-	-831	-0-	104	1	1196	3	Y	26			26
						29	9							
05	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	240	1	2255	3	Y	45	32	1	39
						50	9							

NBRP EF				WELL #:	2H	RRCID ->	269795	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL	DEPTH	11897	PERF.12201 - 17357	
12	10520 X	1308	-0-	-9212	-0-	771	1	195	3	Y	180	238	1	49
						144	4	198	9					
01	598 X	598	-0-	-0-	-0-	428	1	51	3	Y	77	75	1	51
						34	4	85	9					
02	5096 X	383	-0-	-4713	-0-	270	1	9	3	Y	58	85	1	24
						40	4	64	9					
03	5642 X	519	-0-	-5123	-0-	329	1	66	3	Y	49	63	1	10
						70	4	54	9					
04	1260 X	124	-0-	-1136	-0-	68	1	14	4	Y	38	30	1	18
						42	9							
05	1302 X	720	-0-	-582	-0-	392	1	3	3	Y	223	182	1	59
						80	4	245	9					

NBRP EF				WELL #:	4H	RRCID ->	269797	COMPL. DATE	07/16/2013	TOTAL	DEPTH	11962	PERF.12412 - 17426	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1	1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.// 781915											
BAETZ 'A' EF				WELL #: 3H		RRCID -> 269941		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH		9851 PERF.10290 - 16051			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	18 N	1	-0-	-17	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	1	1	1		-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3	3	8	9	Y	7	6	1		1
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	52	1	687	3	Y	68	63	1		5
						75	9								
NBR EF				WELL #: 2H		RRCID -> 270134		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH		7435 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BAETZ B EF				WELL #: 1H		RRCID -> 271072		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH		9712 PERF.10677 - 17323			
12	39019 X	3589	-0-	-35430	-0-	257	1	2961	3	Y	308	374	1		41
						32	4	339	9						
01	9455 X	1	-0-	-9454	-0-	1	3			Y	-0-	41	1		-0-
02	8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	447	1	7461	3	Y	666	547	1		119
						4	4	733	9						
03	9021 X	8846	-0-	-175	-0-	478	1	7620	3	Y	634	666	1		87
						51	4	697	9						
04	8730 X	7780	-0-	-950	-0-	474	1	6566	3	Y	623	687	1		23
						55	4	685	9						
05	9579 X	7397	-0-	-2182	-0-	477	1	6276	3	Y	585	565	1		43
						644	9								
CARDEN WEST EF				WELL #: 2H		RRCID -> 271084		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH		9935 PERF.10231 - 16330			
12	25921 X	4568	-0-	-21353	-0-	293	1	4256	3	Y	17	31	1		15
						19	9								
01	6386 X	4651	-0-	-1735	-0-	335	1	4279	3	Y	34				49
						37	9								
02	5768 X	2167	-0-	-3601	-0-	198	1	1926	3	Y	39	38	1		50
						43	9								
03	6386 X	456	-0-	-5930	-0-	43	1	413	3	Y	-0-	50	1		-0-
04	6180 X	2615	-0-	-3565	-0-	209	1	2406	3	Y	-0-				-0-
05	4650 X	37	-0-	-4613	-0-	1	1	11	3	Y	23	3	1		20
						25	9								
BAETZ 'B' EF				WELL #: 2H		RRCID -> 271093		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH		9782 PERF. 9978 - 16480			
12	27903 X	6189	-0-	-21714	-0-	449	1	5177	3	Y	461	450	1		61
						56	4	507	9						
01	5921 X	5614	-0-	-307	-0-	448	1	4183	3	Y	836	802	1		95
						63	4	920	9						
02	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	323	1	5394	3	Y	404	427	1		72
						3	4	444	9						
03	6200 X	5974	-0-	-226	-0-	328	1	5231	3	Y	345	370	1		47
						35	4	380	9						
04	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	379	1	5259	3	Y	366	399	1		14
						44	4	403	9						
05	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	456	1	5993	3	Y	438	420	1		32
						482	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.// 781915												
CARDEN WEST EF				WELL #: 1H		RRCID -> 271200	COMPL. DATE 08/23/2013	TOTAL	DEPTH	9906	PERF.10221 - 16355					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	20361 X	3589	-0-	-16772	-0-	231	1	3358	3	Y	-0-					-0-
01	5580 X	3318	-0-	-2262	-0-	241	1	3077	3	Y	-0-					-0-
02	5040 X	4351	-0-	-689	-0-	405	1	3946	3	Y	-0-					-0-
03	5580 X	5509	-0-	-71	-0-	525	1	4984	3	Y	-0-					-0-
04	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	574	1	6594	3	Y	-0-					-0-
05	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	596	1	5605	3	Y	22	3	1			19
						24	9									
NBWP EF				WELL #: 3H		RRCID -> 271272	COMPL. DATE 07/11/2013	TOTAL	DEPTH	11895	PERF.12307 - 17411					
12	6307 X	776	-0-	-5531	-0-	524	1	132	3	Y	20	15	1			5
						98	4	22	9							
01	368 X	368	-0-	-0-	-0-	248	1	30	3	Y	64	27	1			42
						20	4	70	9							
02	1960 X	239	-0-	-1721	-0-	158	1	6	3	Y	46	69	1			19
						24	4	51	9							
03	2170 X	584	-0-	-1586	-0-	362	1	73	3	Y	65	70	1			14
						77	4	72	9							
04	750 X	283	-0-	-467	-0-	201	1	1	3	Y	37	33	1			18
						40	4	41	9							
05	775 X	315	-0-	-460	-0-	209	1	2	3	Y	55	59	1			14
						43	4	61	9							
BAETZ B EF				WELL #: 5H		RRCID -> 271385	COMPL. DATE 10/21/2013	TOTAL	DEPTH	9774	PERF.10338 - 15832					
12	62 X	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	2800 N	2900	-0-	100	-0-	164	1	2735	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	1310 N	1210	-0-	-100	-0-	71	1	1131	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	403 X	4	-0-	-399	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
BAETZ B EF				WELL #: 6H		RRCID -> 271440	COMPL. DATE 10/26/2013	TOTAL	DEPTH	9765	PERF.10253 - 15962					
12	DLQ G-10	7	-0-	7	-0-	38	1	6	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	38				Y	-0-					-0-
02	2800 N	3823	-0-	1023	-0-	1061	1	3477	3	Y	124	102	1			22
						2	4	136	9							
03	3100 N	3184	-0-	84	-0-	1145	1	2977	3	Y	-0-	22	1			-0-
						20	4									
04	3000 N	3116	-0-	116	-0-	1261	1	2868	3	Y	15	14	1			1
						24	4	17	9							
05	3564 X	2303	-0-	-1261	-0-	163	1	2138	3	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
DISCHER EF				WELL #: 2H		RRCID -> 271459	COMPL. DATE 10/11/2011	TOTAL	DEPTH	11814	PERF.12341 - 18314					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	31	1			19
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	31	1			18
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			10
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			2
04	92 X	92	-0-	-0-	-0-	38	1	54	9	Y	49	37	1			14
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	30	1			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915									
DISCHER EF		WELL #:		3H	RRCID -> 271479	COMPL. DATE 01/28/2012	TOTAL DEPTH 11973	PERF.12042	- 18147		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	579 X	579	-0-	-0-	-0-	400 1	12 3	Y	34	104 1	17
01	626 X	626	-0-	-0-	-0-	130 4	37 9	Y	60	42 1	35
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	63 1	497 3	Y	-0-	16 1	19
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	66 9		Y	-0-	16 1	3
04	198 X	198	-0-	-0-	-0-	135 1	63 9	Y	57	44 1	16
05	247 X	247	-0-	-0-	-0-	22 1	29 3	Y	178	160 1	34
						196 9					

BAETZ 'A' EF		WELL #:		4H	RRCID -> 271658	COMPL. DATE 07/31/2013	TOTAL DEPTH 9714	PERF. 9775	- 15215		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARDEN WEST EF		WELL #:		3H	RRCID -> 271682	COMPL. DATE 11/12/2013	TOTAL DEPTH 9985	PERF.10447	- 15901		
12	22048 X	3675	-0-	-18373	-0-	236 1	3439 3	Y	-0-		-0-
01	6200 X	4356	-0-	-1844	-0-	317 1	4039 3	Y	-0-		-0-
02	5768 X	4738	-0-	-1030	-0-	441 1	4297 3	Y	-0-		-0-
03	6386 X	3023	-0-	-3363	-0-	288 1	2735 3	Y	-0-		-0-
04	6180 X	4285	-0-	-1895	-0-	343 1	3942 3	Y	-0-		-0-
05	5239 X	4639	-0-	-600	-0-	444 1	4170 3	Y	23	3 1	20
						25 9					

NBRP EF		WELL #:		5H	RRCID -> 271898	COMPL. DATE 03/11/2014	TOTAL DEPTH 12025	PERF.12301	- 17741		
12	13472 X	2438	-0-	-11034	-0-	1292 1	326 3	Y	526	454 1	143
						241 4	579 9				
01	382 X	382	-0-	-0-	-0-	188 1	23 3	Y	142	192 1	93
						15 4	156 9				
02	4956 X	503	-0-	-4453	-0-	325 1	11 3	Y	107	155 1	45
						49 4	118 9				
03	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-			Y	103	126 1	22
04	2370 X	576	-0-	-1794	-0-	306 1	1 3	Y	189	120 1	91
						61 4	208 9				
05	2449 X	163	-0-	-2286	-0-	92 1	1 3	Y	46	126 1	11
						19 4	51 9				

NBRP EF		WELL #:		7H	RRCID -> 271899	COMPL. DATE 03/21/2014	TOTAL DEPTH 12014	PERF.12340	- 18470		
12	30687 X	86	-0-	-30601	-0-	36 1	9 3	Y	31	213 1	8
						7 4	34 9				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	67	31 1	44
02	13776 X	-0-	-0-	-13776	-0-			Y	33	63 1	14
03	15252 X	-0-	-0-	-15252	-0-			Y	68	68 1	14
04	6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-			Y	79	55 1	38
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	38 1	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915								
NBRP EF				WELL #:	6H	RRCID ->	271900	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL	DEPTH	12024	PERF.12414 - 17841
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	241 X	-0-	-0-	-241	-0-	565	1	68	3	Y	21	17	1
01	721 X	721	-0-	-0-	-0-	45	4	43	9	Y	39	19	1
02	968 X	968	-0-	-0-	-0-	803	1	28	3	Y	15	35	1
03	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	120	4	17	9	Y	30	30	1
04	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1420	1	287	3	Y	94	55	1
05	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	302	4	33	9	Y	21	64	1
						1135	1	4	3	Y			
						226	4	103	9	Y			
						1621	1	13	3	Y			
						332	4	23	9				
NBRP EF				WELL #:	8H	RRCID ->	271902	COMPL. DATE	03/28/2014	TOTAL	DEPTH	12023	PERF.12565 - 18500
12	5 X	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
NBR EF				WELL #:	3H	RRCID ->	281458	COMPL. DATE	07/24/2011	TOTAL	DEPTH	12339	PERF.12267 - 17358
12	15797 X	2909	-0-	-12888	-0-	2019	1	510	3	Y	3	2	1
01	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	377	4	3	9	Y	53	19	1
02	4592 X	2035	-0-	-2557	-0-	2395	1	288	3	Y	72	77	1
03	5084 X	1920	-0-	-3164	-0-	192	4	58	9	Y	48	68	1
04	4920 X	973	-0-	-3947	-0-	1651	1	58	3	Y	-0-	10	1
05	2945 X	1034	-0-	-1911	-0-	247	4	79	9	Y	96	73	1
						1320	1	266	3	Y			
						281	4	53	9	Y			
						809	1	3	3	Y			
						161	4			Y			
						765	1	6	3	Y			
						157	4	106	9				
NBR EF				WELL #:	4H	RRCID ->	281615	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL	DEPTH	11977	PERF.12460 - 16301
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	16	1	4	3	Y	-0-		-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	3	4	7	3	Y	9	3	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	10	9	Y	28	22	1
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	5	4	30	3	Y	66	64	1
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	146	1	73	9	Y	10	19	1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	31	4			Y	-0-	5	1
BAETZ 'A' EF				WELL #:	6H	RRCID ->	282230	COMPL. DATE	07/11/2017	TOTAL	DEPTH	9814	PERF.10134 - 16130
12	20392 X	4990	-0-	-15402	-0-	387	1	4466	3	Y	81	90	1
01	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	48	4	89	9	Y	98	98	1
02	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	544	1	5081	3	Y	136	123	1
03	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	77	4	108	9	Y	124	131	1
04	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	334	1	5582	3	Y	120	133	1
05	6727 X	4970	-0-	-1757	-0-	3	4	150	9	Y	111	107	1
						344	1	5488	3	Y			
						37	4	136	9	Y			
						370	1	5127	3	Y			
						43	4	132	9	Y			
						343	1	4505	3	Y			
						122	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
BAETZ 'A' EF WELL #: 5H RRCID -> 282263 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10047 - 16089															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	11146 X	1407	-0-	-9739	-0-	106 1	1221 3	67 9	Y	61	81	1			8
01	3100 X	2028	-0-	-1072	-0-	184 1	1719 3	26 4	Y	90	88	1			10
02	2800 X	2199	-0-	-601	-0-	123 1	2051 3	1 4	Y	22	28	1			4
03	2945 X	2087	-0-	-858	-0-	122 1	1952 3	13 4	Y	-0-	4	1			-0-
04	2310 X	2028	-0-	-282	-0-	135 1	1877 3	16 4	Y	-0-					-0-
05	2449 X	1859	-0-	-590	-0-	131 1	1727 3	1 9	Y	1	1	1			-0-
LOCK-BAETZ EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282334 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10276 - 18000															
12	42809 X	10472	-0-	-32337	-0-	804 1	9270 3	100 4	Y	271	253	1			36
01	14942 X	690	-0-	-14252	-0-	62 1	582 3	9 4	Y	34	66	1			4
02	18312 X	18312	-0-	-0-	-0-	1002 1	16742 3	8 4	Y	509	422	1			91
03	13815 X	13815	-0-	-0-	-0-	785 1	12509 3	84 4	Y	397	434	1			54
04	10140 X	3602	-0-	-6538	-0-	223 1	3093 3	26 4	Y	236	281	1			9
05	20274 X	10833	-0-	-9441	-0-	765 1	10055 3	13 9	Y	12	20	1			1
LOCK-BAETZ A EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282606 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10261 - 17960															
12	17097 X	13029	-0-	-4068	-0-	986 1	11370 3	123 4	Y	500	458	1			66
01	69 X	69	-0-	-0-	-0-	6 1	59 3	1 4	Y	3	69	1			-0-
02	16358 X	16358	-0-	-0-	-0-	890 1	14874 3	7 4	Y	534	439	1			95
03	16965 X	16965	-0-	-0-	-0-	963 1	15351 3	103 4	Y	498	525	1			68
04	12600 X	12538	-0-	-62	-0-	810 1	11226 3	94 4	Y	371	425	1			14
05	18104 X	4809	-0-	-13295	-0-	331 1	4353 3	125 9	Y	114	120	1			8
CARDEN-BAETZ A EF WELL #: 2H RRCID -> 282745 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10226 - 18008															
12	52484 X	6311	-0-	-46173	-0-	483 1	5572 3	60 4	Y	178	228	1			24
01	14601 X	11598	-0-	-3003	-0-	1083 1	10114 3	152 4	Y	226	224	1			26
02	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	553 1	9232 3	4 4	Y	371	331	1			66
03	10974 X	7475	-0-	-3499	-0-	421 1	6710 3	45 4	Y	272	301	1			37
04	11220 X	11004	-0-	-216	-0-	710 1	9849 3	82 4	Y	330	355	1			12
05	11594 X	9184	-0-	-2410	-0-	620 1	8156 3	408 9	Y	371	356	1			27

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915										
CARDEN-BAETZ B EF UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282841	COMPL. DATE	08/23/2017	TOTAL	DEPTH	9819	PERF.10158	- 21073	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	122167 X	21175	-0-	-100992	-0-	1633	1	18833	3	Y	460	496	1	61	
						203	4	506	9						
01	27218 X	18043	-0-	-9175	-0-	1689	1	15764	3	Y	320	345	1	36	
						238	4	352	9						
02	24584 X	18443	-0-	-6141	-0-	1011	1	16893	3	Y	483	433	1	86	
						8	4	531	9						
03	25699 X	22291	-0-	-3408	-0-	1274	1	20302	3	Y	526	540	1	72	
						136	4	579	9						
04	24870 X	20865	-0-	-4005	-0-	1356	1	18805	3	Y	497	551	1	18	
						157	4	547	9						
05	21173 X	20156	-0-	-1017	-0-	1386	1	18228	3	Y	493	475	1	36	
						542	9								
BAETZ EF				WELL #:	4H	RRCID ->	282949	COMPL. DATE	08/28/2017	TOTAL	DEPTH	9682	PERF.10084	- 15789	
12	76165 X	10142	-0-	-66023	-0-	763	1	8802	3	Y	438	513	1	58	
						95	4	482	9						
01	18104 X	12374	-0-	-5730	-0-	1134	1	10583	3	Y	453	459	1	52	
						159	4	498	9						
02	16352 X	13163	-0-	-3189	-0-	697	1	11651	3	Y	735	656	1	131	
						6	4	809	9						
03	16740 X	10170	-0-	-6570	-0-	560	1	8925	3	Y	568	621	1	78	
						60	4	625	9						
04	15000 X	14378	-0-	-622	-0-	909	1	12610	3	Y	685	738	1	25	
						105	4	754	9						
05	14570 X	12797	-0-	-1773	-0-	867	1	11402	3	Y	480	470	1	35	
						528	9								
EVANS EF				WELL #:	2H	RRCID ->	284826	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL	DEPTH	10110	PERF.10203	- 16682	
12	26239 X	6478	-0-	-19761	-0-	353	1	5037	3	Y	602	568	1	49	
						426	4	662	9						
01	7037 X	4744	-0-	-2293	-0-	285	1	3955	3	Y	396	416	1	29	
						68	4	436	9						
02	6356 X	4787	-0-	-1569	-0-	341	1	4309	3	Y	82	110	1	1	
						47	4	90	9						
03	6479 X	5224	-0-	-1255	-0-	319	1	4777	3	Y	24	23	1	2	
						102	4	26	9						
04	6270 X	5359	-0-	-911	-0-	400	1	4845	3	Y	43	42	1	3	
						67	4	47	9						
05	6479 X	5726	-0-	-753	-0-	481	1	5217	3	Y	5	8	1	-0-	
						22	4	6	9						
EVANS-TX OSAGE EF UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	285323	COMPL. DATE	07/25/2018	TOTAL	DEPTH	9862	PERF.10593	- 17327	
12	26359 X	4503	-0-	-21856	-0-	251	1	3582	3	Y	334	349	1	27	
						303	4	367	9						
01	5766 X	3420	-0-	-2346	-0-	207	1	2876	3	Y	261	269	1	19	
						50	4	287	9						
02	5348 X	3948	-0-	-1400	-0-	277	1	3500	3	Y	121	139	1	1	
						38	4	133	9						
03	5921 X	4741	-0-	-1180	-0-	271	1	4063	3	Y	291	272	1	20	
						87	4	320	9						
04	5730 X	5503	-0-	-227	-0-	390	1	4726	3	Y	293	290	1	23	
						65	4	322	9						
05	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	398	1	4311	3	Y	171	185	1	9	
						19	4	188	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.// 781915									
EVANS EF				WELL #: 12H		RRCID -> 285576		COMPL. DATE 11/27/2018		TOTAL DEPTH 10096		PERF.10146 - 17118	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	29 1	408 3	Y	-0-	4 1			-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	35 4	265 3	Y	-0-				-0-
02	336 N	164	-0-	-172	-0-	19 1	150 3	Y	-0-				-0-
03	465 N	110	-0-	-355	-0-	5 4	101 3	Y	-0-				-0-
04	270 N	96	-0-	-174	-0-	12 1	88 3	Y	-0-				-0-
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	2 4	350 3	Y	-0-				-0-
						7 1							
						2 4							
						7 1							
						1 4							
						32 1							
						2 4							

EVANS EF 14H				WELL #: 14H		RRCID -> 285973		COMPL. DATE 11/25/2018		TOTAL DEPTH 10163		PERF.10085 - 17171	
12	15877 X	1298	-0-	-14579	-0-	79 1	1123 3	Y	1	1 1			-0-
01	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	95 4	1085 3	Y	1	1 1			-0-
02	7560 X	1079	-0-	-6481	-0-	78 1	980 3	Y	9	9 1			-0-
03	2170 X	1418	-0-	-752	-0-	19 4	1286 3	Y	17	16 1			1
04	1260 X	1191	-0-	-69	-0-	78 1	1050 3	Y	36	34 1			3
05	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	11 4	6694 3	Y	243	233 1			13
						86 1							
						27 4							
						87 1							
						14 4							
						618 1							
						29 4							

EVANS EF A				WELL #: 16H		RRCID -> 286132		COMPL. DATE 11/25/2018		TOTAL DEPTH 10120		PERF.10133 - 17020	
12	9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	570 1	8134 3	Y	-0-				-0-
01	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	688 4	7026 3	Y	-0-				-0-
02	6748 X	4843	-0-	-1905	-0-	506 1	4443 3	Y	-0-				-0-
03	11226 X	11226	-0-	-0-	-0-	121 4	10317 3	Y	-0-				-0-
04	9090 X	6904	-0-	-2186	-0-	352 1	6297 3	Y	-0-				-0-
05	9393 X	5127	-0-	-4266	-0-	48 4	4676 3	Y	-0-				-0-
						689 1							
						220 4							
						520 1							
						87 4							
						431 1							
						20 4							

KNOLLE RANCH EF				WELL #: 1H		RRCID -> 288758		COMPL. DATE 04/06/2019		TOTAL DEPTH 9644		PERF.10184 - 17782	
12	1199 N	-0-	-0-	-1199	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-				Y	-0-			-0-
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	124 1	1073 3	Y	-0-				-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	13 4	374 3	Y	-0-				-0-
05	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	41 1	2502 3	Y	43	40 1			3
						1 4							
						294 1							
						4 4							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915									
KNOLLE RANCH EF				WELL #:	3H	RRCID ->	288760	COMPL. DATE	04/06/2019	TOTAL	DEPTH	9605	PERF.10185 - 17853	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	34526 X	7537	-0-	-26989	-0-	564	1	5780	3	Y	1080	1022	1	66
						5	4	1188	9					
01	8029 X	6004	-0-	-2025	-0-	569	1	4965	3	Y	361	361	1	66
						73	4	397	9					
02	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	533	1	4337	3	Y	2123	2064	1	125
						8	4	2335	9					
03	10152 X	10152	-0-	-0-	-0-	975	1	8415	3	Y	601	639	1	87
						101	4	661	9					
04	9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	910	1	8347	3	Y	326	393	1	20
						15	4	359	9					
05	9641 X	9641	-0-	-0-	-0-	780	1	6629	3	Y	2020	1913	1	127
						10	4	2222	9					
EVANS TX OSAGE EF A				WELL #:	21H	RRCID ->	289426	COMPL. DATE	04/28/2019	TOTAL	DEPTH	10079	PERF.10405 - 17062	
12	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	493	1	7035	3	Y	39	40	1	3
						595	4	43	9					
01	9703 X	6316	-0-	-3387	-0-	410	1	5698	3	Y	100	96	1	7
						98	4	110	9					
02	8764 X	5822	-0-	-2942	-0-	418	1	5282	3	Y	58	64	1	1
						58	4	64	9					
03	9703 X	6948	-0-	-2755	-0-	424	1	6350	3	Y	35	34	1	2
						135	4	39	9					
04	7890 X	1244	-0-	-6646	-0-	90	1	1087	3	Y	47	45	1	4
						15	4	52	9					
05	8153 X	5082	-0-	-3071	-0-	427	1	4624	3	Y	10	13	1	1
						20	4	11	9					
KNOLLE RANCH EF				WELL #:	2H	RRCID ->	289581	COMPL. DATE	04/06/2019	TOTAL	DEPTH	9658	PERF.10280 - 17786	
12	64801 X	6960	-0-	-57841	-0-	599	1	6140	3	Y	196	214	1	12
						5	4	216	9					
01	17732 X	-0-	-0-	-17732	-0-	675	1	5493	3	Y	42	46	1	8
						11	4	253	9					
02	16016 X	6432	-0-	-9584	-0-	675	1	5493	3	Y	230	224	1	14
						11	4	253	9					
03	14105 X	4947	-0-	-9158	-0-	486	1	4196	3	Y	195	181	1	28
						50	4	215	9					
04	13380 X	6553	-0-	-6827	-0-	618	1	5672	3	Y	230	244	1	14
						10	4	253	9					
05	7130 X	3397	-0-	-3733	-0-	339	1	2879	3	Y	159	163	1	10
						4	4	175	9					
EVANS EF A				WELL #:	24H	RRCID ->	289754	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL	DEPTH	10254	PERF.10499 - 17161	
12	31425 X	6878	-0-	-24547	-0-	414	1	5906	3	Y	53	61	1	4
						500	4	58	9					
01	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	433	1	6013	3	Y	71	70	1	5
						104	4	78	9					
02	7588 X	6378	-0-	-1210	-0-	461	1	5831	3	Y	20	25	1	-0-
						64	4	22	9					
03	8401 X	6617	-0-	-1784	-0-	406	1	6082	3	Y	-0-			-0-
						129	4							
04	8130 X	4387	-0-	-3743	-0-	317	1	3832	3	Y	168	155	1	13
						53	4	185	9					
05	7068 X	4500	-0-	-2568	-0-	325	1	3521	3	Y	581	563	1	31
						15	4	639	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915										
EVANS TX OSAGE EF A				WELL #:	23H	RRCID ->	289915	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL	DEPTH	10166	PERF.10499	- 17181	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	69269	X	12955	-0-	-56314	-0-	777 1	11098 3	Y	128	164	1		10	
							939 4	141 9							
01	13981	X	11184	-0-	-2797	-0-	728 1	10111 3	Y	155	154	1		11	
							174 4	171 9							
02	14644	X	11818	-0-	-2826	-0-	854 1	10788 3	Y	53	63	1		1	
							118 4	58 9							
03	16213	X	13773	-0-	-2440	-0-	839 1	12569 3	Y	88	83	1		6	
							268 4	97 9							
04	15690	X	13353	-0-	-2337	-0-	996 1	12051 3	Y	127	123	1		10	
							166 4	140 9							
05	13082	X	11396	-0-	-1686	-0-	958 1	10384 3	Y	8	18	1		-0-	
							45 4	9 9							
EVANS EF A				WELL #:	22H	RRCID ->	289947	COMPL. DATE	04/30/2019	TOTAL	DEPTH	10251	PERF.10499	- 17287	
12	37362	X	10907	-0-	-26455	-0-	661 1	9444 3	Y	3	29	1		-0-	
							799 4	3 9							
01	7471	X	7161	-0-	-310	-0-	467 1	6495 3	Y	79	73	1		6	
							112 4	87 9							
02	6748	X	3376	-0-	-3372	-0-	239 1	3024 3	Y	73	78	1		1	
							33 4	80 9							
03	10912	X	9475	-0-	-1437	-0-	579 1	8671 3	Y	36	35	1		2	
							185 4	40 9							
04	10560	X	8778	-0-	-1782	-0-	654 1	7921 3	Y	85	80	1		7	
							109 4	94 9							
05	10912	X	6488	-0-	-4424	-0-	544 1	5896 3	Y	21	27	1		1	
							25 4	23 9							
CRISP EF				WELL #:	1H	RRCID ->	291820	COMPL. DATE	02/16/2020	TOTAL	DEPTH	9535	PERF.10000	- 17919	
12	13764	X	1027	-0-	-12737	-0-	7 1	94 3	Y	842	866	1		21	
							926 9								
01	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-			Y	7	28	1		-0-	
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-			Y	-0-				-0-	
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-			Y	-0-				-0-	
04	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	279 1	6289 3	Y	984	973	1		11	
							80 4	1082 9							
05	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	444 1	7457 3	Y	665	630	1		46	
							65 4	732 9							
CRISP EF				WELL #:	2H	RRCID ->	291841	COMPL. DATE	02/19/2020	TOTAL	DEPTH	9841	PERF.10000	- 17854	
12	29489	X	4643	-0-	-24846	-0-	279 1	3779 3	Y	532	547	1		13	
							585 9								
01	15841	X	-0-	-0-	-15841	-0-			Y	-0-	13	1		-0-	
02	14308	X	-0-	-0-	-14308	-0-			Y	-0-				-0-	
03	15841	X	-0-	-0-	-15841	-0-			Y	-0-				-0-	
04	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	381 1	8590 3	Y	695	685	1		10	
							109 4	765 9							
05	4650	X	4396	-0-	-254	-0-	220 1	3694 3	Y	409	391	1		28	
							32 4	450 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC CRISP EF				//CONT.// //CONT.//	27135 700 781915	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
				WELL #:	3H	RRCID ->	291842	COMPL. DATE	02/19/2020	TOTAL	DEPTH	9566	PERF.10052	- 17956			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
12		24983 X	6252 -0-	-18731	-0-		387 613	1 9	5252	3	Y	557	573 1		14		
01		7006 X	-0- -0-	-7006	-0-						Y	7	21 1		-0-		
02		6328 X	-0- -0-	-6328	-0-						Y	-0-			-0-		
03		7006 X	-0- -0-	-7006	-0-						Y	-0-			-0-		
04		9743 X	9743 -0-	-0-	-0-		379 109 329 48	1 4 1 4	8558 697 5516 493	3 9 3 9	Y	634	624 1		10		
05		6386 X	6386 -0-	-0-	-0-						Y	448	427 1		31		
BRIGGS-KNOLLE EF B				WELL #:	2H	RRCID ->	292272	COMPL. DATE	08/13/2021	TOTAL	DEPTH	9777	PERF. 9675	- 20668			
12		108837 X	21391 -0-	-87446	-0-		1774 16 1905 244	1 4 1 4	18173 1428 16626 1456	3 9 3 9	Y	1298	1298 1		79		
01		27807 X	20231 -0-	-7576	-0-		1905 244	1 4	16626 1456	3 9	Y	1324	1160 1		243		
02		25116 X	15108 -0-	-10008	-0-		1550 25	1 4	12614 919	3 9	Y	835	1029 1		49		
03		22188 X	22188 -0-	-0-	-0-		2156 223	1 4	18611 1198	3 9	Y	1089	981 1		157		
04		21450 X	18477 -0-	-2973	-0-		1704 29	1 4	15632 1112	3 9	Y	1011	1107 1		61		
05		21390 X	19813 -0-	-1577	-0-		1991 26	1 4	16929 867	3 9	Y	788	799 1		50		
BRIGGS-KNOLLE EF C				WELL #:	3H	RRCID ->	292280	COMPL. DATE	08/08/2021	TOTAL	DEPTH	9702	PERF. 9645	- 16921			
12		53523 X	9372 -0-	-44151	-0-		731 7	1 4	7486 1148	3 9	Y	1044	1044 1		64		
01		17918 X	7903 -0-	-10015	-0-		730 94	1 4	6369 710	3 9	Y	645	591 1		118		
02		8400 X	7672 -0-	-728	-0-		752 12	1 4	6120 788	3 9	Y	716	792 1		42		
03		9362 X	6250 -0-	-3112	-0-		531 55	1 4	4578 1086	3 9	Y	987	886 1		143		
04		9060 X	8570 -0-	-490	-0-		742 13	1 4	6805 1010	3 9	Y	918	1006 1		55		
05		9362 X	8173 -0-	-1189	-0-		785 10	1 4	6676 702	3 9	Y	638	653 1		40		
BRIGGS-KNOLLE EF D				WELL #:	4H	RRCID ->	292405	COMPL. DATE	08/09/2021	TOTAL	DEPTH	9754	PERF. 9600	- 16985			
12		70427 X	16892 -0-	-53535	-0-		1390 12	1 4	14235 1255	3 9	Y	1141	1134 1		70		
01		18414 X	11284 -0-	-7130	-0-		1073 138	1 4	9370 703	3 9	Y	639	592 1		117		
02		13887 X	13887 -0-	-0-	-0-		1429 23	1 4	11630 805	3 9	Y	732	806 1		43		
03		16895 X	12107 -0-	-4788	-0-		1134 117	1 4	9789 1067	3 9	Y	970	873 1		140		
04		16350 X	8502 -0-	-7848	-0-		735 12	1 4	6741 1014	3 9	Y	922	1007 1		55		
05		16895 X	11440 -0-	-5455	-0-		1126 15	1 4	9570 729	3 9	Y	663	676 1		42		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915									
BRIGGS-KNOLLE EF E				WELL #:	5H	RRCID ->	292406	COMPL. DATE	08/08/2021	TOTAL DEPTH	9701	PERF. 9675 - 16922		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE	
12	44975 X	6489	-0-	-38486	-0-	528	1	5413	3	Y	494	497	1	30
						5	4	543	9					
01	14632 X	7308	-0-	-7324	-0-	690	1	6023	3	Y	460	406	1	84
						89	4	506	9					
02	8316 X	7416	-0-	-900	-0-	741	1	6030	3	Y	575	625	1	34
						12	4	633	9					
03	8153 X	6735	-0-	-1418	-0-	603	1	5201	3	Y	790	710	1	114
						62	4	869	9					
04	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	693	1	6358	3	Y	825	889	1	50
						12	4	908	9					
05	8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	781	1	6639	3	Y	882	877	1	55
						10	4	970	9					

BRIGGS-KNOLLE EF G				WELL #:	7H	RRCID ->	292751	COMPL. DATE	08/01/2021	TOTAL DEPTH	9731	PERF. 9650 - 17045		
12	48286 X	10359	-0-	-37927	-0-	768	1	7869	3	Y	1559	1574	1	95
						7	4	1715	9					
01	10199 X	8088	-0-	-2111	-0-	701	1	6121	3	Y	1069	968	1	196
						90	4	1176	9					
02	9212 X	8588	-0-	-624	-0-	767	1	6240	3	Y	1426	1538	1	84
						12	4	1569	9					
03	10199 X	7524	-0-	-2675	-0-	560	1	4836	3	Y	1882	1694	1	272
						58	4	2070	9					
04	9870 X	9530	-0-	-340	-0-	767	1	7032	3	Y	1562	1740	1	94
						13	4	1718	9					
05	10199 X	9172	-0-	-1027	-0-	818	1	6953	3	Y	1264	1279	1	79
						11	4	1390	9					

BRIGGS-KNOLLE EF F				WELL #:	6H	RRCID ->	293098	COMPL. DATE	08/14/2021	TOTAL DEPTH	9832	PERF. 9750 - 20721		
12	89503 X	17383	-0-	-72120	-0-	1403	1	14368	3	Y	1454	1458	1	89
						13	4	1599	9					
01	20708 X	16623	-0-	-4085	-0-	1506	1	13146	3	Y	1616	1409	1	296
						193	4	1778	9					
02	17304 X	13864	-0-	-3440	-0-	1354	1	11021	3	Y	1334	1551	1	79
						22	4	1467	9					
03	17391 X	16699	-0-	-692	-0-	1520	1	13116	3	Y	1733	1561	1	251
						157	4	1906	9					
04	16830 X	16095	-0-	-735	-0-	1441	1	13221	3	Y	1281	1455	1	77
						24	4	1409	9					
05	17391 X	13529	-0-	-3862	-0-	1279	1	10871	3	Y	1238	1237	1	78
						17	4	1362	9					

EVANS-TX OSAGE EF UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	293684	COMPL. DATE	05/26/2022	TOTAL DEPTH	9938	PERF.10576 - 17803		
12	157044 X	34486	-0-	-122558	-0-	2067	1	29508	3	Y	377	352	1	31
						2496	4	415	9					
01	33108 X	26228	-0-	-6880	-0-	1705	1	23694	3	Y	383	386	1	28
						408	4	421	9					
02	33740 X	25597	-0-	-8143	-0-	1829	1	23112	3	Y	367	391	1	4
						252	4	404	9					
03	37355 X	29768	-0-	-7587	-0-	1803	1	27012	3	Y	344	325	1	23
						575	4	378	9					
04	36150 X	29698	-0-	-6452	-0-	2210	1	26753	3	Y	333	330	1	26
						369	4	366	9					
05	34472 X	23642	-0-	-10830	-0-	1966	1	21300	3	Y	258	270	1	14
						92	4	284	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES										
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915															
EVANS-TX OSAGE EF UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	293685	COMPL. DATE	05/23/2022	TOTAL	DEPTH	9891	PERF.10496	- 17698						
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	107287	X	22406	-0-	-84881	-0-			1314	1	18759	3	Y	678	736	1			55	
									1587	4	746	9								
01	22227	X	18064	-0-	-4163	-0-			1164	1	16177	3	Y	404	430	1			29	
									279	4	444	9								
02	20412	X	19941	-0-	-471	-0-			1385	1	17500	3	Y	786	807	1			8	
									191	4	865	9								
03	24433	X	24433	-0-	-0-	-0-			1440	1	21575	3	Y	872	821	1			59	
									459	4	959	9								
04	26820	X	26820	-0-	-0-	-0-			1976	1	23921	3	Y	539	556	1			42	
									330	4	593	9								
05	22413	X	21520	-0-	-893	-0-			1784	1	19327	3	Y	296	322	1			16	
									83	4	326	9								

EVANS-TX OSAGE EF UNIT					WELL #:	5H	RRCID ->	293686	COMPL. DATE	05/24/2022	TOTAL	DEPTH	9875	PERF.10485	- 17685					
12	83106	X	16305	-0-	-66801	-0-			968	1	13816	3	Y	320	344	1			26	
									1169	4	352	9								
01	19282	X	14933	-0-	-4349	-0-			964	1	13390	3	Y	316	319	1			23	
									231	4	348	9								
02	16660	X	13141	-0-	-3519	-0-			929	1	11736	3	Y	316	336	1			3	
									128	4	348	9								
03	17856	X	14621	-0-	-3235	-0-			874	1	13087	3	Y	346	326	1			23	
									279	4	381	9								
04	17280	X	11402	-0-	-5878	-0-			836	1	10122	3	Y	277	278	1			22	
									139	4	305	9								
05	16306	X	9416	-0-	-6890	-0-			774	1	8391	3	Y	195	206	1			11	
									36	4	215	9								

EVANS EF					WELL #:	6H	RRCID ->	294346	COMPL. DATE	03/24/2023	TOTAL	DEPTH	10102	PERF.10145	- 17158					
12	139882	X	28732	-0-	-111150	-0-			1718	1	24532	3	Y	370	400	1			30	
									2075	4	407	9								
01	31155	X	22258	-0-	-8897	-0-			1446	1	20094	3	Y	338	344	1			24	
									346	4	372	9								
02	27692	X	20249	-0-	-7443	-0-			1442	1	18223	3	Y	350	370	1			4	
									199	4	385	9								
03	30659	X	22529	-0-	-8130	-0-			1356	1	20309	3	Y	393	370	1			27	
									432	4	432	9								
04	29670	X	22314	-0-	-7356	-0-			1598	1	19346	3	Y	1003	951	1			79	
									267	4	1103	9								
05	28737	X	20016	-0-	-8721	-0-			1609	1	17435	3	Y	815	850	1			44	
									75	4	897	9								

EVANS EF					WELL #:	4H	RRCID ->	294348	COMPL. DATE	03/22/2023	TOTAL	DEPTH	10139	PERF.10176	- 17322					
12	129880	X	27965	-0-	-101915	-0-			1640	1	23410	3	Y	850	878	1			69	
									1980	4	935	9								
01	28799	X	21919	-0-	-6880	-0-			1393	1	19355	3	Y	761	775	1			55	
									334	4	837	9								
02	25732	X	19918	-0-	-5814	-0-			1384	1	17496	3	Y	770	817	1			8	
									191	4	847	9								
03	28489	X	22478	-0-	-6011	-0-			1329	1	19905	3	Y	745	703	1			50	
									424	4	820	9								
04	27570	X	19454	-0-	-8116	-0-			1434	1	17357	3	Y	385	405	1			30	
									239	4	424	9								
05	27962	X	19249	-0-	-8713	-0-			1595	1	17281	3	Y	272	287	1			15	
									74	4	299	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//		781915									
EVANS EF				WELL #:		8H	RRCID -> 294349		COMPL. DATE 03/22/2023				TOTAL DEPTH 10112 PERF.10100 - 17297		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		153398 X	29213	-0-	-124185	-0-	1720	1	24554	3	Y	784	841	1	64
							2077	4	862	9					
01		33015 X	23244	-0-	-9771	-0-	1491	1	20718	3	Y	616	635	1	45
							357	4	678	9					
02		29400 X	21538	-0-	-7862	-0-	1506	1	19029	3	Y	724	761	1	8
							207	4	796	9					
03		32550 X	24330	-0-	-8220	-0-	1457	1	21828	3	Y	527	499	1	36
							465	4	580	9					
04		28260 X	24643	-0-	-3617	-0-	1828	1	22125	3	Y	350	359	1	27
							305	4	385	9					
05		29202 X	22293	-0-	-6909	-0-	1837	1	19911	3	Y	417	421	1	23
							86	4	459	9					
WASHBURN RANCH 02 A				WELL #:		74H	RRCID -> 299206		COMPL. DATE 01/05/2025				TOTAL DEPTH 10973 PERF.11175 - 25130		
*01		0	81366	-0-	81366	81366	1281	1	59030	3	N	16271	15817	0	454
							3157	4	17898	9					
*02		0	189272	-0-	189272	270638	2876	1	142206	3	N	32907	28959	0	954
							7992	4	36198	9					
*03		0	202779	-0-	202779	473417	2886	1	154550	3	Y	31192	29624	0	484
							11032	4	34311	9					
*04		661074 X	187657	-0-	-473417	-0-	2627	1	148195	3	Y	28430	28500	0	414
							5562	4	31273	9					
*05		177876 X	177876	-0-	-0-	-0-	2425	1	142287	3	Y	25159	25064	0	509
							5489	4	27675	9					
WASHBURN RANCH 02 B				WELL #:		75H	RRCID -> 299207		COMPL. DATE 01/06/2025				TOTAL DEPTH 10907 PERF.11089 - 24992		
*01		0	70609	-0-	70609	70609	1085	1	50013	3	N	15305	14878	0	427
							2675	4	16836	9					
*02		0	157884	-0-	157884	228493	2332	1	115303	3	N	30699	27019	0	890
							6480	4	33769	9					
*03		0	175993	-0-	175993	404486	2414	1	129297	3	Y	31865	30204	0	494
							9230	4	35052	9					
*04		566627 X	162141	-0-	-404486	-0-	2191	1	123613	3	Y	28815	28890	0	419
							4640	4	31697	9					
*05		148519 X	148519	-0-	-0-	-0-	1957	1	114866	3	Y	24786	24704	0	501
							4431	4	27265	9					
WASHBURN RANCH 02 C				WELL #:		76H	RRCID -> 299208		COMPL. DATE 01/05/2025				TOTAL DEPTH 10998 PERF.11074 - 21507		
*01		0	73247	-0-	73247	73247	1191	1	54868	3	N	12958	12596	0	362
							2934	4	14254	9					
*02		0	197519	-0-	197519	270766	3058	1	151198	3	N	31605	27739	0	916
							8497	4	34766	9					
*03		0	215828	-0-	215828	486594	3107	1	166431	3	Y	31282	29681	0	485
							11880	4	34410	9					
*04		686538 X	199944	-0-	-486594	-0-	2835	1	159905	3	Y	28365	28437	0	413
							6002	4	31202	9					
*05		181786 X	181786	-0-	-0-	-0-	2509	1	147259	3	Y	23943	23872	0	484
							5681	4	26337	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915										
WASHBURN RANCH 02 D				WELL #:	77H	RRCID ->	299209	COMPL. DATE	01/05/2025	TOTAL	DEPTH	10902	PERF.11061	- 24776	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01	0	63851	-0-	63851	63851		1006	1	46340	3	N	12752	12396	0	356
							2478	4	14027	9					
*02	0	189763	-0-	189763	253614		2826	1	139729	3	N	35778	31348	0	1037
							7852	4	39356	9					
*03	0	206755	-0-	206755	460369		2885	1	154538	3	Y	34819	33050	0	540
							11031	4	38301	9					
*04	652362 X	191993	-0-	-460369	-0-		2634	1	148580	3	Y	32002	32076	0	466
							5577	4	35202	9					
*05	182855 X	182855	-0-	-0-	-0-		2442	1	143329	3	Y	28686	28572	0	580
							5529	4	31555	9					

WASHBURN RANCH 02 F				WELL #:	79H	RRCID ->	299210	COMPL. DATE	01/03/2025	TOTAL	DEPTH	10925	PERF.11062	- 24711	
*01	0	60494	-0-	60494	60494		961	1	44308	3	N	11687	11361	0	326
							2369	4	12856	9					
*02	0	161202	-0-	161202	221696		2468	1	122064	3	N	27100	23585	0	673
							6860	4	29810	9					
*03	0	179458	-0-	179458	401154		2566	1	137424	3	Y	26962	25448	0	405
							9810	4	29658	9					
*04	553809 X	152655	-0-	-401154	-0-		2153	1	121448	3	Y	22269	22350	0	324
							4558	4	24496	9					
05	145731 X	138714	-0-	-7017	-0-		1906	1	111856	3	Y	18761	18706	0	379
							4315	4	20637	9					

WASHBURN RANCH 02				WELL #:	80H	RRCID ->	299211	COMPL. DATE	01/03/2025	TOTAL	DEPTH	11005	PERF.11036	- 24811	
*01	0	72266	-0-	72266	72266		1157	1	53339	3	N	13562	13184	0	378
							2852	4	14918	9					
*02	0	195623	-0-	195623	267889		2986	1	147674	3	N	33331	28985	0	828
							8299	4	36664	9					
*03	0	215948	-0-	215948	483837		3069	1	164374	3	Y	33429	31548	0	502
							11733	4	36772	9					
*04	681073 X	197236	-0-	-483837	-0-		2779	1	156732	3	Y	28947	29028	0	421
							5883	4	31842	9					
*05	174555 X	174555	-0-	-0-	-0-		2367	1	138911	3	Y	25380	25288	0	513
							5359	4	27918	9					

WASHBURN RANCH 02				WELL #:	81H	RRCID ->	299212	COMPL. DATE	01/04/2025	TOTAL	DEPTH	10896	PERF.11154	- 24548	
*01	0	59248	-0-	59248	59248		915	1	42147	3	N	12665	12312	0	353
							2254	4	13932	9					
*02	0	153661	-0-	153661	212909		2310	1	114253	3	N	27888	24288	0	693
							6421	4	30677	9					
*03	0	168364	-0-	168364	381273		2390	1	127996	3	Y	26219	24770	0	394
							9137	4	28841	9					
*04	520747 X	139474	-0-	-381273	-0-		1953	1	110170	3	Y	21105	21192	0	307
							4135	4	23216	9					
05	142011 X	125124	-0-	-16887	-0-		1702	1	99882	3	Y	17897	17842	0	362
							3853	4	19687	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY BURNS RANCH															//CONT.// 27135 700 844344 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
WELL #: 65H RRCID -> 290934 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8308 - 16155																													
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE											
12	17160 X	2870	-0-	-14290	-0-	2421 3	430 9	19	4	Y	391	391	1					6											
01	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2251 3	415 9	4	4	Y	377	376	1					7											
02	3276 X	2319	-0-	-957	-0-	1945 3	373 9	1	4	Y	339	341	1					5											
03	3100 X	2584	-0-	-516	-0-	2172 3	408 9	4	4	Y	371	372	1					4											
04	3000 X	2309	-0-	-691	-0-	1947 3	351 9	11	4	Y	319	319	1					4											
05	2883 X	2281	-0-	-602	-0-	1926 3	336 9	19	4	Y	305	303	1					6											
SEAL LEHMAN A UNIT															WELL #: 200H RRCID -> 291229 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8350 - 15585														
12	3658 X	2044	-0-	-1614	-0-	1584 3	397 9	63	4	Y	361	357	1					21											
01	3658 X	1105	-0-	-2553	-0-	848 3	253 9	4	4	Y	230	237	1					14											
02	2856 X	1707	-0-	-1149	-0-	1255 3	455 9	452	9	Y	411	395	1					30											
03	3007 X	1906	-0-	-1101	-0-	1443 3	491 9	8	4	Y	414	419	1					25											
04	2400 X	2053	-0-	-347	-0-	1548 3	462 9	14	4	Y	446	425	1					46											
05	2046 X	1847	-0-	-199	-0-	1326 3		59	4	Y	420	431	1					35											
SEAL LEHMAN A UNIT															WELL #: 23H RRCID -> 291230 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8347 - 15804														
12	4340 X	2528	-0-	-1812	-0-	1661 3	763 9	104	4	Y	694	677	1					39											
01	3410 X	2682	-0-	-728	-0-	1846 3	835 9	1	4	Y	759	755	1					43											
02	3080 X	1941	-0-	-1139	-0-	1277 3	664 9	664	9	Y	604	601	1					46											
03	3410 X	2325	-0-	-1085	-0-	1640 3	664 9	21	4	Y	604	614	1					36											
04	2610 X	240	-0-	-2370	-0-	134 3		106	9	Y	96	119	1					13											
05	2697 X	2015	-0-	-682	-0-	1153 3	827 9	35	4	Y	752	708	1					57											
WRIGHT RANCH															WELL #: B 3H RRCID -> 291232 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8430 - 13551														
12	2664 N	584	-0-	-2080	-0-	276 1	223 9	85	3	Y	203	195	1					13											
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	163 1	2 4	66	3	Y	364	322	1					55											
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	23 1	400 9	97	3	Y	399	413	1					41											
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	439 9	42 1	231	3	Y	90	117	1					14											
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	99 9	104 1	303	3	Y	195	185	1					24											
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	215 9	93 1	420	3	Y	205	201	1					28											
						226 9																							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344														
WRIGHT RANCH WELL #: C 7H RRCID -> 291233 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8846 - 14222														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1706 N	347	-0-	-1359	-0-	148 1	50 3	Y	135	129 1				9
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	149 9	105 3	Y	189	169 1				29
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	165 1	208 9	Y	112	128 1				13
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	3 4	182 3	Y	95	97 1				11
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	36 1	215 3	Y	150	142 1				19
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	123 9	237 3	Y	178	173 1				24
						31 1								
						105 9								
						75 1								
						165 9								
						50 1								
						196 9								
CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 150H RRCID -> 291253 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8661 - 15899														
12	8729 X	-0-	-0-	-8729	-0-	1 3	946 9	Y	777	716 1	43 8			41
01	947 X	947	-0-	-0-	-0-	12 3	860 9	Y	860	735 1	52 8			114
02	1120 X	-0-	-0-	-1120	-0-	2 1	624 1	Y	624	617 1	48 8			73
03	495 X	495	-0-	-0-	-0-	481 9	437 1	Y	437	444 1	20 8			46
04	930 X	457	-0-	-473	-0-	12 1	93 3	Y	320	301 1	25 8			40
05	961 X	444	-0-	-517	-0-	352 9	130 3	Y	276	271 1	28 8			17
						10 1								
						304 9								
CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 163H RRCID -> 291254 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8733 - 15939														
12	2623 X	1812	-0-	-811	-0-	253 1	565 3	Y	895	852 1				49
01	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	9 4	985 9	Y	645	601 1				93
02	2800 N	4388	-0-	1588	1588	136 1	883 3	Y	1223	1177 1				139
03	3100 N	2446	-0-	-654	934	710 9	2717 3	Y	732	789 1				82
04	3000 N	2891	-0-	-109	825	326 1	1404 3	Y	1193	1125 1				150
05	3508 X	2683	-0-	-825	-0-	1345 9	1392 3	Y	901	988 1				63
						237 1								
						805 9								
						187 1								
						1312 9								
						95 1								
						11 4								
CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 152H RRCID -> 291264 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8620 - 15813														
12	3423 X	41	-0-	-3382	-0-	14 1	25 3	Y	2	2 1				9
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 9	7 3	Y	4	4 1				9
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	5 1	15 3	Y	313	288 1				34
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	4 9	77 3	Y	188	201 1				21
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	2 1	288 3	Y	580	530 1				71
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	344 9	438 3	Y	620	649 1				42
						17 1								
						207 9								
						40 1								
						638 9								
						35 1								
						3 4								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																			
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344																			
CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 151H RRCID -> 291265 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8675 - 15880																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	3961 X	2078	-0-	-1883	-0-			153	1	139	3	Y	1619	1611	1			92	
								5	4	1781	9								
01	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-			158	1	258	3	Y	1268	1178	1			182	
								1395	9										
02	2800 N	3038	-0-	238	238			50	1	405	3	Y	2348	2263	1			267	
								2583	9										
03	1630 N	1392	-0-	-238	-0-			58	1	311	3	Y	930	1084	1			113	
								1023	9										
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-			30	1	207	3	Y	620	647	1			86	
								682	9										
05	810 X	810	-0-	-0-	-0-			10	1	170	3	Y	571	617	1			40	
								2	4	628	9								
CRAWFORD RANCH B UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291266 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7990 - 16745																			
12	7927 X	1365	-0-	-6562	-0-			1132	3	233	9	Y	212	225	1			11	
01	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-			1717	3	220	9	Y	200	201	1			10	
02	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-			1718	3	151	9	Y	137	130	1			17	
03	1860 X	1836	-0-	-24	-0-			1668	3	168	9	Y	153	158	1			12	
04	1890 X	1724	-0-	-166	-0-			1557	3	167	9	Y	152	136	1	8	8	20	
05	2077 X	1993	-0-	-84	-0-			1789	3	204	9	Y	185	191	1			14	
BURNS RANCH WELL #: 62H RRCID -> 291289 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8316 - 16220																			
12	40918 X	6287	-0-	-34631	-0-			5534	3	47	4	Y	642	646	1			10	
								706	9										
01	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-			4937	3	11	4	Y	405	407	1			8	
								446	9										
02	11032 X	6839	-0-	-4193	-0-			6377	3	2	4	Y	418	420	1			6	
								460	9										
03	12214 X	7781	-0-	-4433	-0-			7539	3	15	4	Y	206	210	1			2	
								227	9										
04	9990 X	6864	-0-	-3126	-0-			6426	3	33	4	Y	368	366	1			4	
								405	9										
05	7564 X	6201	-0-	-1363	-0-			5896	3	53	4	Y	229	228	1			5	
								252	9										
BURNS RANCH WELL #: 70H RRCID -> 291298 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8235 - 16143																			
12	12921 X	2369	-0-	-10552	-0-			1985	3	13	4	Y	337	339	1			5	
								371	9										
01	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-			1884	3	5	4	Y	477	473	1			9	
								525	9										
02	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-			1636	3	1	4	Y	292	297	1			4	
								321	9										
03	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-			2004	3	4	4	Y	317	318	1			3	
								349	9										
04	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-			1900	3	11	4	Y	334	333	1			4	
								367	9										
05	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-			1949	3	20	4	Y	325	322	1			7	
								358	9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344														
BURNS RANCH WELL #: 181H RRCID -> 291554 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8028 - 13876														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	1463	-0-	-1637	6096	1124 3	9 4	Y	300	301 1				5
01	3100 N	1315	-0-	-1785	4311	330 9	2 4	Y	328	327 1				6
02	2800 N	1119	-0-	-1681	2630	361 9	334 9	Y	304	306 1				4
03	3100 N	1717	-0-	-1383	1247	1188 3	3 4	Y	478	477 1				5
04	2217 N	970	-0-	-1247	-0-	526 9	4 4	Y	264	266 1				3
05	1240 N	917	-0-	-323	-0-	676 3	7 4	Y	326	322 1				7
						290 9								
						551 3								
						359 9								
BURNS RANCH WELL #: 63H RRCID -> 291555 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8326 - 16196														
12	3100 N	1989	-0-	-1111	6802	1420 3	10 4	Y	508	507 1				8
01	3100 N	1910	-0-	-1190	5612	559 9	3 4	Y	467	466 1				9
02	7245 X	1633	-0-	-5612	-0-	1393 3	1 4	Y	336	340 1				5
03	2170 X	1651	-0-	-519	-0-	514 9	3 4	Y	317	319 1				3
04	1920 X	1576	-0-	-344	-0-	1262 3	5 4	Y	308	307 1				4
05	1984 X	1806	-0-	-178	-0-	370 9	13 4	Y	343	340 1				7
						1299 3								
						349 9								
						1232 3								
						339 9								
						1416 3								
						377 9								
BURNS RANCH WELL #: 64H RRCID -> 291556 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8288 - 16135														
12	3100 N	1840	-0-	-1260	6139	1447 3	11 4	Y	347	347 1				5
01	3100 N	1774	-0-	-1326	4813	382 9	3 4	Y	344	343 1				6
02	2800 N	1560	-0-	-1240	3573	1393 3	1 4	Y	256	258 1				4
03	3100 N	1695	-0-	-1405	2168	378 9	3 4	Y	395	395 1				4
04	3000 N	1446	-0-	-1554	614	1277 3	5 4	Y	262	263 1				3
05	2308 N	1694	-0-	-614	-0-	282 9	13 4	Y	301	298 1				6
						435 9								
						1153 3								
						288 9								
						1350 3								
						331 9								
WRIGHT RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 291675 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8405 - 13527														
12	3100 N	886	-0-	-2214	1935	402 1	153 3	Y	301	307 1				21
01	2710 N	775	-0-	-1935	-0-	331 9	117 3	Y	346	314 1				53
02	868 N	598	-0-	-270	-0-	274 1	381 9	Y	385	398 1				40
03	899 N	607	-0-	-292	-0-	3 4	145 3	Y	364	362 1				42
04	750 N	238	-0-	-512	-0-	29 1	78 3	Y	122	145 1				19
05	651 N	601	-0-	-50	-0-	424 9	176 3	Y	362	335 1				46
						32 1								
						400 9								
						26 1								
						134 9								
						27 1								
						398 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TIDAL PETROLEUM, INC.															//CONT.//		27135 700 859240		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
STS															WELL #:		2H		RRCID -> 265231		COMPL. DATE 09/16/2022		TOTAL		DEPTH 11164		PERF.11850 - 14301	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	EOM BALANCE		
12		12927 X	4485	-0-	-8442	-0-	-0-	3602	2		883	9	Y		803		773	1				254						
01		8804 X	5217	-0-	-3587	-0-	-0-	4087	2		1130	9	Y		1027		985	1				296						
02		6972 X	5588	-0-	-1384	-0-	-0-	4705	2		883	9	Y		803		867	1				232						
03		6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	-0-	5183	2		873	9	Y		794		781	1				245						
04		5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	-0-	5183	2		771	9	Y		701		645	1				301						
05		6200 X	3550	-0-	-2650	-0-	-0-	3011	2		539	9	Y		490		454	1				337						
TRINITY OPERATING (USG), LLC LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT															870209 A101H		RRCID -> 296935		COMPL. DATE 02/21/2019		TOTAL		DEPTH 7758		PERF. 7758 - 17694			
12		7719 X	5386	-0-	-2333	-0-	-0-	537	1		4181	3	Y		458		543	1				156						
								164	4		504	9																
01		7719 X	5761	-0-	-1958	-0-	-0-	1820	1		3369	3	Y		483		305	1				334						
								41	4		531	9																
02		6356 X	4506	-0-	-1850	-0-	-0-	2805	1		1222	3	Y		435		527	1				242						
								479	9																			
03		7037 X	5317	-0-	-1720	-0-	-0-	2280	1		2299	3	Y		638		595	1				285						
								36	4		702	9																
04		6780 X	5182	-0-	-1598	-0-	-0-	487	1		3432	3	Y		677		822	1				140						
								518	4		745	9																
05		5766 X	5559	-0-	-207	-0-	-0-	463	1		4248	3	Y		651		573	1				218						
								132	4		716	9																
LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT															A102H		RRCID -> 296936		COMPL. DATE 02/25/2019		TOTAL		DEPTH 7434		PERF. 7668 - 18322			
12		5456 X	3843	-0-	-1613	-0-	-0-	396	1		3084	3	Y		220		328	1				75						
								121	4		242	9																
01		5456 X	4161	-0-	-1295	-0-	-0-	1290	1		2387	3	Y		414		203	1				286						
								29	4		455	9																
02		4620 X	4031	-0-	-589	-0-	-0-	2436	1		1061	3	Y		485		501	1				270						
								534	9																			
03		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	-0-	2084	1		2101	3	Y		582		592	1				260						
								33	4		640	9																
04		4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	-0-	442	1		3116	3	Y		650		775	1				135						
								470	4		715	9																
05		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	-0-	380	1		3490	3	Y		551		501	1				185						
								109	4		606	9																
MARTINEZ NORTH D															WELL #:		101H		RRCID -> 296939		COMPL. DATE 09/10/2019		TOTAL		DEPTH 7355		PERF. 7738 - 17530	
12		11253 X	10143	-0-	-1110	-0-	-0-	1019	1		8026	3	Y		998		1021	1				46						
								1098	9																			
01		11160 X	5838	-0-	-5322	-0-	-0-	299	1		4940	3	Y		481		508	1				19						
								70	4		529	9																
02		10024 X	1	-0-	-10023	-0-	-0-	1	3				Y		-0-		19	1				-0-						
03		10757 X	6252	-0-	-4505	-0-	-0-	157	1		5046	3	Y		954		878	1				76						
								1049	9																			
04		10380 X	9053	-0-	-1327	-0-	-0-	172	1		7334	3	Y		1032		1068	1				40						
								412	4		1135	9																
05		10137 X	9194	-0-	-943	-0-	-0-	400	1		7420	3	Y		996		1001	1				35						
								278	4		1096	9																

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A104H RRCID -> 296940 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7732 - 18020														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	6293 X	4550	-0-	-1743	-0-	376 1	2923 3	Y	1033	941	1		351	
						115 4	1136 9							
01	5611 X	5512	-0-	-99	-0-	1580 1	2925 3	Y	883	624	1		610	
						36 4	971 9							
02	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	2807 1	1223 3	Y	747	941	1		416	
						822 9								
03	4929 X	4754	-0-	-175	-0-	1999 1	2016 3	Y	644	772	1		288	
						31 4	708 9							
04	5340 X	3723	-0-	-1617	-0-	330 1	2330 3	Y	647	801	1		134	
						351 4	712 9							
05	5518 X	5137	-0-	-381	-0-	406 1	3724 3	Y	810	673	1		271	
						116 4	891 9							
MARTINEZ NORTH D WELL #: 103H RRCID -> 296941 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7723 - 20029														
12	12710 X	10593	-0-	-2117	-0-	1100 1	8657 3	Y	760	776	1		35	
						836 9								
01	11780 X	10610	-0-	-1170	-0-	547 1	9140 3	Y	723	729	1		29	
						128 4	795 9							
02	10108 X	8177	-0-	-1931	-0-	395 1	7088 3	Y	616	626	1		19	
						16 4	678 9							
03	11191 X	8331	-0-	-2860	-0-	228 1	7334 3	Y	699	663	1		55	
						769 9								
04	10260 X	8303	-0-	-1957	-0-	161 1	6952 3	Y	731	758	1		28	
						386 4	804 9							
05	10602 X	8211	-0-	-2391	-0-	368 1	6814 3	Y	704	707	1		25	
						255 4	774 9							
MARTINEZ SOUTH D WELL #: 104H RRCID -> 296942 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7932 - 18248														
12	7781 X	7402	-0-	-379	-0-	766 1	6027 3	Y	554	553	1		26	
						609 9								
01	7378 X	2981	-0-	-4397	-0-	155 1	2561 3	Y	208	226	1		8	
						36 4	229 9							
02	6104 X	-0-	-0-	-6104	-0-			Y	-0-	8	1		-0-	
03	6758 X	2706	-0-	-4052	-0-	69 1	2231 3	Y	369	340	1		29	
						406 9								
04	6540 X	6470	-0-	-70	-0-	126 1	5362 3	Y	618	623	1		24	
						302 4	680 9							
05	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	345 1	6396 3	Y	230	246	1		8	
						240 4	253 9							
MARTINEZ SOUTH D WELL #: 105H RRCID -> 296943 COMPL. DATE 01/12/2025 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7833 - 18149														
12	8308 X	6434	-0-	-1874	-0-	656 1	5162 3	Y	560	590	1		26	
						616 9								
01	8122 X	5944	-0-	-2178	-0-	310 1	5128 3	Y	394	404	1		16	
						73 4	433 9							
02	6888 X	6178	-0-	-710	-0-	315 1	5640 3	Y	192	202	1		6	
						12 4	211 9							
03	7626 X	6818	-0-	-808	-0-	197 1	6353 3	Y	244	231	1		19	
						268 9								
04	7380 X	6888	-0-	-492	-0-	132 1	5729 3	Y	645	639	1		25	
						317 4	710 9							
05	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	309 1	5726 3	Y	838	834	1		29	
						215 4	922 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC WHITWELL G															//CONT.// 27135 700 //CONT.// 870209 WELL #: 121H															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																													
															RRCID -> 296948															COMPL. DATE 10/31/2019															TOTAL DEPTH 6420															PERF. 7030 - 18812																													
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																			
				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																			
12		8015	X	8015	-0-	-0-	-0-					108	1	4522	3	Y	2646	1524	1			1310																																																																			
												474	4	2911	9																																																																										
01		2294	X	1235	-0-	-1059	-0-					11	1	409	3	Y	706	1720	1			296																																																																			
												38	4	777	9																																																																										
02		1546	X	1546	-0-	-0-	-0-					6	1	587	3	Y	794	843	1			247																																																																			
												80	4	873	9																																																																										
03		1952	X	1952	-0-	-0-	-0-					17	1	963	3	Y	845	865	1			227																																																																			
												42	4	930	9																																																																										
04		1947	X	1947	-0-	-0-	-0-					15	1	1050	3	Y	792	767	1			252																																																																			
												11	4	871	9																																																																										
05		2036	X	2036	-0-	-0-	-0-					58	1	697	3	Y	964	1119	1			97																																																																			
												221	4	1060	9																																																																										
LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT																																																																																									
															WELL #: A103H															RRCID -> 297019															COMPL. DATE 02/26/2019															TOTAL DEPTH 7111															PERF. 7663 - 17971														
12		3534	X	3453	-0-	-81	-0-					309	1	2406	3	Y	585	568	1			199																																																																			
												94	4	644	9																																																																										
01		3955	X	3955	-0-	-0-	-0-					1058	1	1958	3	Y	832	456	1			575																																																																			
												24	4	915	9																																																																										
02		4625	X	4625	-0-	-0-	-0-					2616	1	1139	3	Y	791	925	1			441																																																																			
												870	9																																																																												
03		4183	X	4183	-0-	-0-	-0-					1752	1	1766	3	Y	580	762	1			259																																																																			
												27	4	638	9																																																																										
04		3840	X	2980	-0-	-860	-0-					264	1	1860	3	Y	523	674	1			108																																																																			
												281	4	575	9																																																																										
05		5115	X	4165	-0-	-950	-0-					312	1	2866	3	Y	816	651	1			273																																																																			
												89	4	898	9																																																																										
MARTINEZ NORTH D																																																																																									
															WELL #: 102H															RRCID -> 297194															COMPL. DATE 09/30/2019															TOTAL DEPTH 7299															PERF. 7557 - 18969														
12		12307	X	10343	-0-	-1964	-0-					1127	1	8876	3	Y	309	352	1			14																																																																			
												340	9																																																																												
01		12214	X	11018	-0-	-1196	-0-					578	1	9657	3	Y	589	579	1			24																																																																			
												135	4	648	9																																																																										
02		12569	X	12569	-0-	-0-	-0-					632	1	11318	3	Y	540	547	1			17																																																																			
												25	4	594	9																																																																										
03		12896	X	12896	-0-	-0-	-0-					364	1	11705	3	Y	752	709	1			60																																																																			
												827	9																																																																												
04		10560	X	10194	-0-	-366	-0-					201	1	8712	3	Y	725	757	1			28																																																																			
												483	4	798	9																																																																										
05		10912	X	9754	-0-	-1158	-0-					444	1	8222	3	Y	709	712	1			25																																																																			
												308	4	780	9																																																																										
DERBY SOUTH H																																																																																									
															WELL #: 139H															RRCID -> 297214															COMPL. DATE 07/24/2019															TOTAL DEPTH 7397															PERF. 7367 - 17917														
12		4426	X	4426	-0-	-0-	-0-					403	1	1913	3	Y	1583	1399	1			313																																																																			
												369	4	1741	9																																																																										
01		5036	X	5036	-0-	-0-	-0-					396	1	2383	3	Y	1096	1187	1			222																																																																			
												1051	4	1206	9																																																																										
02		4521	X	4521	-0-	-0-	-0-					789	1	2179	3	Y	832	942	1			112																																																																			
												638	4	915	9																																																																										
03		5081	X	5081	-0-	-0-	-0-					1066	1	2559	3	Y	853	823	1			142																																																																			
												518	4	938	9																																																																										
04		5084	X	5084	-0-	-0-	-0-					2344	1	1179	3	Y	795	809	1			128																																																																			
												686	4	875	9																																																																										
05		5259	X	5259	-0-	-0-	-0-					1947	1	1331	3	Y	874	873	1			129																																																																			
												1020	4	961	9																																																																										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC DERBY SOUTH C				//CONT.// WELL #: 112H	27135 700 870209	ASSOCIATED RRCID -> 297250		CAPACITY COMPL. DATE 08/07/2019				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7398 - 19277			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	7378 X	6757	-0-	-621	-0-	1755	1	3758	3	Y	973	882	1		318
01	6758 X	5951	-0-	-807	-0-	174	4	1070	9						326
02	6104 X	5580	-0-	-524	-0-	1143	1	3160	3	Y	916	908	1		183
03	6758 X	5921	-0-	-837	-0-	640	4	1008	9						118
04	6540 X	6089	-0-	-451	-0-	1289	1	3298	3	Y	612	677	1		166
05	6758 X	6435	-0-	-323	-0-	510	4	483	9						212
						1511	1	3568	3	Y					
						169	4	673	9						
						1390	1	1308	3	Y					
						2647	4	744	9						
						2014	1	1588	3	Y					
						2006	4	827	9						

MARTINEZ SOUTH D				WELL #: 106H	RRCID -> 297262	COMPL. DATE 02/29/2020				TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7753 - 18035					
12	6324 X	4175	-0-	-2149	-0-	387	1	3045	3	Y	675	701	1		31
01	6045 X	4833	-0-	-1212	-0-	743	9								32
02	5320 X	3882	-0-	-1438	-0-	220	1	3667	3	Y	813	812	1		23
03	5890 X	4487	-0-	-1403	-0-	52	4	894	9						68
04	5430 X	4067	-0-	-1363	-0-	161	1	2879	3	Y	760	769	1		30
05	4836 X	4254	-0-	-582	-0-	6	4	836	9						28
						107	1	3433	3	Y					
						947	9								
						69	1	2984	3	Y					
						166	4	848	9						
						167	1	3093	3	Y					
						116	4	878	9						

MARTINEZ SOUTH C				WELL #: 102H	RRCID -> 297558	COMPL. DATE 02/29/2020				TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7683 - 20022					
12	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	641	1	5045	3	Y	864	858	1		40
01	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	950	9								31
02	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	321	1	5358	3	Y	768	777	1		17
03	6076 X	5397	-0-	-679	-0-	75	4	845	9						38
04	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	260	1	4658	3	Y	557	571	1		23
05	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	10	4	613	9						18
						147	1	4718	3	Y					
						532	9								
						114	1	4890	3	Y					
						272	4	642	9						
						279	1	5172	3	Y					
						194	4	554	9						

MARTINEZ B				WELL #: 101H	RRCID -> 297560	COMPL. DATE 09/03/2020				TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7650 - 17912					
12	8029 X	7376	-0-	-653	-0-	731	1	5759	3	Y	805	765	1		73
01	7936 X	7433	-0-	-503	-0-	886	9								59
02	6804 X	6653	-0-	-151	-0-	355	1	5923	3	Y	1049	1063	1		81
03	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	1	4	1154	9						57
04	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	294	1	5274	3	Y	986	964	1		73
05	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	1085	9								48
						203	1	6539	3	Y					
						975	9								
						145	1	6254	3	Y					
						865	9								
						345	1	6390	3	Y					
						5	4	879	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC MARTINEZ B															//CONT.// 27135 700 //CONT.// 870209 WELL #: 102H															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																																												
															RRCID -> 297561															COMPL. DATE 09/03/2020															TOTAL DEPTH 7288															PERF. 7648 - 14641																																												
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT	MONTHLY STATUS	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																																	
12	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-		-0-		838	1	584	9	6599	3	Y	531	504	1				48																																																																																	
01	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-		-0-		412	1	1	4	6867	3	Y	575	591	1				32																																																																																	
02	6944	X	6817	-0-	-127	-0-		-0-		331	1	560	9	5926	3	Y	509	499	1				42																																																																																	
03	8029	X	6999	-0-	-1030	-0-		-0-		193	1	593	9	6213	3	Y	539	546	1				35																																																																																	
04	7770	X	6126	-0-	-1644	-0-		-0-		127	1	525	9	5474	3	Y	477	468	1				44																																																																																	
05	8029	X	6966	-0-	-1063	-0-		-0-		328	1	5	4	6070	3	Y	512	525	1				31																																																																																	
MARTINEZ NORTH C															WELL #: 103H															RRCID -> 297563															COMPL. DATE 09/09/2020															TOTAL DEPTH 7199															PERF. 7633 - 19028																													
12	12059	X	10993	-0-	-1066	-0-		-0-		1109	1	1153	9	8731	3	Y	1048	1064	1				49																																																																																	
01	11439	X	10882	-0-	-557	-0-		-0-		546	1	128	4	9113	3	Y	995	1004	1				40																																																																																	
02	9660	X	9629	-0-	-31	-0-		-0-		458	1	18	4	8211	3	Y	856	870	1				26																																																																																	
03	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-		-0-		298	1	992	9	9596	3	Y	902	856	1				72																																																																																	
04	10350	X	10060	-0-	-290	-0-		-0-		197	1	473	4	8522	3	Y	789	830	1				31																																																																																	
05	10695	X	10133	-0-	-562	-0-		-0-		456	1	317	4	8447	3	Y	830	832	1				29																																																																																	
MARTINEZ NORTH C															WELL #: 104H															RRCID -> 297564															COMPL. DATE 09/10/2020															TOTAL DEPTH 7151															PERF. 7530 - 20156																													
12	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-		-0-		751	1	1466	9	5916	3	Y	1333	1365	1				62																																																																																	
01	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-		-0-		395	1	93	4	6596	3	Y	1345	1353	1				54																																																																																	
02	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-		-0-		333	1	13	4	5963	3	Y	1265	1280	1				39																																																																																	
03	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-		-0-		219	1	1597	9	7042	3	Y	1452	1376	1				115																																																																																	
04	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-		-0-		163	1	390	4	7022	3	Y	1320	1384	1				51																																																																																	
05	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-		-0-		382	1	265	4	7061	3	Y	1313	1318	1				46																																																																																	
MARTINEZ NORTH C															WELL #: 105H															RRCID -> 297565															COMPL. DATE 09/09/2020															TOTAL DEPTH 7323															PERF. 7576 - 19185																													
12	14229	X	13097	-0-	-1132	-0-		-0-		1303	1	1533	9	10261	3	Y	1394	1429	1				65																																																																																	
01	16217	X	16217	-0-	-0-	-0-		-0-		818	1	192	4	13658	3	Y	1408	1417	1				56																																																																																	
02	13170	X	13170	-0-	-0-	-0-		-0-		621	1	25	4	11141	3	Y	1257	1274	1				39																																																																																	
03	13082	X	11276	-0-	-1806	-0-		-0-		299	1	1351	9	9626	3	Y	1228	1170	1				97																																																																																	
04	14946	X	14946	-0-	-0-	-0-		-0-		287	1	689	4	12366	3	Y	1458	1499	1				56																																																																																	
05	15218	X	15218	-0-	-0-	-0-		-0-		679	1	471	4	12635	3	Y	1303	1314	1				45																																																																																	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC CRIMSON ALLOCATION #1														
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 870209 WELL #: B100H					ASSOCIATED					CAPACITY				
					RRCID -> 297628					COMPL. DATE 11/02/2018				
					TOTAL DEPTH 7154					PERF. 7392 - 17056				
										CNTY: KARNES				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	5797 X	3640	-0-	-2157	-0-	458 1	341 9	2841 3	Y	310	274 1			140
01	5797 X	3342	-0-	-2455	-0-	346 1	311 9	2685 3	Y	283	278 1			145
02	5236 X	2625	-0-	-2611	-0-	297 1	330 9	1998 3	Y	300	340 1			105
03	4309 X	2476	-0-	-1833	-0-	268 1	334 9	1874 3	Y	304	300 1			109
04	3510 X	2430	-0-	-1080	-0-	374 1	310 9	1746 3	Y	282	255 1			136
05	3627 X	2399	-0-	-1228	-0-	328 1	314 9	1757 3	Y	285	283 1			138
CRIMSON ALLOCATION #18														
WELL #: A101H					RRCID -> 297682					COMPL. DATE 07/16/2021				
					TOTAL DEPTH 7220					PERF. 7497 - 13218				
12	2573 X	1707	-0-	-866	-0-	186 1	353 9	1168 3	Y	321	280 1			145
01	2573 X	2392	-0-	-181	-0-	234 1	318 9	1840 3	Y	289	286 1			148
02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	161 1	366 9	1093 3	Y	333	364 1			117
03	1705 N	1041	-0-	-664	-0-	74 1	284 9	683 3	Y	258	282 1			93
04	2310 N	1754	-0-	-556	-0-	252 1	325 9	1177 3	Y	295	245 1			143
05	1798 N	1502	-0-	-296	-0-	13 1	310 9	1179 3	Y	282	288 1			137
CRIMSON ALLOCATION #2														
WELL #: B101H					RRCID -> 297683					COMPL. DATE 11/02/2018				
					TOTAL DEPTH 7154					PERF. 7460 - 17653				
12	2170 X	510	-0-	-1660	-0-	18 1	345 9	147 3	Y	314	243 1			142
01	2170 X	637	-0-	-1533	-0-	40 1	273 9	324 3	Y	248	263 1			127
02	870 X	870	-0-	-0-	-0-	66 1	367 9	437 3	Y	334	344 1			117
03	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	119 1	319 9	850 3	Y	290	303 1			104
04	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	262 1	358 9	1230 3	Y	325	272 1			157
05	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	264 1	334 9	1416 3	Y	304	313 1			148
CRIMSON ALLOCATION #3														
WELL #: B102H					RRCID -> 297685					COMPL. DATE 11/02/2018				
					TOTAL DEPTH 7153					PERF. 7460 - 17241				
12	2852 X	2599	-0-	-253	-0-	315 1	326 9	1958 3	Y	296	269 1			134
01	2852 X	2461	-0-	-391	-0-	226 1	327 9	1908 3	Y	297	279 1			152
02	2576 X	2260	-0-	-316	-0-	250 1	330 9	1680 3	Y	300	347 1			105
03	2790 X	2558	-0-	-232	-0-	278 1	337 9	1943 3	Y	306	301 1			110
04	2550 X	2146	-0-	-404	-0-	318 1	336 9	1492 3	Y	305	267 1			148
05	2604 X	2332	-0-	-272	-0-	321 1	292 9	1719 3	Y	265	284 1			129

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC CRIMSON ALLOCATION #5														
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 870209 WELL #: C104H					ASSOCIATED					CAPACITY				
					RRCID -> 297686					COMPL. DATE 11/08/2018				
										TOTAL DEPTH 7244				
										PERF. 7504 - 18248				
										CNTY: KARNES				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	3348 X	2580	-0-	-768	-0-	262 1	1635 3	16 4	667 9	Y	606	577 1		57
01	2852 X	2424	-0-	-428	-0-	194 1	1511 3	719 9		Y	654	663 1		48
02	2576 X	1692	-0-	-884	-0-	164 1	1108 3	420 9		Y	382	393 1		37
03	2852 X	2225	-0-	-627	-0-	191 1	1328 3	706 9		Y	642	618 1		61
04	2490 X	2287	-0-	-203	-0-	285 1	1348 3	10 4	644 9	Y	585	590 1		56
05	2573 X	1810	-0-	-763	-0-	273 1	1458 3	79 9		Y	72	123 1		5
CRIMSON ALLOCATION #10														
WELL #: E109H					RRCID -> 297688					COMPL. DATE 11/26/2019				
										TOTAL DEPTH 7287				
										PERF. 7538 - 17232				
12	8680 X	7399	-0-	-1281	-0-	929 1	5765 3	56 4	649 9	Y	590	570 1		55
01	8184 X	7073	-0-	-1111	-0-	731 1	5663 3	679 9		Y	617	627 1		45
02	7392 X	6403	-0-	-989	-0-	763 1	5100 3	540 9		Y	491	488 1		48
03	7409 X	7368	-0-	-41	-0-	843 1	5889 3	636 9		Y	578	571 1		55
04	7170 X	6715	-0-	-455	-0-	1079 1	5037 3	37 4	562 9	Y	511	517 1		49
05	7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	1104 1	5915 3	2 4	437 9	Y	397	416 1		30
CRIMSON ALLOCATION #8														
WELL #: D107H					RRCID -> 297689					COMPL. DATE 11/25/2019				
										TOTAL DEPTH 7293				
										PERF. 7430 - 16559				
12	12152 X	11006	-0-	-1146	-0-	1386 1	8586 3	84 4	950 9	Y	864	877 1		81
01	12152 X	9331	-0-	-2821	-0-	985 1	7639 3	707 9		Y	643	677 1		47
02	9688 X	9570	-0-	-118	-0-	1123 1	7515 3	932 9		Y	847	811 1		83
03	12103 X	12103	-0-	-0-	-0-	1461 1	10223 3	419 9		Y	381	428 1		36
04	10650 X	6812	-0-	-3838	-0-	1129 1	5312 3	39 4	332 9	Y	302	309 1		29
05	11005 X	9403	-0-	-1602	-0-	1364 1	7308 3	2 4	729 9	Y	663	641 1		51
CRIMSON ALLOCATION #9														
WELL #: D108H					RRCID -> 297690					COMPL. DATE 11/29/2019				
										TOTAL DEPTH 7203				
										PERF. 7451 - 16533				
12	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	413 1	2575 3	25 4	417 9	Y	379	380 1		35
01	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	543 1	4236 3	575 9		Y	523	520 1		38
02	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	806 1	5451 3	485 9		Y	441	436 1		43
03	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	721 1	5044 3	535 9		Y	486	483 1		46
04	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	1177 1	5567 3	41 4	454 9	Y	413	419 1		40
05	7471 X	6768	-0-	-703	-0-	953 1	5086 3	2 4	727 9	Y	661	650 1		51

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC CRIMSON ALLOCATION 4				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 870209 WELL #: C103H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES								
					RRCID -> 297691	COMPL. DATE 11/08/2018	TOTAL DEPTH	7256	PERF. 7499 - 18456									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	4340 X	3976	-0-	-364	-0-	456	1	28	4	2825	3	Y	606	577	1			57
01	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	400	1	719	9	3107	3	Y	654	663	1			48
02	4116 X	4061	-0-	-55	-0-	470	1	420	9	3171	3	Y	382	393	1			37
03	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	486	1	706	9	3401	3	Y	642	618	1			61
04	4410 X	4067	-0-	-343	-0-	583	1	20	4	2820	3	Y	585	590	1			56
05	4495 X	3806	-0-	-689	-0-	556	1	1	4	3170	3	Y	72	123	1			5
CRIMSON ALLOCATION #11				WELL #: E110H	RRCID -> 297692	COMPL. DATE 11/29/2019	TOTAL DEPTH	7259	PERF. 7416 - 16381									
12	5549 X	4438	-0-	-1111	-0-	514	1	31	4	3189	3	Y	640	628	1			60
01	5239 X	4679	-0-	-560	-0-	438	1	848	9	3393	3	Y	771	774	1			57
02	4648 X	4496	-0-	-152	-0-	488	1	735	9	3273	3	Y	668	660	1			65
03	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	541	1	833	9	3782	3	Y	757	750	1			72
04	4560 X	3490	-0-	-1070	-0-	536	1	19	4	2482	3	Y	412	444	1			40
05	4991 X	1795	-0-	-3196	-0-	240	1	274	9	1281	3	Y	249	270	1			19
CRIMSON ALLOCATION #13				WELL #: F112 H	RRCID -> 297693	COMPL. DATE 03/19/2021	TOTAL DEPTH	7255	PERF. 7450 - 15333									
12	4154 X	3426	-0-	-728	-0-	333	1	20	4	2066	3	Y	915	884	1			85
01	3627 X	3435	-0-	-192	-0-	270	1	1069	9	2096	3	Y	972	986	1			71
02	3108 X	2801	-0-	-307	-0-	231	1	871	9	1699	3	Y	792	786	1			77
03	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	314	1	1151	9	2197	3	Y	1046	1024	1			99
04	3330 X	3100	-0-	-230	-0-	388	1	13	4	1910	3	Y	717	747	1			69
05	3441 X	3227	-0-	-214	-0-	357	1	1	4	1911	3	Y	871	873	1			67
CRIMSON ALLOCATION #19				WELL #: A102H	RRCID -> 297694	COMPL. DATE 09/19/2021	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7483 - 14795									
12	5053 X	2416	-0-	-2637	-0-	291	1	323	9	1802	3	Y	294	246	1			133
01	5022 X	525	-0-	-4497	-0-	35	1	154	9	336	3	Y	140	201	1			72
02	4144 X	3081	-0-	-1063	-0-	364	1	288	9	2429	3	Y	262	242	1			92
03	4030 X	4013	-0-	-17	-0-	459	1	327	9	3227	3	Y	297	282	1			107
04	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	587	1	345	9	2735	3	Y	314	269	1			152
05	3410 X	2817	-0-	-593	-0-	396	1	304	9	2117	3	Y	276	294	1			134

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC CRIMSON ALLOCATION #7				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 870209 WELL #: D106H		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
RRCID -> 297695 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7419 - 16265																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	6665 X	5807	-0-	-858	-0-	782	1	47	4	4829	3	Y	135	134	1			13
01	6665 X	6384	-0-	-281	-0-	710	1	166	9	5508	3	Y	151	153	1			11
02	5908 X	4879	-0-	-1029	-0-	611	1	98	9	4170	3	Y	89	91	1			9
03	5983 X	5103	-0-	-880	-0-	627	1	91	9	4385	3	Y	83	84	1			8
04	6180 X	4866	-0-	-1314	-0-	808	1	28	4	3781	3	Y	226	212	1			22
05	6386 X	5203	-0-	-1183	-0-	720	1	1	4	3852	3	Y	573	551	1			44

MARTINEZ SOUTH C					WELL #:	101H	RRCID -> 297724	COMPL. DATE 02/29/2020				TOTAL DEPTH 7427	PERF. 7700 - 19917					
12	7037 X	5329	-0-	-1708	-0-	515	1	760	9	4054	3	Y	691	719	1			32
01	6448 X	5515	-0-	-933	-0-	259	1	61	4	4324	3	Y	792	792	1			32
02	5796 X	4479	-0-	-1317	-0-	196	1	8	4	3505	3	Y	700	710	1			22
03	6417 X	5033	-0-	-1384	-0-	129	1	761	9	4143	3	Y	692	659	1			55
04	5760 X	4870	-0-	-890	-0-	87	1	208	4	3749	3	Y	751	777	1			29
05	5518 X	4802	-0-	-716	-0-	194	1	134	4	3580	3	Y	813	814	1			28

SHENKIR					WELL #:	2H	RRCID -> 298004	COMPL. DATE 02/09/2015				TOTAL DEPTH 9305	PERF. 9483 - 14068					
12	527 X	216	-0-	-311	-0-	155	3	52	9	9	4	Y	47	51	1			8
01	620 X	614	-0-	-6	-0-	473	3	130	9	11	4	Y	118	98	1			28
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	403	3	162	9	32	4	Y	147	146	1			29
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	395	3	175	9	23	4	Y	159	153	1			35
04	600 N	579	-0-	-21	-0-	392	3	150	9	37	4	Y	136	148	1			23
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	457	3	190	9	62	4	Y	173	152	1			44

RANCHO TRES HIJOS "B"					WELL #:	2H	RRCID -> 298022	COMPL. DATE 02/18/2014				TOTAL DEPTH 10893	PERF. 11163 - 15994					
12	217 X	85	-0-	-132	-0-	52	3	57	3	33	9	Y	30	93	1			31
01	155 X	82	-0-	-73	-0-	57	3	6	3	25	9	Y	23	23	1			31
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	6	3	1	1	7	9	Y	6	10	1			27
03	93 N	19	-0-	-74	-0-	1	1			18	9	Y	16	7	1			36
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-							Y	7	7	1			36
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-							Y	-0-	2	1	4	5	30

RANCHO TRES HIJOS "B"					WELL #:	3H	RRCID -> 298023	COMPL. DATE 02/18/2014				TOTAL DEPTH 10883	PERF. 11094 - 15957					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC RANCHO TRES HIJOS "B"														
		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
		//CONT.//		870209										
		WELL #:		4H	RRCID ->	298024	COMPL.	DATE 02/25/2014	TOTAL	DEPTH	10904	PERF.11115	-	15948
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	01	217 X	84	-0-	-133	-0-	52 3	32 9	Y	29	81 1		31	
01		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	23	23 1		31	
02		84 N	14	-0-	-70	-0-	6 3	8 9	Y	7	10 1		28	
03		93 N	21	-0-	-72	-0-	2 1	1 3	Y	16	7 1		37	
							18 9							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	7 1		37	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	2 1	3 5	32	
RANCHO TRES HIJOS "B"														
		WELL #:		5H	RRCID ->	298025	COMPL.	DATE 02/25/2014	TOTAL	DEPTH	10910	PERF.11088	-	15889
12	01	217 X	85	-0-	-132	-0-	52 3	33 9	Y	30	79 1		31	
01		279 X	101	-0-	-178	-0-	76 3	25 9	Y	23	23 1		31	
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	6 3	8 9	Y	7	10 1		28	
03		93 N	19	-0-	-74	-0-	1 1	18 9	Y	16	7 1		37	
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	7	7 1		37	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	2 1	5 5	30	
CORTEZ "A"														
		WELL #:		5H	RRCID ->	298030	COMPL.	DATE 08/06/2014	TOTAL	DEPTH	9028	PERF. 8850	-	14684
12	01	651 X	533	-0-	-118	-0-	27 1	259 3	Y	223	219 1		32	
							2 4	245 9						
01		651 X	509	-0-	-142	-0-	26 1	252 3	Y	210	216 1		26	
							231 9							
02		504 N	495	-0-	-9	-0-	23 1	239 3	Y	212	211 1		27	
							233 9							
03		566 N	566	-0-	-0-	-0-	29 1	279 3	Y	231	242 1		16	
							4 4	254 9						
04		549 N	549	-0-	-0-	-0-	39 1	269 3	Y	219	222 1		13	
							241 9							
05		564 N	564	-0-	-0-	-0-	61 1	242 3	Y	223	221 1		15	
							16 4	245 9						
SHENKIR														
		WELL #:		3H	RRCID ->	298031	COMPL.	DATE 02/09/2015	TOTAL	DEPTH	9303	PERF. 9449	-	14034
12	01	14B2 EXT	886	-0-	886	1634	586 3	33 4	Y	243	235 1		41	
							267 9							
01		14B2 EXT	1037	-0-	1037	2671	727 3	16 4	Y	267	245 1		63	
							294 9							
02		3442 X	771	-0-	-2671	-0-	487 3	38 4	Y	224	243 1		44	
							246 9							
03		705 X	705	-0-	-0-	-0-	421 3	24 4	Y	236	228 1		52	
							260 9							
04		780 N	12	-0-	-768	-0-	11 3	1 4	Y	-0-	52 1		-0-	
05		806 N	759	-0-	-47	-0-	362 3	49 4	Y	316	236 1		80	
							348 9							
SHENKIR														
		WELL #:		4H	RRCID ->	298032	COMPL.	DATE 02/11/2015	TOTAL	DEPTH	9324	PERF. 9396	-	14067
12	01	370 X	370	-0-	-0-	-0-	282 3	16 4	Y	65	62 1		11	
							72 9							
01		1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1650 3	37 4	Y	233	189 1		55	
							256 9							
02		1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1256 3	99 4	Y	211	224 1		42	
							232 9							
03		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	1750 3	101 4	Y	343	309 1		76	
							377 9							
04		1890 N	1295	-0-	-595	-0-	1005 3	94 4	Y	178	224 1		30	
							196 9							
05		1767 N	473	-0-	-1294	-0-	358 3	49 4	Y	60	75 1		15	
							66 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC SHENKIR															//CONT.// WELL #:		27135 700 5H		ASSOCIATED RRCID -> 298033		CAPACITY COMPL. DATE 02/11/2015		TOTAL DEPTH		9340 PERF. 9462 - 14127		CNTY: KARNES	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* C CODE	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE			
12		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	2686	3		151	4	Y	355	332	1										60			
01		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	391	9		82	4	Y	407	371	1										96			
02		2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	3638	3		153	4	Y	345	373	1										68			
03		3224 X	2078	-0-	-1146	-0-	448	9		97	4	Y	274	282	1										60			
04		4020 X	2566	-0-	-1454	-0-	1944	3		189	4	Y	325	330	1										55			
05		4154 X	2145	-0-	-2009	-0-	380	9		213	4	Y	330	302	1										83			
							1680	3																				
							301	9																				
							2019	3																				
							358	9																				
							1569	3																				
							363	9																				
RANCHO TRES HIJOS ALLOCATION C															//CONT.// WELL #:		103H		ASSOCIATED RRCID -> 298038		CAPACITY COMPL. DATE 07/31/2019		TOTAL DEPTH		10895 PERF. 11370 - 19833			
12		1302 X	58	-0-	-1244	-0-	2	3		56	9	Y	51	24	1										27			
01		1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	630	3		99	4	Y	505	391	1										141			
							556	9																				
02		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	925	3		67	4	Y	223	267	1										97			
							245	9																				
03		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	810	3		142	4	Y	158	180	1										75			
							174	9																				
04		1230 N	954	-0-	-276	-0-	76	1		663	3	Y	133	159	1										49			
							69	4		146	9																	
05		1364 N	880	-0-	-484	-0-	734	3		37	4	Y	99	114	1										34			
							109	9																				
HUBBERD															//CONT.// WELL #:		7H		ASSOCIATED RRCID -> 298041		CAPACITY COMPL. DATE 05/29/2014		TOTAL DEPTH		9003 PERF. 9258 - 17027			
12		1085 X	1012	-0-	-73	-0-	142	1		437	3	Y	285	281	1										43			
							119	4																				
01		1085 X	983	-0-	-102	-0-	160	1		471	3	Y	301	309	1										35			
							21	4		331	9																	
02		980 N	963	-0-	-17	-0-	89	1		539	3	Y	282	286	1										31			
							25	4		310	9																	
03		1023 N	858	-0-	-165	-0-	94	1		454	3	Y	233	234	1										30			
							54	4		256	9																	
04		986 N	986	-0-	-0-	-0-	140	1		449	3	Y	291	284	1										37			
							77	4		320	9																	
05		1054 N	1037	-0-	-17	-0-	168	1		536	3	Y	282	300	1										19			
							23	4		310	9																	
FORREST WHEELER 'C'															//CONT.// WELL #:		2H		ASSOCIATED RRCID -> 298053		CAPACITY COMPL. DATE 01/28/2014		TOTAL DEPTH		11731 PERF. 11427 - 20542			
12		2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	816	1		1088	3	Y	330	181	1										186			
							87	4		363	9																	
01		1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	844	1		911	3	Y	111	248	1										49			
							122	9																				
02		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	866	1		802	3	Y	207	55	1										201			
							24	4		228	9																	
03		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	1042	1		820	3	Y	134	262	1										73			
							17	4		147	9																	
04		1380 N	935	-0-	-445	-0-	415	1		392	3	Y	112	132	1										53			
							5	4		123	9																	
05		1426 N	274	-0-	-1152	-0-	39	1		158	3	Y	61	93	1										21			
							10	4		67	9																	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC GLORIA WHEELER 'E'				//CONT.// WELL #:	27135 700 870209 2H	ASSOCIATED RRCID -> 298058	CAPACITY COMPL. DATE 04/04/2014				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 10766 PERF.11155 - 16452					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2015 X	877	-0-	-1138	-0-	150	1	395	3	Y	283	292	1			102
						21	4	311	9							
01	2015 X	756	-0-	-1259	-0-	110	1	344	3	Y	245	263	1			84
						32	4	270	9							
02	812 N	628	-0-	-184	-0-	89	1	277	3	Y	210	215	1			79
						31	4	231	9							
03	868 N	661	-0-	-207	-0-	141	1	238	3	Y	205	203	1			81
						56	4	226	9							
04	720 N	501	-0-	-219	-0-	70	1	148	3	Y	123	174	1			30
						148	4	135	9							
05	682 N	537	-0-	-145	-0-	35	1	236	3	Y	163	171	1			22
						87	4	179	9							
GLORIA WHEELER 'E'				WELL #:	3H	RRCID -> 298061	COMPL. DATE 06/04/2014				TOTAL DEPTH 10761 PERF.11011 - 16408					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	4 X	4	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
GLORIA WHEELER 'E'				WELL #:	4H	RRCID -> 298067	COMPL. DATE 04/07/2014				TOTAL DEPTH 10712 PERF.11113 - 16708					
12	403 X	375	-0-	-28	-0-	71	1	187	3	Y	97	105	1			35
						10	4	107	9							
01	403 X	398	-0-	-5	-0-	55	1	166	3	Y	146	131	1			50
						16	4	161	9							
02	392 N	367	-0-	-25	-0-	55	1	173	3	Y	109	118	1			41
						19	4	120	9							
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	86	1	144	3	Y	114	110	1			45
						34	4	125	9							
04	390 N	316	-0-	-74	-0-	45	1	93	3	Y	75	102	1			18
						95	4	83	9							
05	403 N	361	-0-	-42	-0-	24	1	161	3	Y	105	109	1			14
						60	4	116	9							
FORREST WHEELER 'D'				WELL #:	2H	RRCID -> 298069	COMPL. DATE 01/30/2014				TOTAL DEPTH 11698 PERF.11432 - 20507					
12	1116 X	983	-0-	-133	-0-	309	1	411	3	Y	209	209	1			118
						33	4	230	9							
01	1116 X	978	-0-	-138	-0-	353	1	374	3	Y	228	245	1			101
						251	9									
02	924 N	885	-0-	-39	-0-	360	1	333	3	Y	165	105	1			161
						10	4	182	9							
03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	435	1	344	3	Y	203	254	1			110
						7	4	223	9							
04	960 N	856	-0-	-104	-0-	274	1	361	3	Y	198	214	1			94
						3	4	218	9							
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	135	1	575	3	Y	235	247	1			82
						33	4	259	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC SWENSON 'A'															//CONT.// 27135 700 //CONT.// 870209 WELL #:															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES														
															2H															RRCID -> 298070															COMPL. DATE 04/04/2014															TOTAL DEPTH 11200 PERF.11003 - 17212														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																		
0											AMT		CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																			
12	1085	X	109	-0-		-976		-0-					14	1	38	3	Y	50			132	1		18																																																		
													2	4	55	9																																																										
01	1054	X	474	-0-		-580		-0-					55	1	176	3	Y	206			154	1		70																																																		
													16	4	227	9																																																										
02	756	N	573	-0-		-183		-0-					76	1	234	3	Y	215			204	1		81																																																		
													26	4	237	9																																																										
03	323	N	323	-0-		-0-		-0-					60	1	86	3	Y	139			165	1		55																																																		
													24	4	153	9																																																										
04	450	N	216	-0-		-234		-0-					23	1	49	3	Y	86			120	1		21																																																		
													49	4	95	9																																																										
05	620	N	537	-0-		-83		-0-					32	1	205	3	Y	199			193	1		27																																																		
													81	4	219	9																																																										
RANCHO TRES HIJOS ALLOCATION D															WELL #: 104H															RRCID -> 298204															COMPL. DATE 07/08/2019															TOTAL DEPTH 10894 PERF.11057 - 20053														
12	1031	X	1031	-0-		-0-		-0-					801	3		6	4	Y	204			311	1		108																																																	
													224	9																																																												
01	1147	X	1077	-0-		-70		-0-					676	3		97	4	Y	276			307	1		77																																																	
													304	9																																																												
02	1232	N	1093	-0-		-139		-0-					680	3		49	4	Y	331			264	1		144																																																	
													364	9																																																												
03	1146	N	1146	-0-		-0-		-0-					670	3		117	4	Y	326			315	1		155																																																	
													359	9																																																												
04	1050	N	993	-0-		-57		-0-					62	1		551	3	Y	294			341	1		108																																																	
													57	4		323	9																																																									
05	1209	N	1008	-0-		-201		-0-					671	3		33	4	Y	276			289	1		95																																																	
													304	9																																																												
VERDUN OIL & GAS LLC ALWAYS DREAMING															884566 WELL #: 1EH															RRCID -> 284292															COMPL. DATE 09/30/2017															TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9600 - 15810														
12	3258	X	3258	-0-		-0-		-0-					266	1		2510	2	N	438			355	1		236																																																	
													482	9																																																												
01	2520	X	2520	-0-		-0-		-0-					383	1		1510	2	N	570			537	1		269																																																	
													627	9																																																												
02	2810	X	2810	-0-		-0-		-0-					291	1		1888	2	N	573			713	1		129																																																	
													630	9																																																												
03	2571	X	2571	-0-		-0-		-0-					275	1		1945	2	N	319			352	1		96																																																	
													351	9																																																												
04	5168	X	5168	-0-		-0-		-0-					282	1		4286	2	N	545			539	1		102																																																	
													600	9																																																												
05	0	X	NO RPT	-0-		-0-		-0-										N	NO RPT						102																																																	
CITATION															WELL #: 1EH															RRCID -> 286893															COMPL. DATE 12/12/2018															TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9760 - 19480														
12	5280	X	5280	-0-		-0-		-0-					399	1		4219	2	N	602			519	1		317																																																	
													662	9																																																												
01	3247	X	3247	-0-		-0-		-0-					160	1		2303	2	N	713			720	1		310																																																	
													784	9																																																												
02	2847	X	2847	-0-		-0-		-0-					335	1		1906	2	N	550			671	1		189																																																	
													605	9																																																												
03	7560	X	7560	-0-		-0-		-0-					439	1		6048	2	N	975			899	1		265																																																	
													1073	9																																																												
04	1998	X	1998	-0-		-0-		-0-					138	1		1630	2	N	209						474																																																	
													230	9																																																												
05	0	X	NO RPT	-0-		-0-		-0-										N	NO RPT						474																																																	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC CENIZO RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #: B 3H	27135 700 884566	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES					
						RRCID -> 290834	COMPL.	DATE 12/05/2011	TOTAL	DEPTH	7376	PERF.	7550	-	12101			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	247	-0-	-0-	247	2987	6	1	210	2	Y	28	28	1			1
01	2500	N	499	-0-	-0-	-2001	986	31	9	447	2	Y	31	31	1			1
02	1249	N	263	-0-	-0-	-986	-0-	34	9	213	2	Y	37	38	1			1
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	41	9	108	2	Y	25	26	1			-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	141	2	Y	11	10	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	28	9	12	9	Y	NO RPT					1
CENIZO RANCH						WELL #: B 4H	RRCID -> 290835	COMPL. DATE 08/23/2011					TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7500 - 12051					
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	640					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	640					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	640					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	640					Y	-0-					-0-
04	T. A.		514	-0-	-0-	514	1154	23	1	438	2	Y	45	44	1			1
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	1154	3	4	50	9	Y	NO RPT					1
NO MANS LAND Z UNIT						WELL #: 1H	RRCID -> 292395	COMPL. DATE 06/02/2021					TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9450 - 18551					
12	10292	X	7592	-0-	-0-	-2700	-0-	6681	2	1	4	N	827	793	1			83
01	9672	X	8076	-0-	-0-	-1596	-0-	910	9	3	4	N	1320	1347	1			56
02	8260	X	6814	-0-	-0-	-1446	-0-	6621	2	4	4	N	904	887	1			73
03	8990	X	7161	-0-	-0-	-1829	-0-	1452	9	2	4	N	1003	990	1			86
04	8070	X	5692	-0-	-0-	-2378	-0-	5816	2	834	9	N	758	814	1			30
05	8091	X	NO RPT	-0-	-0-	-8091	-0-	994	9			N	NO RPT					30
NO MANS LAND UNIT						WELL #: 1H	RRCID -> 292762	COMPL. DATE 06/02/2021					TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9310 - 19651					
12	8401	X	6342	-0-	-0-	-2059	-0-	5330	2	1	4	N	919	896	1			83
01	8091	X	6644	-0-	-0-	-1447	-0-	1011	9	2	4	N	1237	1263	1			57
02	6888	X	5670	-0-	-0-	-1218	-0-	5281	2	3	4	N	934	918	1			73
03	7626	X	6158	-0-	-0-	-1468	-0-	1361	9	1	4	N	1205	1172	1			106
04	6720	X	4911	-0-	-0-	-1809	-0-	4640	2	1035	9	N	941	1005	1			42
05	6634	X	NO RPT	-0-	-0-	-6634	-0-	1027	9			N	NO RPT					42
BIG BERTHA UNIT						WELL #: 5H	RRCID -> 296496	COMPL. DATE 03/17/2023					TOTAL DEPTH 11494 PERF.11525 - 19576					
12	24397	X	15541	-0-	-0-	-8856	-0-	12534	2	134	4	N	2612	2608	0			55
01	21855	X	13949	-0-	-0-	-7906	-0-	2873	9	164	4	N	2402	2408	0			49
02	18984	X	14368	-0-	-0-	-4616	-0-	1143	2	10561	2	N	2020	2001	0			67
03	21018	X	14432	-0-	-0-	-6586	-0-	2642	9	2222	9	N	1992	2037	0			22
04	16980	X	2872	-0-	-0-	-14108	-0-	1331	1	2191	9	N	400	416	0			6
05	15531	X	NO RPT	-0-	-0-	-15531	-0-	254	4	1947	2	N	NO RPT					6

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//	884566									
BIG BERTHA UNIT				WELL #:		RRCID -> 296497	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11525 - 19576		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STURMTRUPPEN UNIT				WELL #:		RRCID -> 296498	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11525 - 19576		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STURMTRUPPEN UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 296499	COMPL. DATE 03/17/2023			TOTAL DEPTH	11559	PERF.11325 - 21301		
12	24893 X	15059	-0-	-9834	-0-	10874 2	117 4	N		3698	3679 0		82	
						4068 9								
01	22320 X	13733	-0-	-8587	-0-	9591 2	141 4	N		3637	3644 0		75	
						4001 9								
02	19292 X	12614	-0-	-6678	-0-	1044 1	8128 2	N		2951	2924 0		102	
						196 4	3246 9							
03	21359 X	12571	-0-	-8788	-0-	940 1	8250 2	N		3048	3120 0		30	
						28 4	3353 9							
04	14700 X	13133	-0-	-1567	-0-	1105 1	8491 2	N		3173	3166 0		37	
						47 4	3490 9							
05	15066 X	NO RPT	-0-	-15066	-0-			N		NO RPT			37	
BIG BERTHA UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 296710	COMPL. DATE 03/17/2023			TOTAL DEPTH	11602	PERF.11350 - 20851		
12	29698 X	18784	-0-	-10914	-0-	15324 2	163 4	N		2997	2987 0		72	
						3297 9								
01	26319 X	17540	-0-	-8779	-0-	14293 2	207 4	N		2764	2773 0		63	
						3040 9								
02	22988 X	16751	-0-	-6237	-0-	1429 1	12216 2	N		2557	2527 0		93	
						292 4	2813 9							
03	24056 X	17864	-0-	-6192	-0-	1348 1	13699 2	N		2519	2582 0		30	
						46 4	2771 9							
04	20040 X	17332	-0-	-2708	-0-	1370 1	13302 2	N		2353	2355 0		28	
						72 4	2588 9							
05	18786 X	NO RPT	-0-	-18786	-0-			N		NO RPT			28	
TEUFEL HUNDEN				WELL #:	3H	RRCID -> 296725	COMPL. DATE 04/10/2020			TOTAL DEPTH	11356	PERF.11290 - 20475		
12	8153 X	6707	-0-	-1446	-0-	1260 1	4027 2	N		1006	1099 1		23	
						313 4	1107 9							
01	7316 X	4857	-0-	-2459	-0-	898 1	3508 2	N		287	302 1		8	
						135 4	316 9							
02	4816 X	4638	-0-	-178	-0-	1215 1	2206 2	N		1082	1078 1		12	
						26 4	1190 9							
03	5332 X	2145	-0-	-3187	-0-	466 1	1407 2	N		226	220 1		18	
						23 4	249 9							
04	6480 X	4764	-0-	-1716	-0-	853 1	2543 2	N		1233	1192 1		59	
						12 4	1356 9							
05	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-			N		NO RPT			59	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC TEUFEL HUNDEN				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 884566 WELL #:	2H	RRCID -> 296726	CAPACITY				CNTY: KARNES						
							COMPL. DATE 04/10/2020	TOTAL	DEPTH 11357	PERF.11325	- 20594						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	9517 X	5363	-0-	-4154	-0-		1058	1	3302	2	N	678	699	1			78
							257	4	746	9							
01	9517 X	3238	-0-	-6279	-0-		815	1	1029	2	N	1219	1236	1			61
							53	4	1341	9							
02	8120 X	4661	-0-	-3459	-0-		1089	1	2076	2	N	1337	1355	1			43
							24	4	1471	9							
03	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-		1291	1	6959	2	N	1036	1008	1			71
							102	4	1140	9							
04	8403 X	8403	-0-	-0-	-0-		1210	1	6102	2	N	968	1009	1			30
							26	4	1065	9							
05	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-						N	NO RPT					30

BIG BERTHA UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 296870	COMPL. DATE 03/17/2023				TOTAL	DEPTH 11606	PERF.11345	- 21246			
12	26474 X	19804	-0-	-6670	-0-		16248	2	172	4	N	3076	3057	0			81
							3384	9									
01	24769 X	17307	-0-	-7462	-0-		13938	2	203	4	N	2878	2888	0			71
							3166	9									
02	21000 X	19746	-0-	-1254	-0-		1586	1	14496	2	N	3018	2976	0			114
							345	4	3320	9							
03	23250 X	20280	-0-	-2970	-0-		1438	1	15513	2	N	2979	3055	0			38
							52	4	3277	9							
04	19798 X	19798	-0-	-0-	-0-		1445	1	14714	2	N	3235	3235	0			38
							80	4	3559	9							
05	19809 X	NO RPT	-0-	-19809	-0-						N	NO RPT					38

BIG BERTHA UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 296871	COMPL. DATE 03/17/2023				TOTAL	DEPTH 11620	PERF.11525	- 20951			
12	27125 X	18234	-0-	-8891	-0-		14137	2	151	4	N	3587	3569	0			79
							3946	9									
01	24521 X	15738	-0-	-8783	-0-		12588	2	184	4	N	2696	2717	0			58
							2966	9									
02	21784 X	16810	-0-	-4974	-0-		1433	1	12314	2	N	2517	2487	0			89
							294	4	2769	9							
03	24118 X	16688	-0-	-7430	-0-		1292	1	12740	2	N	2375	2440	0			24
							43	4	2613	9							
04	19380 X	1894	-0-	-17486	-0-		654	1	589	2	N	586	603	0			7
							6	4	645	9							
05	18228 X	NO RPT	-0-	-18228	-0-						N	NO RPT					7

BIG BERTHA UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 296872	COMPL. DATE 03/17/2023				TOTAL	DEPTH 11628	PERF.11350	- 21101			
12	25792 X	18083	-0-	-7709	-0-		15209	2	161	4	N	2466	2460	0			77
							2713	9									
01	25792 X	13442	-0-	-12350	-0-		10647	2	156	4	N	2399	2410	0			66
							2639	9									
02	23296 X	10814	-0-	-12482	-0-		994	1	7264	2	N	2163	2134	0			95
							177	4	2379	9							
03	18786 X	14301	-0-	-4485	-0-		1064	1	10829	2	N	2155	2223	0			27
							37	4	2371	9							
04	18180 X	14112	-0-	-4068	-0-		1211	1	10516	2	N	2115	2110	0			32
							58	4	2327	9							
05	18073 X	NO RPT	-0-	-18073	-0-						N	NO RPT					32

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC STURMTRUPPEN UNIT				//CONT.// WELL #:	27135 700 884566 2H	ASSOCIATED RRCID -> 296874	CAPACITY COMPL. DATE 03/17/2023				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11575 PERF.11325 - 21426						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	29915	X	19402	-0-	-10513	-0-	14717 4529	2 9	156	4	N	4117	4098	0			104
01	27156	X	18391	-0-	-8765	-0-	13586 4608	2 9	197	4	N	4189	4195	0			98
02	23660	X	18763	-0-	-4897	-0-	1338 310	1 4	13114 4001	2 9	N	3637	3599	0			136
03	23901	X	18707	-0-	-5194	-0-	1195 45	1 4	13278 4189	2 9	N	3808	3895	0			49
04	20010	X	17269	-0-	-2741	-0-	1177 67	1 4	12314 3711	2 9	N	3374	3385	0			38
05	19406	X	NO RPT	-0-	-19406	-0-					N	NO RPT					38

MORRILL-DREADNOUGHT				WELL #:	5H	RRCID -> 296896	COMPL. DATE 03/17/2023				TOTAL DEPTH 11453 PERF.11825 - 16951						
12	17298	X	12417	-0-	-4881	-0-	10068 2240	2 9	109	4	N	2036	2021	0			59
01	14694	X	12444	-0-	-2250	-0-	10165 2130	2 9	149	4	N	1936	1943	0			52
02	13188	X	9857	-0-	-3331	-0-	1003 170	1 4	6937 1747	2 9	N	1588	1572	0			68
03	14601	X	11552	-0-	-3049	-0-	1022 30	1 4	8617 1883	2 9	N	1712	1755	0			25
04	12030	X	8178	-0-	-3852	-0-	879 34	1 4	6007 1258	2 9	N	1144	1153	0			16
05	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					N	NO RPT					16

DOUGHBOYS				WELL #:	16H	RRCID -> 297285	COMPL. DATE 03/22/2023				TOTAL DEPTH 10943 PERF.11310 - 16560						
12	11036	X	8363	-0-	-2673	-0-	1873 1609	1 9	4881	2	N	1463	1553	1			78
01	11036	X	6259	-0-	-4777	-0-	1535 1368	1 9	3356	2	N	1244	1228	1			94
02	9436	X	5202	-0-	-4234	-0-	1555 1087	1 9	2560	2	N	988	970	1			112
03	10447	X	6950	-0-	-3497	-0-	1975 994	1 9	3981	2	N	904	961	1			55
04	10110	X	7058	-0-	-3052	-0-	1998 1036	1 9	4024	2	N	942	888	1			109
05	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					109

DOUGHBOYS				WELL #:	2H	RRCID -> 297510	COMPL. DATE 01/24/2022				TOTAL DEPTH 11004 PERF.11275 - 19770						
12	7254	X	1814	-0-	-5440	-0-	1175	1	639	9	N	581	596	1			19
01	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	1465 1372	1 9	5146	2	N	1247	1144	1			122
02	6468	X	1746	-0-	-4722	-0-	1200	1	546	9	N	496	575	1			43
03	7161	X	1915	-0-	-5246	-0-	1357	1	558	9	N	507	518	1			32
04	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	2476 1742	1 9	7941	2	N	1584	1497	1			119
05	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					119

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC DOUGHBOYS				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 884566 WELL #: 17H	ASSOCIATED RRCID -> 297698	CAPACITY COMPL. DATE 03/22/2023				TOTAL	DEPTH 10968	PERF.11200 - 16776	CNTY: KARNES	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	9817 X	9817	-0-	-0-	-0-	1583	1	6624	2	N	1464	1537	1	58
01	8432 X	8357	-0-	-75	-0-	1610	9	6029	2	N	919	931	1	46
02	8456 X	6645	-0-	-1811	-0-	1317	1	4181	2	N	650	619	1	77
03	9362 X	6233	-0-	-3129	-0-	1011	9	3599	2	N	819	854	1	42
04	9510 X	7176	-0-	-2334	-0-	1749	1	4501	2	N	948	867	1	123
05	9827 X	NO RPT	-0-	-9827	-0-	715	9			N	NO RPT			123
						1733	1							
						901	9							
						1632	1							
						1043	9							
DOUGHBOYS				WELL #: 1H	RRCID -> 297771	COMPL. DATE 01/24/2022				TOTAL	DEPTH 10997	PERF.11500 - 19532		
12	12226 X	12226	-0-	-0-	-0-	1930	1	8346	2	N	1773	1746	1	81
01	11344 X	11344	-0-	-0-	-0-	1950	9	7887	2	N	1613	1568	1	126
02	9800 X	7714	-0-	-2086	-0-	1683	1	4575	2	N	1237	1263	1	100
03	10292 X	7632	-0-	-2660	-0-	1774	9	4662	2	N	1259	1261	1	98
04	11820 X	7962	-0-	-3858	-0-	1778	1	4996	2	N	1309	1266	1	141
05	12214 X	NO RPT	-0-	-12214	-0-	1361	9			N	NO RPT			141
						1585	1							
						1385	9							
						1526	1							
						1440	9							
DOUGHBOYS				WELL #: 18H	RRCID -> 297851	COMPL. DATE 03/22/2023				TOTAL	DEPTH 10570	PERF.11510 - 16451		
12	15159 X	8241	-0-	-6918	-0-	1747	1	5464	2	N	936	960	1	38
01	15159 X	5836	-0-	-9323	-0-	1030	9	3348	2	N	1070	1021	1	87
02	9156 X	3492	-0-	-5664	-0-	1311	1	1249	2	N	617	654	1	50
03	9238 X	5456	-0-	-3782	-0-	1177	9	2124	2	N	1245	1239	1	56
04	8940 X	2754	-0-	-6186	-0-	1564	1	476	2	N	834	813	1	77
05	8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-0-	679	9			N	NO RPT			77
						1962	1							
						1370	9							
						1361	1							
						917	9							
TEUFEL HUNDEN				WELL #: 1H	RRCID -> 298267	COMPL. DATE 04/09/2020				TOTAL	DEPTH 11338	PERF.11425 - 20825		
12	46934 X	3972	-0-	-42962	-0-	594	1	2719	2	N	417	387	1	148
01	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	200	4	459	9					
02	6580 X	5939	-0-	-641	-0-	965	1	2713	2	N	923	1019	1	52
03	7285 X	5311	-0-	-1974	-0-	111	4	1015	9					
04	7050 X	3063	-0-	-3987	-0-	1087	1	3544	2	N	1156	1163	1	46
05	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-	36	4	1272	9					
						913	1	2998	2	N	1229	1211	1	64
						48	4	1352	9					
						848	1	1107	2	N	1001	1047	1	18
						7	4	1101	9					
										N	NO RPT			18

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC HOWITZER				//CONT.// //CONT.//	27135 700 884566	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES														
				WELL #:	3H	RRCID ->	298455	COMPL.	DATE	10/23/2023	TOTAL	DEPTH	11243	PERF.11365	-	20851										
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE		
12		77221	X	13736	-0-	-63485	-0-			1821	1	6957	2		N		4031	3993	1					293		
										524	4	4434	9													
01		77221	X	10205	-0-	-67016	-0-			1685	1	5217	2		N		2813	3105	1					1		
										209	4	3094	9													
02		69748	X	14490	-0-	-55258	-0-			1911	1	9063	2		N		3118	2990	1					129		
										85	4	3430	9													
03		77221	X	14330	-0-	-62891	-0-			1546	1	9187	2		N		3149	3154	1					124		
										133	4	3464	9													
04		15510	X	14396	-0-	-1114	-0-			1526	1	10168	2		N		2418	2445	1					97		
										42	4	2660	9													
05		13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-								N		NO RPT							97		
HOWITZER A					WELL #:	4H	RRCID ->	298673	COMPL.	DATE	10/23/2023	TOTAL	DEPTH	11299	PERF.11500	-	21343									
12		53475	X	32333	-0-	-21142	-0-			3248	1	21855	2		N		5176	5457	1					113		
										1536	4	5694	9													
01		53475	X	34953	-0-	-18522	-0-			3973	1	24699	2		N		4899	4787	1					225		
										892	4	5389	9													
02		48300	X	35655	-0-	-12645	-0-			3808	1	27259	2		N		3950	4008	1					167		
										243	4	4345	9													
03		53475	X	34690	-0-	-18785	-0-			2908	1	26788	2		N		4203	4193	1					177		
										371	4	4623	9													
04		39720	X	34738	-0-	-4982	-0-			2796	1	27496	2		N		3942	3969	1					150		
										110	4	4336	9													
05		34968	X	NO RPT	-0-	-34968	-0-								N		NO RPT							150		
SHELL SHOCK UNIT					WELL #:	1H	RRCID ->	298801	COMPL.	DATE	11/17/2023	TOTAL	DEPTH	11096	PERF.11875	-	19026									
12		55924	X	28959	-0-	-26965	-0-			1781	1	21206	2		N		5021	5001	1					61		
										449	4	5523	9													
01		55924	X	23699	-0-	-32225	-0-			2055	1	16424	2		N		4483	4515	1					29		
										289	4	4931	9													
02		50512	X	26256	-0-	-24256	-0-			2056	1	19754	2		N		3991	3979	1					42		
										56	4	4390	9													
03		55924	X	24761	-0-	-31163	-0-			2234	1	18760	2		N		3390	3398	1					34		
										38	4	3729	9													
04		54120	X	16459	-0-	-37661	-0-			1937	1	12217	2		N		2060	2078	1					16		
										39	4	2266	9													
05		28954	X	NO RPT	-0-	-28954	-0-								N		NO RPT							16		
SHELL SHOCK UNIT					WELL #:	2H	RRCID ->	298802	COMPL.	DATE	11/17/2023	TOTAL	DEPTH	11340	PERF.11720	-	19026									
12		65813	X	16610	-0-	-49203	-0-			1451	1	11700	2		N		2911	2870	1					65		
										257	4	3202	9													
01		65813	X	18980	-0-	-46833	-0-			1889	1	12611	2		N		3866	3908	1					23		
										227	4	4253	9													
02		59444	X	21001	-0-	-38443	-0-			1838	1	16206	2		N		2645	2647	1					21		
										47	4	2910	9													
03		65813	X	10654	-0-	-55159	-0-			1567	1	7552	2		N		1381	1386	1					16		
										16	4	1519	9													
04		63690	X	6157	-0-	-57533	-0-			1350	1	3516	2		N		1162	1161	1					17		
										13	4	1278	9													
05		18972	X	NO RPT	-0-	-18972	-0-								N		NO RPT							17		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC FOX HOLE A				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 884566 WELL #:	1H	RRCID -> 298830	COMPL. DATE 08/31/2023	TOTAL DEPTH 7454	PERF. 7851 - 17576	CNTY: KARNES			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	34813 X	16709	-0-	-18104	-0-	361 1 1 4	12890 2 3457 9	N	3143	3186	1		115
01	34813 X	16127	-0-	-18686	-0-	507 1 4 4	12404 2 3212 9	N	2920	2932	1		103
02	31444 X	14276	-0-	-17168	-0-	477 1 2748 9	11051 2	N	2498	2518	1		83
03	34813 X	13329	-0-	-21484	-0-	475 1 2570 9	10284 2	N	2336	2405	1		14
04	33690 X	11642	-0-	-22048	-0-	428 1 50 4	8137 2 3027 9	N	2752	2688	1		78
05	16709 X	NO RPT	-0-	-16709	-0-			N	NO RPT				78
MORRILL-DREADNOUGHT UNIT A				WELL #:	1H	RRCID -> 298867	COMPL. DATE 08/17/2021	TOTAL DEPTH 11457	PERF. N/A				
12	SHUT IN	14250	-0-	14250	687190	9247 2 4901 9	102 4	N	4455	4434	0		94
01	SHUT IN	12673	-0-	12673	699863	8369 2 4177 9	127 4	N	3797	3813	0		78
02	SHUT IN	11321	-0-	11321	711184	1114 1 167 4	6695 2 3346 9	N	3042	3017	0		102
03	SHUT IN	9589	-0-	9589	720773	1068 1 20 4	5389 2 3112 9	N	2829	2900	0		31
04	SHUT IN	9903	-0-	9903	730676	980 1 33 4	5736 2 3154 9	N	2867	2867	0		31
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	730676			N	NO RPT				31
FOX HOLE B				WELL #:	2H	RRCID -> 298923	COMPL. DATE 08/31/2023	TOTAL DEPTH 7447	PERF. 7671 - 17576				
12	23498 X	17646	-0-	-5852	-0-	376 1 1 4	13428 2 3841 9	N	3492	3491	1		14
01	23498 X	11066	-0-	-12432	-0-	322 1 3 4	7886 2 2855 9	N	2595	2427	1		182
02	21224 X	14477	-0-	-6747	-0-	459 1 3380 9	10638 2	N	3073	3155	1		100
03	23498 X	10373	-0-	-13125	-0-	345 1 2543 9	7485 2	N	2312	2210	1		202
04	22740 X	10769	-0-	-11971	-0-	388 1 46 4	7387 2 2948 9	N	2680	2774	1		108
05	23498 X	NO RPT	-0-	-23498	-0-			N	NO RPT				108
NO MANS LAND B				WELL #:	4H	RRCID -> 298966	COMPL. DATE 08/15/2023	TOTAL DEPTH 9027	PERF. 9400 - 18160				
12	SHUT IN	15776	-0-	15776	513332	13442 2 2333 9	1 4	N	2121	2090	1		185
01	SHUT IN	15430	-0-	15430	528762	13320 2 2104 9	6 4	N	1913	1980	1		118
02	SHUT IN	13481	-0-	13481	542243	11701 2 1772 9	8 4	N	1611	1574	1		155
03	556331 X	14088	-0-	-542243	-0-	12183 2 1902 9	3 4	N	1729	1746	1		138
04	39510 X	11339	-0-	-28171	-0-	9774 2 1564 9	1 4	N	1422	1430	1		130
05	40827 X	NO RPT	-0-	-40827	-0-			N	NO RPT				130

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC WHITE STAR														
//CONT.// 27135 700				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES		
//CONT.// 884566				WELL #: 3H RRCID -> 298982				COMPL. DATE 06/24/2024				TOTAL DEPTH 11158 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SHUT IN	98715	-0-	98715	244479	3655	1	66236	2	N	24962	24900	1	197
						1366	4	27458	9					
01	SHUT IN	119325	-0-	119325	363804	6328	1	79887	2	N	28872	28954	1	115
						1351	4	31759	9					
02	SHUT IN	102199	-0-	102199	466003	4866	1	74075	2	N	20959	21063	1	11
						204	4	23055	9					
03	SHUT IN	91668	-0-	91668	557671	4565	1	68533	2	N	16763	16640	1	134
						131	4	18439	9					
04	SHUT IN	72240	-0-	72240	629911	4374	1	53175	2	N	13210	13205	1	139
						160	4	14531	9					
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	629911					N	NO RPT			139

WHITE STAR														
WELL #: 4H RRCID -> 298983				COMPL. DATE 07/05/2024				TOTAL DEPTH 11220 PERF. N/A						
12	SHUT IN	124594	-0-	124594	293569	4453	1	80690	2	N	34351	34280	1	241
						1665	4	37786	9					
01	SHUT IN	88729	-0-	88729	382298	4486	1	55986	2	N	24826	24929	1	138
						948	4	27309	9					
02	SHUT IN	82342	-0-	82342	464640	3989	1	56999	2	N	19270	19228	1	180
						157	4	21197	9					
03	SHUT IN	88431	-0-	88431	553071	4567	1	64296	2	N	17677	17721	1	136
						123	4	19445	9					
04	SHUT IN	80802	-0-	80802	633873	5085	1	60325	2	N	13827	13838	1	125
						182	4	15210	9					
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	633873					N	NO RPT			125

WHITE STAR														
WELL #: 1H RRCID -> 298985				COMPL. DATE 06/05/2024				TOTAL DEPTH 11099 PERF. N/A						
12	SHUT IN	91281	-0-	91281	247389	2902	1	52583	2	N	31555	31498	1	233
						1085	4	34711	9					
01	SHUT IN	109015	-0-	109015	356404	5525	1	69750	2	N	29600	29692	1	141
						1180	4	32560	9					
02	SHUT IN	98850	-0-	98850	455254	4550	1	69397	2	N	22465	22510	1	95
						191	4	24712	9					
03	SHUT IN	95527	-0-	95527	550781	4739	1	69371	2	N	19349	19301	1	143
						133	4	21284	9					
04	SHUT IN	83069	-0-	83069	633850	4890	1	60196	2	N	16184	16166	1	161
						181	4	17802	9					
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	633850					N	NO RPT			161

MORRILL-DREADNOUGHT UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 299014				COMPL. DATE 08/26/2021				TOTAL DEPTH 11446 PERF. N/A						
12	SHUT IN	1857	-0-	1857	485617	762	2	11	4	N	985	977	0	33
						1084	9							
01	SHUT IN	11658	-0-	11658	497275	8222	2	125	4	N	3010	2978	0	65
						3311	9							
02	SHUT IN	11261	-0-	11261	508536	1165	1	7564	2	N	2133	2121	0	77
						186	4	2346	9					
03	SHUT IN	12077	-0-	12077	520613	1097	1	8604	2	N	2133	2184	0	26
						30	4	2346	9					
04	SHUT IN	10548	-0-	10548	531161	1005	1	7252	2	N	2045	2048	0	23
						41	4	2250	9					
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	531161					N	NO RPT			23

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
MORRILL-DREADNOUGHT														
WELL #: 3H RRCID -> 299015 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 11430 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SHUT IN	8109	-0-	8109	441887	6233	2	70	4	N	1642	1645	0	45
01	SHUT IN	8427	-0-	8427	450314	1806	9							
02	SHUT IN	8770	-0-	8770	459084	6182	2	96	4	N	1954	1951	0	48
03	SHUT IN	9573	-0-	9573	468657	2149	9							
04	SHUT IN	7409	-0-	7409	476066	1077	1	5681	2	N	1698	1681	0	66
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	476066	144	4	1868	9					
						1005	1	6762	2	N	1620	1661	0	25
						24	4	1782	9					
						854	1	5046	2	N	1345	1355	0	15
						29	4	1480	9					
										N	NO RPT			15
MORRILL-DREADNOUGHT														
WELL #: 4H RRCID -> 299016 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 11411 PERF. N/A														
12	SHUT IN	13229	-0-	13229	565328	1313	1	8862	2	N	2687	2677	0	55
01	SHUT IN	11547	-0-	11547	576875	98	4	2956	9					
02	SHUT IN	10078	-0-	10078	586953	1263	1	7425	2	N	2496	2502	0	49
03	SHUT IN	10719	-0-	10719	597672	113	4	2746	9					
04	SHUT IN	8918	-0-	8918	606590	1096	1	6454	2	N	2151	2130	0	70
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	606590	161	4	2366	9					
						1027	1	7201	2	N	2242	2291	0	21
						25	4	2466	9					
						882	1	5965	2	N	1852	1853	0	20
						34	4	2037	9					
										N	NO RPT			20
WHITE STAR														
WELL #: 2H RRCID -> 299096 COMPL. DATE 06/16/2024 TOTAL DEPTH 11158 PERF. N/A														
12	SHUT IN	80171	-0-	80171	216772	105	1	51651	2	N	24864	24811	1	178
01	SHUT IN	61921	-0-	61921	278693	1065	4	27350	9					
02	SHUT IN	66571	-0-	66571	345264	145	1	43960	2	N	15517	15572	1	123
03	SHUT IN	67035	-0-	67035	412299	747	4	17069	9					
04	SHUT IN	11076	-0-	11076	423375	3405	1	46106	2	N	15392	15360	1	154
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	423375	128	4	16931	9					
						3229	1	46630	2	N	15534	15561	1	127
						89	4	17087	9					
						1359	1	4672	2	N	4571	4689	1	9
						17	4	5028	9					
										N	NO RPT			9
ADELE DUBOSE														
WELL #: 103 RRCID -> 299106 COMPL. DATE 12/18/2023 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12044 - 16751														
12	50065 X	21338	-0-	-28727	-0-	999	1	16925	2	N	3104	3107	1	58
01	50065 X	19982	-0-	-30083	-0-	3414	9							
02	45220 X	17337	-0-	-27883	-0-	996	1	15716	2	N	2910	2906	1	62
03	50065 X	13991	-0-	-36074	-0-	69	4	3201	9					
04	48450 X	14548	-0-	-33902	-0-	824	1	13658	2	N	2561	2562	1	61
05	50065 X	NO RPT	-0-	-50065	-0-	38	4	2817	9					
						695	1	11160	2	N	1942	1962	1	41
						2136	9							
						759	1	11911	2	N	1705	1736	1	10
						2	4	1876	9					
										N	NO RPT			10

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC DARK STAR														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 884566 WELL #: 1EH RRCID -> 299112 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 9440 - 18684														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	62868 X	2592	-0-	-60276	-0-	1621	2	971	9	N	883	844	1	97
01	62868 X	2146	-0-	-60722	-0-	1607	2	1	4	N	489	551	1	35
						538	9							
02	56784 X	2098	-0-	-54686	-0-	1411	2	1	4	N	624	584	1	75
						686	9						65 8	
03	62868 X	2210	-0-	-60658	-0-	1470	2	740	9	N	673	689	1	59
04	60840 X	1799	-0-	-59041	-0-	1179	2	620	9	N	564	581	1	42
05	62868 X	NO RPT	-0-	-62868	-0-					N	NO RPT			42
NO MANS LAND B WELL #: 2H RRCID -> 299174 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 9063 PERF. N/A														
12	SHUT IN	20120	-0-	20120	649457	17570	2	2	4	N	2316	2297	1	194
						2548	9							
01	SHUT IN	19725	-0-	19725	669182	17410	2	8	4	N	2097	2177	1	114
						2307	9							
02	SHUT IN	17285	-0-	17285	686467	15294	2	11	4	N	1800	1751	1	163
						1980	9							
03	SHUT IN	17825	-0-	17825	704292	15925	2	4	4	N	1724	1754	1	133
						1896	9							
04	SHUT IN	14545	-0-	14545	718837	12776	2	1	4	N	1607	1626	1	114
						1768	9							
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	718837					N	NO RPT			114
FRONTSCHWEIN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 299204 COMPL. DATE 08/05/2024 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A														
12	SHUT IN	13716	-0-	13716	14193	1553	1	3571	2	N	7784	7640	1	207
						30	4	8562	9					
01	SHUT IN	23547	-0-	23547	37740	3176	1	6026	2	N	13026	13193	1	40
						16	4	14329	9					
02	SHUT IN	39437	-0-	39437	77177	6031	1	13038	2	N	18510	18157	1	393
						7	4	20361	9					
03	SHUT IN	21814	-0-	21814	98991	4327	1	8799	2	N	7896	7970	1	319
						2	4	8686	9					
04	SHUT IN	90993	-0-	90993	189984	6365	1	65004	2	N	17824	17911	1	232
						18	4	19606	9					
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	189984					N	NO RPT			232
FRONTSCHWEIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 299205 COMPL. DATE 08/14/2024 TOTAL DEPTH 6658 PERF. N/A														
12	SHUT IN	41217	-0-	41217	52686	3513	1	11239	2	N	23978	24216	1	411
						89	4	26376	9					
01	SHUT IN	31355	-0-	31355	84041	4299	1	8707	2	N	16660	16895	1	176
						23	4	18326	9					
02	SHUT IN	1143	-0-	1143	85184	176	1	369	2	N	543	719	1	-0-
						597	9							
03	SHUT IN	13116	-0-	13116	98300	2203	1	4504	2	N	5825	5479	1	346
						1	4	6408	9					
04	SHUT IN	71722	-0-	71722	170022	4592	1	46906	2	N	18374	18499	1	221
						13	4	20211	9					
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	170022					N	NO RPT			221

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC ADELE DUBOSE UNIT A				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 884566 WELL #: 101	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
					RRCID -> 299302	COMPL. DATE 12/18/2023		TOTAL	DEPTH	11925	PERF.11925	- 17901				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	51150 X	18314	-0-	-32836	-0-	819 4841	1 9	12654	2	N	4401	4417	1			70
01	51150 X	16870	-0-	-34280	-0-	864 51	1 4	11648	2	N	3915	3909	1			76
02	46200 X	13327	-0-	-32873	-0-	675 25	1 4	8917	2	N	3373	3334	1			115
03	51150 X	12154	-0-	-38996	-0-	610 3704	1 9	7840	2	N	3367	3399	1			83
04	49500 X	11788	-0-	-37712	-0-	674 1	1 4	8130	2	N	2712	2742	1			53
05	51150 X	NO RPT	-0-	-51150	-0-			2983	9	N	NO RPT					53
ARMISTICE A				WELL #: 1H	RRCID -> 299389	COMPL. DATE 04/27/2025		TOTAL	DEPTH	11346	PERF. N/A					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ADELE DUBOSE ALLOC				WELL #: 102	RRCID -> 299444	COMPL. DATE 12/18/2023		TOTAL	DEPTH	11755	PERF.12050	- 17076				
06	44070 X	38941	-0-	-5129	-0-	1600 70	1 4	28911	2	N	7600	7565	1			161
07	45539 X	33372	-0-	-12167	-0-	1112 54	1 4	25594	2	N	6011	6056	1			116
08	45539 X	27003	-0-	-18536	-0-	1029 70	1 4	20581	2	N	4839	4838	1			117
09	44070 X	20069	-0-	-24001	-0-	936 92	1 4	14696	2	N	3950	4009	1			58
10	45539 X	16545	-0-	-28994	-0-	725 56	1 4	12119	2	N	3314	3303	1			69
11	44070 X	13842	-0-	-30228	-0-	721 4	1 4	10321	2	N	2542	2560	1			51
12	45539 X	16385	-0-	-29154	-0-	893 3175	1 9	12317	2	N	2886	2882	1			55
01	45539 X	12278	-0-	-33261	-0-	789 40	1 4	9012	2	N	2215	2227	1			43
02	41132 X	10790	-0-	-30342	-0-	683 21	1 4	7580	2	N	2278	2236	1			85
03	45539 X	11363	-0-	-34176	-0-	724 2431	1 9	8208	2	N	2210	2239	1			56
04	44070 X	11142	-0-	-32928	-0-	777 1	1 4	8562	2	N	1638	1629	1			65
05	45539 X	NO RPT	-0-	-45539	-0-			1802	9	N	NO RPT					65
XTO ENERGY INC. SMITH CC				945936 WELL #: 1H	RRCID -> 263656	COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL	DEPTH	12015	PERF.12000	- 16450				
12	868 N	28	-0-	-840	-0-	6 3	1 9	19	2	Y	3	7	1			9
01	155 N	29	-0-	-126	-0-	4 9	1 9	16	2	Y	8	12	1			5
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	9 2	1 9	40	2	Y	2	3	1			4
03	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	354 78	1 9	1436	2	Y	71	48	1			27
04	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	282 108	1 9	1779	2	Y	98	62	1			63
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	187 54	1 9	604	2	Y	49	91	1			21

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1297

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) XTO ENERGY INC. SMITH CC				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 945936 2H	ASSOCIATED RRCID -> 263669		CAPACITY COMPL. DATE 09/08/2011				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	806	N	537	-0-	-269	-0-			81	1	254	2	Y	184	130	1			218
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-			202	9	331	2	Y	230	254	1			194
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-			84	1	509	2	Y	247	149	1			292
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-			253	9	352	2	Y	249	402	1			139
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-			112	1	564	2	Y	377	267	1			249
05	775	N	730	-0-	-45	-0-			272	9	351	2	Y	246	376	1			119
									87	1									
									274	9									
									89	1									
									415	9									
									108	1									
									271	9									
SMITH CC				WELL #:	3H	RRCID -> 263673	COMPL. DATE 09/07/2011	TOTAL DEPTH 11980	PERF.12400	- 16547									
12	620	N	617	-0-	-3	-0-			116	1	361	2	Y	127	52	1			120
01	651	N	359	-0-	-292	-0-			140	9	257	2	Y	34	103	1			51
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-			65	1	551	2	Y	41	33	1			59
03	620	N	347	-0-	-273	-0-			37	9	231	2	Y	54	85	1			28
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-			121	1	665	2	Y	62	47	1			43
05	589	N	545	-0-	-44	-0-			45	9	381	2	Y	42	65	1			20
									57	1									
									59	9									
									105	1									
									68	9									
									118	1									
									46	9									
MCCLAUGHERTY UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 265596	COMPL. DATE 04/28/2012	TOTAL DEPTH 11994	PERF.12250	- 16560									
12	775	N	653	-0-	-122	-0-			153	1	476	2	Y	22	23	1			27
01	682	N	606	-0-	-76	-0-			24	9	466	2	Y	19	23	1			23
02	644	N	600	-0-	-44	-0-			119	1	478	2	Y	15					38
03	651	N	509	-0-	-142	-0-			21	9	401	2	Y	8	19	1			27
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-			105	1	769	2	Y	2					29
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-			17	9	505	2	Y	11	20	1			20
									99	1									
									9	9									
									122	1									
									2	9									
									156	1									
									12	9									
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 265600	COMPL. DATE 04/10/2012	TOTAL DEPTH 11905	PERF.12700	- 16850									
12	837	N	742	-0-	-95	-0-			177	1	551	2	Y	13					90
01	806	N	690	-0-	-116	-0-			14	9	519	2	Y	35					125
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-			132	1	665	2	Y	7					132
03	744	N	144	-0-	-600	-0-			39	9	110	2	Y	6	76	1			62
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-			146	1	1395	2	Y	15					77
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-			8	9	641	2	Y	32					109
									27	1									
									7	9									
									221	1									
									17	9									
									198	1									
									35	9									

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1298

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) XTO ENERGY INC. HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 945936 2H	ASSOCIATED RRCID -> 265601		CAPACITY COMPL. DATE 04/11/2012				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE				
12	496 N	359	-0-	-137	-0-	85 11 9	263 2	Y	10		78				
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	150 30 9	588 2	Y	27		105				
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	132 23 9	599 2	Y	21		126				
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	130 72 9	527 2	Y	65	102 1	89				
04	750 N	663	-0-	-87	-0-	89 15 9	559 2	Y	14		103				
05	589 N	560	-0-	-29	-0-	125 31 9	404 2	Y	28		131				
MCCLAUGHERTY UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 265607	COMPL. DATE 04/04/2012				TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750				
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	317 47 9	987 2	Y	43	39 1	46				
01	1364 N	1032	-0-	-332	-0-	201 44 9	787 2	Y	40	43 1	43				
02	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	265 44 9	1204 2	Y	40		83				
03	1364 N	955	-0-	-409	-0-	185 18 9	752 2	Y	16	42 1	57				
04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	218 6 9	1375 2	Y	5		62				
05	1209 N	1041	-0-	-168	-0-	241 22 9	778 2	Y	20	41 1	41				
MCCLAUGHERTY UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 265611	COMPL. DATE 04/18/2012				TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450				
12	868 N	817	-0-	-51	-0-	192 26 9	599 2	Y	24	27 1	31				
01	651 N	628	-0-	-23	-0-	122 28 9	478 2	Y	25	28 1	28				
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	155 29 9	705 2	Y	26		54				
03	806 N	587	-0-	-219	-0-	114 12 9	461 2	Y	11	28 1	37				
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	150 3 9	944 2	Y	3		40				
05	713 N	691	-0-	-22	-0-	160 15 9	516 2	Y	14	27 1	27				
MCCLAUGHERTY UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 265613	COMPL. DATE 04/21/2012				TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150				
12	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	387 37 9	1205 2	Y	34	36 1	42				
01	1209 N	1012	-0-	-197	-0-	198 35 9	779 2	Y	32	37 1	37				
02	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	303 35 9	1376 2	Y	32		69				
03	1550 N	1157	-0-	-393	-0-	226 14 9	917 2	Y	13	35 1	47				
04	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	256 4 9	1614 2	Y	4		51				
05	1364 N	1250	-0-	-114	-0-	291 18 9	941 2	Y	16	34 1	33				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 265628		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	682 N	649	-0-	-33	-0-	145 1	453 2	Y	64
01	899 N	636	-0-	-263	-0-	51 9	462 2	Y	58
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	118 1	600 2	Y	105
03	651 N	638	-0-	-13	-0-	56 9	491 2	Y	75
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	132 1	734 2	Y	81
05	620 N	478	-0-	-142	-0-	52 9	350 2	Y	44
						121 1			
						26 9			
						116 1			
						7 9			
						108 1			
						20 9			
EL BANO (SAN MIGUEL)		27898 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA	
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017							
JOHNSON, B. K.		WELL #: 9		RRCID -> 074302		COMPL. DATE 11/04/1977		TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
JOHNSON, B. K.		WELL #: 5		RRCID -> 114641		COMPL. DATE 10/21/1984		TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
EL INDIO (OLMOS A-4)		27976 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK	
GILL, A. T.		305010							
GILL, A. T.		WELL #: 6		RRCID -> 063050		COMPL. DATE 06/29/1975		TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
M-TEX INC.		518920							
GILL, A. T.		WELL #: 741		RRCID -> 061279		COMPL. DATE 12/30/1973		TOTAL DEPTH 1585 PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

EMILY A. (WILCOX 1830) VERDUN OIL & GAS LLC SHADD WILCOX			28882 500 884566	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MILAM			
WELL #: 1			RRCID -> 271239	COMPL. DATE 04/18/2013	TOTAL DEPTH 1893	PERF. 1482	-	1698	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ENCINAL (OLMOS 8200) TUCKER PETROLEUM, INC. SCHLETZ			28977 333 872495	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE			
WELL #: 4M			RRCID -> 048677	COMPL. DATE 10/21/1969	TOTAL DEPTH 8761	PERF. N/A			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

SCHLETZE			WELL #: 1A	RRCID -> 115637	COMPL. DATE 02/04/1985	TOTAL DEPTH 8540	PERF. 8390	-	8438
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179	Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179	Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179	Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179	Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179	Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179	Y	NO RPT		-0-

SCHLETZE			WELL #: 1	RRCID -> 115638	COMPL. DATE 12/17/1984	TOTAL DEPTH 8610	PERF. 8397	-	8442
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323	Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323	Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323	Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323	Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323	Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323	Y	NO RPT		-0-

SCHLETZE			WELL #: 2	RRCID -> 118370	COMPL. DATE 09/03/1985	TOTAL DEPTH 8592	PERF. 8380	-	8400
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319	Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319	Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319	Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319	Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319	Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319	Y	NO RPT		-0-

SCHLETZE			WELL #: 4	RRCID -> 120586	COMPL. DATE 11/20/1985	TOTAL DEPTH 8549	PERF. 8360	-	8460
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638	Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638	Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638	Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638	Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638	Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638	Y	NO RPT		-0-

ENCINAL (5800)				28977 666		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978															
M & M MINERALS CORP.				WELL #:	1	RRCID ->	044414	COMPL. DATE	04/16/1968	TOTAL	DEPTH	5857	PERF.	5783	-	5788			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
12		510 N	510	-0-	-0-	-0-	464	1	46	3	N	-0-					-0-		
01		496 N	496	-0-	-0-	-0-	318	1	178	3	N	-0-					-0-		
02		985 N	985	-0-	-0-	-0-	830	1	155	3	N	-0-					-0-		
03		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-		
04		481 N	481	-0-	-0-	-0-	272	1	209	3	N	-0-					-0-		
05		655 N	655	-0-	-0-	-0-	449	1	206	3	N	-0-					-0-		
BURKHOLDER				WELL #:	5	RRCID ->	046077	COMPL. DATE	04/09/1969	TOTAL	DEPTH	5803	PERF.	N/A					
12		616 N	616	-0-	-0-	-0-	560	1	56	3	N	-0-					-0-		
01		454 N	454	-0-	-0-	-0-	292	1	162	3	N	-0-					-0-		
02		672 N	638	-0-	-34	-0-	538	1	100	3	N	-0-					-0-		
03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-		
04		759 N	759	-0-	-0-	-0-	429	1	330	3	N	-0-					-0-		
05		713 N	676	-0-	-37	-0-	463	1	213	3	N	-0-					-0-		
BURKHOLDER 498				WELL #:	2	RRCID ->	160575	COMPL. DATE	09/18/1996	TOTAL	DEPTH	6040	PERF.	5914	-	5934			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
VT TUCKER				WELL #:	1	RRCID ->	173843	COMPL. DATE	02/22/1999	TOTAL	DEPTH	6010	PERF.	5895	-	5909			
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					10		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10		
M & M MINERALS CORP.				WELL #:	5	RRCID ->	241834	COMPL. DATE	08/21/2023	TOTAL	DEPTH	6205	PERF.	4614	-	4714			
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
BURKHOLDER				WELL #:	8	RRCID ->	249666	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	6200	PERF.	5725	-	5737			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
MIL ANGELES				WELL #:	1	RRCID ->	251273	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL	DEPTH	8700	PERF.	6165	-	6170			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

ENCINAL (5800)		//CONT.//		28977 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
M & M MINERALS CORP. A		WELL #:		7		RRCID -> 284089		COMPL. DATE 05/15/2018		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4568 - 4710			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TUCKER PETROLEUM, INC.				872495											
SCHLETZE, A. E.				WELL #:		3		RRCID -> 046407		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 6085		PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031						Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031						Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031						Y	NO RPT			-0-
EPPERSON (CANYON SAND)				29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
CHI OPERATING, INC.				148123											
FRED				WELL #:		1		RRCID -> 212541		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 3761		PERF. 2598 - 2654	
12	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3				N	-0-			-0-
01	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3				N	-0-			-0-
02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3				N	-0-			-0-
03	1736 N	525	-0-	-1211	-0-	525	3				N	-0-			-0-
04	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3				N	-0-			-0-
05	1581 N	1304	-0-	-277	-0-	1304	3				N	-0-			-0-
FRED				WELL #:		3		RRCID -> 214616		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 5764		PERF. 3275 - 3278	
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3				N	-0-			-0-
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3				N	-0-			-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3				N	-0-			-0-
03	496 N	142	-0-	-354	-0-	142	3				N	-0-			-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3				N	-0-			-0-
05	434 N	354	-0-	-80	-0-	354	3				N	-0-			-0-
FRED				WELL #:		2		RRCID -> 221385		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 5651		PERF. 5282 - 5290	
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3				N	-0-			-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3				N	-0-			-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3				N	-0-			-0-
03	279 N	82	-0-	-197	-0-	82	3				N	-0-			-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3				N	-0-			-0-
05	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	3				N	-0-			-0-
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC				319765											
GLASSCOCK				WELL #:		4		RRCID -> 144101		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 3743		PERF. 2396 - 2466	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2				N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS													
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765													
GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	23 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460													
EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862													
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	388	3	N	-0-	-0-
01	341 N	264	-0-	-77	-0-	-0-	16	1	248	3	N	-0-	-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	271	3	N	-0-	-0-
03	341 N	79	-0-	-262	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-	-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	313	3	N	-0-	-0-
05	310 N	231	-0-	-79	-0-	-0-	13	1	218	3	N	-0-	-0-
EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497													
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	221	3	N	-0-	-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	226	3	N	-0-	-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	N	-0-	-0-
03	124 N	72	-0-	-52	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-	-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	196	3	N	-0-	-0-
*05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	N	-0-	-0-
EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484													
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	461	3	N	-0-	-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	N	-0-	-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	264	3	N	-0-	-0-
03	248 N	166	-0-	-82	-0-	-0-	10	1	156	3	N	-0-	-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	N	-0-	-0-
*05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	239	3	N	-0-	-0-
EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568													
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	315	3	N	-0-	-0-
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	433	3	N	-0-	-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	288	3	N	-0-	-0-
03	310 N	127	-0-	-183	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-	-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	311	3	N	-0-	-0-
05	310 N	103	-0-	-207	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-	-0-
EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545													
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	305	3	N	-0-	-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	250	3	N	-0-	-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	N	-0-	-0-
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-	-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	274	3	N	-0-	-0-
*05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	N	-0-	-0-

EPPERSON (CANYON SAND)												CNTY: EDWARDS			
LAKESHORE OPERATING, LLC															
EPPERSON, TOM															
WELL #: 1241												RRCID -> 124486			
COMPL. DATE 04/19/1987												TOTAL DEPTH 4500			
PERF. 4189 - 4313															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		641 N	641	-0-	-0-	-0-	38	1	603	3	N	-0-			-0-
01		651 N	643	-0-	-8	-0-	38	1	605	3	N	-0-			-0-
02		448 N	432	-0-	-16	-0-	26	1	406	3	N	-0-			-0-
03		651 N	175	-0-	-476	-0-	10	1	165	3	N	-0-			-0-
04		630 N	623	-0-	-7	-0-	37	1	586	3	N	-0-			-0-
05		569 N	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535	3	N	-0-			-0-
EPPERSON, TOM												WELL #: 1442			
												RRCID -> 125828			
												COMPL. DATE 09/30/1987			
												TOTAL DEPTH 4544			
												PERF. 4266 - 4464			
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	N	-0-			-0-
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-			-0-
02		111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	N	-0-			-0-
03		31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
EPPERSON, TOM												WELL #: 1641			
												RRCID -> 125829			
												COMPL. DATE 10/08/1987			
												TOTAL DEPTH 4600			
												PERF. 2786 - 2815			
12		235 N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	3	N	-0-			-0-
01		217 N	196	-0-	-21	-0-	12	1	184	3	N	-0-			-0-
02		208 N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	3	N	-0-			-0-
03		248 N	60	-0-	-188	-0-	4	1	56	3	N	-0-			-0-
04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	3	N	-0-			-0-
05		217 N	216	-0-	-1	-0-	13	1	203	3	N	-0-			-0-
SWEETEN												WELL #: 4801			
												RRCID -> 133547			
												COMPL. DATE 02/10/1990			
												TOTAL DEPTH 4500			
												PERF. 3526 - 3848			
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-			-0-
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-			-0-
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-			-0-
03		121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-			-0-
04		254 N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	3	N	-0-			-0-
*05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	N	-0-			-0-
EPPERSON, TOM												WELL #: 3041			
												RRCID -> 151738			
												COMPL. DATE 05/22/2004			
												TOTAL DEPTH 4642			
												PERF. 3419 - 4194			
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	-0-			-0-
01		248 N	176	-0-	-72	-0-	11	1	165	3	N	-0-			-0-
02		138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	N	-0-			-0-
03		155 N	74	-0-	-81	-0-	4	1	70	3	N	-0-			-0-
04		227 N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	N	-0-			-0-
*05		235 N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	3	N	-0-			-0-
EPPERSON, TOM												WELL #: 3242			
												RRCID -> 151739			
												COMPL. DATE 10/10/1994			
												TOTAL DEPTH 4600			
												PERF. 2570 - 3862			
12		204 N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	3	N	-0-			-0-
01		301 N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	283	3	N	-0-			-0-
02		258 N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	N	-0-			-0-
03		217 N	24	-0-	-193	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
04		210 N	99	-0-	-111	-0-	6	1	93	3	N	-0-			-0-
05		217 N	81	-0-	-136	-0-	5	1	76	3	N	-0-			-0-
EPPERSON, JAMES												WELL #: 2619			
												RRCID -> 151900			
												COMPL. DATE 10/10/1994			
												TOTAL DEPTH 3600			
												PERF. 2485 - 2500			
12		191 N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-			-0-
01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	N	-0-			-0-
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-			-0-
03		186 N	63	-0-	-123	-0-	3	1	60	3	N	-0-			-0-
04		177 N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	N	-0-			-0-
05		124 N	100	-0-	-24	-0-	6	1	94	3	N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND)												CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
LAKESHORE OPERATING, LLC												//CONT.// 29210 200							
STEWART												//CONT.// 483460							
												WELL #: 2							
												RRCID -> 172840							
												COMPL. DATE 07/15/1999							
												TOTAL DEPTH 3035							
												PERF. 2580 - 2715							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
12		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	69	1	1082	3	N	-0-				-0-			
01		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	62	1	964	3	N	-0-				-0-			
02		764 N	764	-0-	-0-	-0-	46	1	718	3	N	-0-				-0-			
03		527 N	361	-0-	-166	-0-	22	1	339	3	N	-0-				-0-			
04		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	62	1	973	3	N	-0-				-0-			
05		690 N	690	-0-	-0-	-0-	41	1	649	3	N	-0-				-0-			
EPPERSON												WELL #: 1							
												RRCID -> 175143							
												COMPL. DATE 08/26/1999							
												TOTAL DEPTH 3074							
												PERF. 2572 - 2645							
12		659 N	659	-0-	-0-	-0-	40	1	619	3	N	-0-				-0-			
01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-				-0-			
02		224 N	201	-0-	-23	-0-	12	1	189	3	N	-0-				-0-			
03		496 N	229	-0-	-267	-0-	14	1	215	3	N	-0-				-0-			
04		229 N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-				-0-			
05		229 N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-				-0-			
EPPERSON "47"												WELL #: 1							
												RRCID -> 176805							
												COMPL. DATE 03/18/2000							
												TOTAL DEPTH 2694							
												PERF. 2587 - 2694							
12		62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-				-0-			
01		62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-				-0-			
02		56 N	42	-0-	-14	-0-	3	1	39	3	N	-0-				-0-			
03		62 N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	N	-0-				-0-			
04		60 N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	N	-0-				-0-			
05		62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-				-0-			
STEWART												WELL #: 3							
												RRCID -> 178534							
												COMPL. DATE 07/01/2000							
												TOTAL DEPTH 2941							
												PERF. 2620 - 2665							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
MCKNIGHT POOLED UNIT												WELL #: 1							
												RRCID -> 185797							
												COMPL. DATE 02/05/2001							
												TOTAL DEPTH 3259							
												PERF. 2632 - 2729							
12		3100 N	3125	-0-	25	25	187	1	2938	3	N	-0-				-0-			
01		2631 N	2606	-0-	-25	-0-	156	1	2450	3	N	-0-				-0-			
02		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	112	1	1752	3	N	-0-				-0-			
03		2077 X	836	-0-	-1241	-0-	50	1	786	3	N	-0-				-0-			
04		2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	155	1	2430	3	N	-0-				-0-			
05		2077 X	1721	-0-	-356	-0-	103	1	1618	3	N	-0-				-0-			
EPPERSON												WELL #: 3							
												RRCID -> 212068							
												COMPL. DATE 08/01/2005							
												TOTAL DEPTH 5603							
												PERF. 2630 - 2681							
12		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	67	1	1046	3	N	-0-				-0-			
01		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	63	1	994	3	N	-0-				-0-			
02		739 N	739	-0-	-0-	-0-	44	1	695	3	N	-0-				-0-			
03		899 N	362	-0-	-537	-0-	22	1	340	3	N	-0-				-0-			
04		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	65	1	1015	3	N	-0-				-0-			
05		806 N	703	-0-	-103	-0-	43	1	660	3	N	-0-				-0-			

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218											
EPPERSON, TOM W. WELL #: 1 RRCID -> 099207 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-
EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516											
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-
04	180 N	93	-0-	-87	-0-	93	2			N	-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-
EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276											
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-
03	341 N	223	-0-	-118	-0-	223	2			N	-0-
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-
05	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-
EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234											
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-
05	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-
EPPERSON, TOM W. WELL #: 4 RRCID -> 209842 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556											
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
EPPERSON, TOM W. WELL #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610											
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-
04	420 N	392	-0-	-28	-0-	392	2			N	-0-
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN)				29735 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT			
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.				664142						
POWER, T. J.				WELL #: 1	RRCID -> 077722	COMPL. DATE 05/01/1978	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 6644	-	6694
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
POWERS, T. J.				WELL #: 1	RRCID -> 095080	COMPL. DATE 05/15/1981	TOTAL DEPTH 6823	PERF. 6586	-	6823
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124						
RHODES - STATE				WELL #: 1H	RRCID -> 160896	COMPL. DATE 05/09/1996	TOTAL DEPTH 9880	PERF. 6482	-	9880
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					65
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					65
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					65
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					65
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					65
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					65
EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS)				29737 501	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT			
TEXXCO ENERGY SERVICES INC				850917						
FROST NATIONAL BANK				WELL #: 1	RRCID -> 246668	COMPL. DATE 12/19/2008	TOTAL DEPTH 7655	PERF. 3000	-	4000
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FAIRFIELD				30007 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEXAR			
SONORA OIL COMPANY				802204						
BARKER, L & M				WELL #: 7B	RRCID -> 130514	COMPL. DATE 04/12/1989	TOTAL DEPTH 1200	PERF. 1120	-	1200
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FAIRFIELD (1100)				30007 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEXAR			
JOHNSON, J. R.				436750						
ROEGLEIN PACKING COMPANY				WELL #: 1	RRCID -> 000187	COMPL. DATE 03/17/1952	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1227	-	1281
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FASHING (EAGLE FORD)				30379 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.				945936						
TARTT, EMMA ET AL				WELL #: 16	RRCID -> 250616	COMPL. DATE 07/24/2013	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 4212	-	4310
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FASHING (EDWARDS LIME -A-)				30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ATASCOSA			
HICKS EXPLORATION, LLC				102036						
URBANCZYK GU 3				WELL #: 2 U	RRCID -> 054465	COMPL. DATE 05/12/1988	TOTAL DEPTH 11018	PERF.10506	-	10596
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SCHUMANN "A"				WELL #: 3	RRCID -> 100922	COMPL. DATE 02/17/1997	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10488	-	10570
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SCHUMANN "A"				WELL #: 7	RRCID -> 148441	COMPL. DATE 01/20/1994	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10556	-	10770
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426						
TOM "A" GU 3				WELL #: 1 U	RRCID -> 000222	COMPL. DATE 10/22/1957	TOTAL DEPTH 10990	PERF.10500	-	10550
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			-0-
*05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			-0-
TOM "A"				WELL #: 5	RRCID -> 064761	COMPL. DATE 11/17/1985	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 6210	-	6360
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. URBANCZYK GU 1										//CONT.// 30379 500 130426 WELL #:										ASSOCIATED 2 U RRCID -> 085715										CAPACITY COMPL. DATE 08/27/1979										CNTY: ATASCOSA TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537									
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																												
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5	3		Y	-0-						-0-																												
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5	3		Y	-0-						-0-																												
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4	3		Y	-0-						-0-																												
03	5	N	4	-0-	-1	-0-	-0-	-0-			4	3		Y	-0-						-0-																												
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	-0-	-0-			4	3		Y	-0-						-0-																												
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4	3		Y	-0-						-0-																												
URBANCZYK GU 2																						WELL #:		3	U	RRCID -> 087779		COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349																			
12	7719	X	7324	-0-	-395	-0-	-0-	-0-			7321	3	3	9	Y	3					189																												
01	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7841	3	46	9	Y	42	72	1			159																												
02	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6743	3	124	9	Y	113					272																												
03	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7708	3	69	9	Y	63	70	1			265																												
04	7620	X	6693	-0-	-927	-0-	-0-	-0-			6668	3	25	9	Y	23	183	1			105																												
05	7874	X	7373	-0-	-501	-0-	-0-	-0-			7345	3	28	9	Y	25					130																												
URBANCZYK GU 3																						WELL #:		3	U	RRCID -> 088797		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491																			
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																												
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																												
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																												
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																												
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																												
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																												
TOM "A" GU 3																						WELL #:		2	U	RRCID -> 097978		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10355 - 10433																			
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4	3		Y	-0-						-0-																												
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4	3		Y	-0-						-0-																												
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4	3		Y	-0-						-0-																												
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			56	3		Y	-0-						-0-																												
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			54	3		Y	-0-						-0-																												
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4	3		Y	-0-						-0-																												
URBANCZYK GU 1																						WELL #:		3	U	RRCID -> 099401		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397																			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																												
TOM "A" GU 2																						WELL #:		3	U	RRCID -> 108343		COMPL. DATE 11/19/1983		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465																			
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																												
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																												
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																												
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																												
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																												
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																												
TOM "A" GU 4																						WELL #:		3	U	RRCID -> 116048		COMPL. DATE 03/22/1985		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10411 - 10489																			
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3	3		Y	-0-						-0-																												
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3	3		Y	-0-						-0-																												
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3	3		Y	-0-						-0-																												
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3	3		Y	-0-						-0-																												
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3	3		Y	-0-						-0-																												
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3	3		Y	-0-						-0-																												

FASHING (EDWARDS LIME -A-)										CAPACITY		CNTY: ATASCOSA							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.																			
SCHUMANN "A"																			
WELL #: 5 U										RRCID -> 130516		COMPL. DATE 02/26/1989		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10704 - 10762			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-				
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-				
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-				
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-				
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-				
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-				

TOM "A" GU 2										WELL #: 4 U		RRCID -> 133618		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10350 - 10393	
12		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-			1				
01		10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	-0-			1				
02		13 N	1	-0-	-12	-0-	1	3			Y	-0-			1				
03		7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-			1				
04		826 N	826	-0-	-0-	-0-	816	3	10	9	Y	9			10				
*05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			10				

TOM "A" GU 4										WELL #: 4		RRCID -> 133675		COMPL. DATE 02/20/1990		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10480 - 10568	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				

TOM "A" GU 1										WELL #: 3 U		RRCID -> 144628		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10250 - 10340	
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				

SCHUMANN "A"										WELL #: 6U		RRCID -> 144889		COMPL. DATE 03/22/1993		TOTAL DEPTH 10977		PERF.10488 - 10644	
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				

URBANCZYK GU 2										WELL #: 5UT		RRCID -> 149307		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10493 - 10848	
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-				
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-				
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-				
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-				
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-				
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-				

URBANCZYK GU 2										WELL #: 4		RRCID -> 150575		COMPL. DATE 01/13/1994		TOTAL DEPTH 10997		PERF.10214 - 10328	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				

FASHING (EDWARDS LIME -A-)										CAPACITY		CNTY: ATASCOSA							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.										//CONT.// 30379 500		ASSOCIATED							
TOM "A" GU 2										//CONT.// 130426		WELL #: 5							
										RRCID -> 165121		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10271 - 10350			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12		3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-					-0-	
01		3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-					-0-	
02		3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-					-0-	
03		3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-					-0-	
04		3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-					-0-	
05		3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-					-0-	

URBANCZYK GU 3										WELL #: 4		RRCID -> 173444		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10234 - 10498	
12		3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-					-0-	
01		4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	3		Y	-0-					-0-	
02		4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	3		Y	-0-					-0-	
03		87	N	87	-0-	-0-	-0-		87	3		Y	-0-					-0-	
04		85	N	85	-0-	-0-	-0-		85	3		Y	-0-					-0-	
05		4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	3		Y	-0-					-0-	

CHEVRON U. S. A. INC.										148113		RRCID -> 091131		COMPL. DATE 10/25/1980		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10635 - 10709	
HENDERSON ET AL UNIT #1										WELL #: 2									
12		124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-	
01		124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-	
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

HOWELL, DAVID										406135		RRCID -> 092615		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10460 - 10506	
HENDERSON, GARRETT										WELL #: 1									
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17	
PLUGGED AND ABANDONED 09/17/1996																			

VERDUN OIL & GAS LLC										884566		RRCID -> 000193		COMPL. DATE 02/09/1963		TOTAL DEPTH 11003		PERF.10506 - 10556	
SMITH, MARY CAROL TRUST										WELL #: 1									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

SMITH, MARY CAROL										WELL #: 1		RRCID -> 097980		COMPL. DATE 08/18/1981		TOTAL DEPTH 10942		PERF.10651 - 10701	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

FASHING (EDWARDS LIME -A-)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
SMITH, MARY CAROL TRUST														
WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
*12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44	1
01	14B2	EXT	97	-0-	97	97	97	2			Y	-0-		
*02	14B2	EXT	2	-0-	2	99	2	2			Y	-0-		
03	14B2	EXT	62	-0-	62	161	62	2			Y	-0-		
04	14B2	EXT	209	-0-	209	370	209	2			Y	-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	370					Y	NO RPT		
WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		
SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119022 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10616 - 10704														
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1755					Y	-0-		23
01	DLQ	G-10	233	-0-	233	1988	233	2			Y	-0-		23
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1988					Y	-0-		23
03	DLQ	G-10	284	-0-	284	2272	284	2			Y	-0-		23
04	DLQ	G-10	70	-0-	70	2342	70	2			Y	-0-		23
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2342					Y	NO RPT		23
WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156646 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10740														
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725														
12	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-		-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-		-0-
02	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-		-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-		-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778														
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-		-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)			//CONT.//			30379 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ATASCOSA				
XTO ENERGY INC.						945936													
HURT, W. T. ET AL -A-			WELL #:			1			RRCID -> 000199			COMPL. DATE 04/20/1961			TOTAL DEPTH 10880 PERF.10726 - 10764				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
OTTO ET AL GAS UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 000205			COMPL. DATE 11/01/1958			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1			WELL #:			1			RRCID -> 000206			COMPL. DATE 03/06/1959			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2			WELL #:			1			RRCID -> 000207			COMPL. DATE 03/08/1959			TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6	
01	217	N	129	-0-	-88	-0-	-0-	-0-	101	2	28	9	Y	25	6	1		25	
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	180	2	23	9	Y	21				46	
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	439	2	6	9	Y	5	33	1		18	
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-	11	1		7	
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-				7	
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3			WELL #:			1			RRCID -> 000208			COMPL. DATE 11/22/1959			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
TARTT, EMMA ET AL			WELL #:			1			RRCID -> 000210			COMPL. DATE 09/04/1989			TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
TARTT, EMMA ET AL			WELL #:			4			RRCID -> 000213			COMPL. DATE 01/12/1959			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10685				
12	3565	X	2348	-0-	-1217	-0-	-0-	-0-	2337	2	11	9	Y	10				14	
01	3565	X	1718	-0-	-1847	-0-	-0-	-0-	1708	2	10	9	Y	9	15	1		8	
02	2688	X	2116	-0-	-572	-0-	-0-	-0-	2108	2	8	9	Y	7				15	
03	2976	X	2412	-0-	-564	-0-	-0-	-0-	2389	2	23	9	Y	21	12	1		24	
04	2880	X	2208	-0-	-672	-0-	-0-	-0-	2165	2	43	9	Y	39	39	1		24	
05	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2936	2	43	9	Y	39				63	

FASHING (EDWARDS LIME -A-)														
XTO ENERGY INC.														
TARTT, EMMA ET AL														
WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	01	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-	-0-					Y	-0-	11
01	02	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	03	532 X	84	-0-	-448	-0-	-0-	84	2			Y	-0-	-0-
03	04	183 X	183	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2	11	9	Y	10	3
04	05	104 X	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-	1
05		132 X	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-	1
HURT, W. T. ET AL														
WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652														
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TARTT, EMMA ET AL														
WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472														
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
HURT, W. T. ET AL														
WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588														
12	01	4712 X	3102	-0-	-1610	-0-	-0-	3066	2	36	9	Y	33	54
01	02	4712 X	2521	-0-	-2191	-0-	-0-	2485	2	36	9	Y	33	28
02	03	4256 X	2945	-0-	-1311	-0-	-0-	2920	2	25	9	Y	23	51
03	04	3844 X	3387	-0-	-457	-0-	-0-	3366	2	21	9	Y	19	29
04	05	3330 X	3149	-0-	-181	-0-	-0-	3129	2	20	9	Y	18	18
		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	-0-	3766	2	19	9	Y	17	35
HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2														
WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756														
12	01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	1162	2	33	9	Y	30	47
01	02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	-0-	1021	2	32	9	Y	29	25
02	03	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	-0-	1707	2	23	9	Y	21	46
03	04	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	1453	2	15	9	Y	14	23
04	05	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	-0-	2204	2	9	9	Y	8	12
		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	-0-	2269	2	9	9	Y	8	20
KOEHLER, EDNA S.														
WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630														
12	01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	02	186 X	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	03	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-	-0-
03	04	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	-0-	4573	2	33	9	Y	30	25
04	05	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	-0-	5350	2	54	9	Y	49	28
		5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	-0-	5752	2	54	9	Y	49	77
HURT, W. T. ET AL														
WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706														
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 38379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648														
12	2697 X	1922	-0-	-775	-0-	1901	2	21	9	Y	19			31
01	2697 X	1519	-0-	-1178	-0-	1498	2	21	9	Y	19	34	1	16
02	2016 X	1776	-0-	-240	-0-	1762	2	14	9	Y	13			29
03	2232 X	1922	-0-	-310	-0-	1905	2	17	9	Y	15	23	1	21
04	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2168	2	23	9	Y	21	26	1	16
05	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2417	2	22	9	Y	20			36
HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770														
12	62 X	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-			3
01	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
02	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
03	105 X	105	-0-	-0-	-0-	50	2	55	9	Y	50	33	1	17
04	121 X	121	-0-	-0-	-0-	10	2	111	9	Y	101	72	1	46
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			46
HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: ATASCOSA					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125										COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10474	- 10552	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2			WELL #: 3			RRCID -> 151595	COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL		DEPTH	11100	PERF.10632	- 10780			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1			WELL #: 5			RRCID -> 151629	COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL		DEPTH	11065	PERF.10570	- 10648			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL			WELL #: 9			RRCID -> 156648	COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL		DEPTH	11980	PERF.10698	- 11980			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL			WELL #: 12			RRCID -> 164104	COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL		DEPTH	10721	PERF.10621	- 10721			
12	3100	X	2096	-0-	-1004	-0-	2065	2	31	9	Y	28					41
01	3100	X	1656	-0-	-1444	-0-	1626	2	30	9	Y	27	45	1			23
02	2128	X	1917	-0-	-211	-0-	1895	2	22	9	Y	20					43
03	2325	X	2214	-0-	-111	-0-	2199	2	15	9	Y	14	34	1			23
04	2250	X	1977	-0-	-273	-0-	1968	2	9	9	Y	8	19	1			12
05	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2668	2	12	9	Y	11					23

HENDERSON ET AL UNIT #1			WELL #: 6			RRCID -> 164105	COMPL. DATE 07/27/1997		TOTAL		DEPTH	10743	PERF.10630	- 10743			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1			WELL #: 7			RRCID -> 184571	COMPL. DATE 08/12/2001		TOTAL		DEPTH	10780	PERF.10633	- 10780			
12	3534	X	2434	-0-	-1100	-0-	2394	2	40	9	Y	36					55
01	3534	X	1888	-0-	-1646	-0-	1852	2	36	9	Y	33	59	1			29
02	3192	X	2200	-0-	-992	-0-	2172	2	28	9	Y	25					54
03	2914	X	2793	-0-	-121	-0-	2768	2	25	9	Y	23	43	1			34
04	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2680	2	29	9	Y	26	37	1			23
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3059	2	29	9	Y	26					49

FASHING (EDWARDS LIME -A-)										30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA						
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936												
HURT, W. T. ET AL										WELL #: 10		RRCID -> 185508		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 10693		PERF.10598 - 10693				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) STATUS	(CODE) (CODE)	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0										AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT		CODE	AMT	CODE	
12	372 X	-0-	-0-	-0-	-372	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4
01	387 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	387	2				Y	-0-			4	1		-0-
02	2162 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2104	2		58	9	Y	53						53
03	1987 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1948	2		39	9	Y	35			51	1		37
04	2636 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2611	2		25	9	Y	23			37	1		23
05	2628 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2604	2		24	9	Y	22						45
KELLNER ET AL G. U.										WELL #: 4		RRCID -> 186744		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10711 - 10800				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
TARTT, EMMA ET AL										WELL #: 13		RRCID -> 195457		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 10855		PERF.10789 - 10855				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD										WELL #: 2		RRCID -> 205666		COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL DEPTH 10873		PERF. 6233 - 6539				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2										WELL #: 2		RRCID -> 215192		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 11123		PERF.10982 - 10752				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
TARTT, EMMA ET AL										WELL #: 14		RRCID -> 216006		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 11070		PERF.10548 - 10676				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
HURT, W. T. ET AL										WELL #: 12		RRCID -> 225589		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 11065		PERF.10554 - 10716				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)				//CONT.// 30379 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936										
HURT, W. T. ET AL				WELL #: 11		RRCID -> 225592		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10524 - 10636		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
12	4867 X	2642	-0-	-2225	-0-		2581 2	61 9	Y	55			93	
01	4867 X	1996	-0-	-2871	-0-		1938 2	58 9	Y	53	101 1		45	
02	4060 X	2566	-0-	-1494	-0-		2524 2	42 9	Y	38			83	
03	3968 X	2862	-0-	-1106	-0-		2832 2	30 9	Y	27	66 1		44	
04	3510 X	2850	-0-	-660	-0-		2827 2	23 9	Y	21	40 1		25	
05	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-		3386 2	22 9	Y	20			45	
TARTT, EMMA ET AL				WELL #: 15		RRCID -> 229952		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10620 - 10696		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
HURT, W. T. ET AL				WELL #: 13		RRCID -> 231980		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10644 - 10736		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
STOLLE ET AL GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 290894		COMPL. DATE 03/10/2003		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10830 - 10900		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
FASHING (EDWARDS LIME -B-)				30379 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
HICKS EXPLORATION, LLC				102036										
URBANCIZYK GU 3				WELL #: 3 L		RRCID -> 088798		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10634 - 10732		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOM "A" GU 1				WELL #: 3 L		RRCID -> 144629		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10250 - 10564		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

FASHING (EDWARDS LIME -B-) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. TOM "A" GU 3														
//CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA														
WELL #: 1 L RRCID -> 000252 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10680 - 10780														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A														
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	T. A.	19	-0-	19	19	19	3				Y	-0-		-0-
04	T. A.	19	-0-	19	38	19	3				Y	-0-		-0-
05	T. A.	3	-0-	3	41	3	3				Y	-0-		-0-
URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594														
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
TOM "A" GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637														
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
TOM "A" GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 108341 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726														
12	8277 X	7619	-0-	-658	-0-	7613	3	6	9	Y	5			277
01	8277 X	7968	-0-	-309	-0-	7902	3	66	9	Y	60	106	1	231
02	7476 X	7331	-0-	-145	-0-	7141	3	190	9	Y	173			404
03	7967 X	7811	-0-	-156	-0-	7710	3	101	9	Y	92	104	1	392
04	7710 X	7318	-0-	-392	-0-	7278	3	40	9	Y	36	273	1	155
05	8122 X	7813	-0-	-309	-0-	7771	3	42	9	Y	38			193

FASHING (EDWARDS LIME -B-)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
TOM "A" GU 4														
WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SCHUMANN "A"														
WELL #: 5 L RRCID -> 130517 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860														
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOM "A" GU 2														
WELL #: 4 L RRCID -> 133619 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740														
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SCHUMANN "A"														
WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865														
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
URBANCZYK GU 3														
WELL #: 4 RRCID -> 148211 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499														
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-			-0-
URBANCZYK GU 2														
WELL #: 5LT RRCID -> 149296 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10802														
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SCHUMANN "A"														
WELL #: 6 RRCID -> 150726 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 10792														
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
05	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LINE -B-)			//CONT.//		30379 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA								
J & D LOGISTICS INC			427414		2		RRCID -> 086626		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 10906		PERF. 6308 - 6560						
RICHTER, H. E.			WELL #:		2		RRCID -> 086626		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 10906		PERF. 6308 - 6560						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

XTO ENERGY INC.			945936		6 L		RRCID -> 088306		COMPL. DATE 03/31/1980		TOTAL DEPTH 10963		PERF.10735 - 10750						
TARTT, EMMA ET AL			WELL #:		6 L		RRCID -> 088306		COMPL. DATE 03/31/1980		TOTAL DEPTH 10963		PERF.10735 - 10750						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

HURT, W. T. ET AL			WELL #:		8 L		RRCID -> 143199		COMPL. DATE 11/14/1992		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10500 - 10772						
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

TARTT, EMMA ET AL			WELL #:		10		RRCID -> 144630		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10737 - 10820						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

TARTT, EMMA ET AL			WELL #:		11-L		RRCID -> 145124		COMPL. DATE 04/25/1993		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10474 - 10805						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

FORT EWELL (WILCOX -A-)			32033 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE										
TAYLOR, J. M.			837790		1		RRCID -> 000258		COMPL. DATE 01/21/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5142 - 5152						
COQUAT, HENDERSON			WELL #:		1		RRCID -> 000258		COMPL. DATE 01/21/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5142 - 5152						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FOUR MILLS (ELLENBURGER)
HILCORP ENERGY COMPANY
WHITEHEAD32372 080
386310
WELL #: 7301

NON-ASSOCIATED

CAPACITY

CNTY: EDWARDS

RRCID -> 206926 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11122 - 11395

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD

WELL #: 7401

RRCID -> 209358

COMPL. DATE 03/09/2005

TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD

WELL #: 7402

RRCID -> 214595

COMPL. DATE 02/14/2006

TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD

WELL #: 8501

RRCID -> 227623

COMPL. DATE 03/08/2007

TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD

WELL #: 8502

RRCID -> 228817

COMPL. DATE 05/17/2007

TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD 85 G.U. 1

WELL #: H 3ST

RRCID -> 233655

COMPL. DATE 01/02/2008

TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD, F. H.

WELL #: 8601

RRCID -> 235233

COMPL. DATE 01/26/2008

TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER)		//CONT.//		32372 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WHITEHEAD		WELL #:		7403		RRCID -> 245144		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 11630 - 11722			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
FRANCES HILL (CANYON)				32519 155		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
HENRY PETROLEUM LLC				378641											
HILL, FRANCES -89-		WELL #:		3		RRCID -> 160169		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 6920		PERF. 5299 - 5350			
12	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2				N	-0-			-0-
01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2				N	-0-			-0-
02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2				N	-0-			-0-
03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2				N	-0-			-0-
04	870 N	66	-0-	-804	-0-	66	2				N	-0-			-0-
05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2				N	-0-			-0-
HILL, FRANCES -67-		WELL #:		3		RRCID -> 165378		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6086 - 6094			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
KLM PETROLEUM CORP.				470557											
RDR TURNEY 194		WELL #:				RRCID -> 252230		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 12484 - 12510			
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LOLOCAV, LLC				506080											
EPPS, HATTIE "D"		WELL #:		4		RRCID -> 178770		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 6340		PERF. 4641 - 5140			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PETEX				659782											
HILL -68-		WELL #:		1 U		RRCID -> 063704		COMPL. DATE 09/01/1975		TOTAL DEPTH 6540		PERF. N/A			
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FRANCES HILL (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH SWD											CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
//CONT.// 32519 155 875310											NON-ASSOCIATED										
WELL #: 3											RRCID -> 055621		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6730		PERF. 4614 - 4629		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	01	02	03	04	05	14B2 EXT	14B2 EXT	14B DENY	14B DENY	14B DENY	14B DENY	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
															N						-0-
															N						-0-
															N						-0-
															N						-0-
															N						-0-
															N						-0-
															N						-0-
FRANCES HILL (PENN) BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC WHEAT -108-											CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
32519 500 073306											NON-ASSOCIATED										
WELL #: 1											RRCID -> 179204		COMPL. DATE 08/29/2000				TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6385 - 6504		
12	01	02	03	04	05	1229 N	1597 N	1482 N	1114 N	960 N	992 N	N	N	N	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
																					-0-
																					-0-
																					-0-
																					-0-
																					-0-
																					-0-
																					-0-
WHEAT -109-											CAPACITY										
WELL #: 1											RRCID -> 181672		COMPL. DATE 02/22/2001				TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5700 - 5871		
12	01	02	03	04	05	439 N	570 N	529 N	398 N	390 N	403 N	N	N	N	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
																					-0-
																					-0-
																					-0-
																					-0-
																					-0-
																					-0-
																					-0-
HILL -86-											CAPACITY										
WELL #: 1											RRCID -> 182819		COMPL. DATE 02/23/2001				TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6270 - 6310		
12	01	02	03	04	05	88 N	114 N	106 N	80 N	30 N	31 N	N	N	N	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
																					-0-
																					-0-
																					-0-
																					-0-
																					-0-
																					-0-
																					-0-
HENRY PETROLEUM LLC HILL, FRANCIS -85-											CAPACITY										
378641											NON-ASSOCIATED										
WELL #: 1											RRCID -> 056796		COMPL. DATE 09/22/1973				TOTAL DEPTH 6572		PERF. N/A		
12	01	02	03	04	05	1043 N	1162 N	866 N	531 N	270 N	618 N	N	N	N	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
																					-0-
																					-0-
																					-0-
																					-0-
																					-0-
																					-0-
																					-0-
HILL, FRANCIS -89-											CAPACITY										
WELL #: 1											RRCID -> 060823		COMPL. DATE 10/04/1973				TOTAL DEPTH 6800		PERF. N/A		
12	01	02	03	04	05	1627 N	1833 N	1376 N	866 N	690 N	1116 N	N	N	N	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
																					-0-
																					-0-
																					-0-
																					-0-
																					-0-
																					-0-
																					-0-
																					-0-

FRANCES HILL (PENN) HENRY PETROLEUM LLC WHEAT												CNTY: EDWARDS			
//CONT.// 32519 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
//CONT.// 378641															
WELL #: 3				RRCID -> 147394				COMPL. DATE 11/12/1993				TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5213 - 5308			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-				-0-
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-				-0-
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-				-0-
03	310 N	218	-0-	-92	-0-	218	2			N	-0-				-0-
04	300 N	77	-0-	-223	-0-	77	2			N	-0-				-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-				-0-

HILL, FRANCES -85-				WELL #: 2				RRCID -> 186261				COMPL. DATE 09/12/2001			
12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-				-0-
01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-				-0-
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-				-0-
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-				-0-
04	630 N	30	-0-	-600	-0-	30	2			N	-0-				-0-
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-				-0-

WHEAT "108"				WELL #: 2				RRCID -> 196224				COMPL. DATE 07/18/2003			
12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-				-0-
01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-				-0-
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-				-0-
03	713 N	593	-0-	-120	-0-	593	2			N	-0-				-0-
04	690 N	101	-0-	-589	-0-	101	2			N	-0-				-0-
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-				-0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC HILL, FRANCES -85-				433771 WELL #: 2				RRCID -> 052528				COMPL. DATE 04/26/1972			
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	12	1	436	2	Y	-0-				1
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	17	1	584	2	Y	-0-				1
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	13	1	415	2	Y	-0-				1
03	434 N	386	-0-	-48	-0-	386	2			Y	-0-				1
04	570 N	305	-0-	-265	-0-	305	2			Y	-0-				1
05	465 N	275	-0-	-190	-0-	7	1	268	2	Y	-0-				1

COX -84-				WELL #: 1				RRCID -> 053095				COMPL. DATE 07/22/1972			
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	22	1	759	2	Y	-0-				3
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	19	1	626	2	Y	-0-				3
02	868 N	658	-0-	-210	-0-	19	1	639	2	Y	-0-				3
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-				3
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-				3
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	25	1	978	2	Y	-0-				3

HILL, FRANCES -68-				WELL #: 3				RRCID -> 053096				COMPL. DATE 07/11/1972			
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	9	1	315	2	Y	-0-				-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	10	1	348	2	Y	-0-				-0-
02	336 N	197	-0-	-139	-0-	6	1	191	2	Y	-0-				-0-
03	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	2			Y	-0-				-0-
04	360 N	268	-0-	-92	-0-	268	2			Y	-0-				-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	7	1	283	2	Y	-0-				-0-

FRANCES HILL (PENN) JOHNSON & LINDLEY, LLC TEXAS A & M -69-				//CONT.// //CONT.// WELL #:	32519 500 433771 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS						
						RRCID ->	053097	COMPL. DATE	06/25/1972	TOTAL	DEPTH	6812	PERF.	N/A				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-		-0-	38	1	1310	2	Y	-0-					21
01	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-		-0-	46	1	1539	2	Y	-0-					21
02	1316 N	1312	-0-	-4	-0-		-0-	39	1	1273	2	Y	-0-					21
03	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-		-0-	1	1	1495	2	Y	-0-					21
04	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-		-0-	1	1	1910	2	Y	-0-					21
05	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-		-0-	45	1	1791	2	Y	-0-					21
TEXAS A & M -63-				WELL #:	2	RRCID ->	053243	COMPL. DATE	08/11/1972	TOTAL	DEPTH	6750	PERF.	6360	-	6412		
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-		-0-	28	1	988	2	Y	-0-					8
01	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-		-0-	33	1	1118	2	Y	-0-					8
02	1176 N	966	-0-	-210	-0-		-0-	28	1	938	2	Y	-0-					8
03	1023 N	886	-0-	-137	-0-		-0-	1	1	885	2	Y	-0-					8
04	1110 N	1096	-0-	-14	-0-		-0-	1096	2			Y	-0-					8
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-		-0-	28	1	1101	2	Y	-0-					8
TEXAS A & M -69-				WELL #:	3	RRCID ->	053493	COMPL. DATE	09/07/1972	TOTAL	DEPTH	6800	PERF.	6360	-	6385		
12	3224 X	2183	-0-	-1041	-0-		-0-	61	1	2122	2	Y	-0-					28
01	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-		-0-	95	1	3205	2	Y	-0-					28
02	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-		-0-	146	1	4813	2	Y	-0-					28
03	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-		-0-	2	1	3230	2	Y	-0-					28
04	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-		-0-	1	1	4212	2	Y	-0-					28
05	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-		-0-	148	1	5935	2	Y	-0-					28
TEXAS A & M -69-				WELL #:	4	RRCID ->	053494	COMPL. DATE	09/14/1972	TOTAL	DEPTH	6800	PERF.	N/A				
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-		-0-	40	1	1389	2	Y	-0-					14
01	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-		-0-	55	1	1861	2	Y	-0-					14
02	1624 N	1461	-0-	-163	-0-		-0-	43	1	1418	2	Y	-0-					14
03	1426 N	1102	-0-	-324	-0-		-0-	1	1	1101	2	Y	-0-					14
04	1740 N	1708	-0-	-32	-0-		-0-	1708	2			Y	-0-					14
05	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-		-0-	42	1	1667	2	Y	-0-					14
COX, L. L. -70-				WELL #:	2	RRCID ->	054206	COMPL. DATE	12/25/1972	TOTAL	DEPTH	6700	PERF.	N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
COX, L. L. -83-				WELL #:	4	RRCID ->	055153	COMPL. DATE	04/23/1973	TOTAL	DEPTH	6600	PERF.	N/A				
12	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-		-0-	35	1	1243	2	Y	-0-					14
01	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-		-0-	46	1	1539	2	Y	-0-					14
02	1540 N	1377	-0-	-163	-0-		-0-	41	1	1336	2	Y	-0-					14
03	1271 N	934	-0-	-337	-0-		-0-	934	2			Y	-0-					14
04	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-		-0-	1533	2			Y	-0-					14
05	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-		-0-	40	1	1613	2	Y	-0-					14
EPPS-TEXAS A & M -47-				WELL #:	2	RRCID ->	055226	COMPL. DATE	05/16/1973	TOTAL	DEPTH	6732	PERF.	N/A				
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-		-0-	24	1	825	2	Y	-0-					5
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-		-0-	30	1	1005	2	Y	-0-					5
02	868 N	748	-0-	-120	-0-		-0-	22	1	726	2	Y	-0-					5
03	837 N	795	-0-	-42	-0-		-0-	795	2			Y	-0-					5
04	930 N	858	-0-	-72	-0-		-0-	858	2			Y	-0-					5
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-		-0-	21	1	833	2	Y	-0-					5

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.// 32519 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
JOHNSON & LINDLEY, LLC		//CONT.// 433771													
TEXAS A & M -63-		WELL #: 5		RRCID -> 056014		COMPL. DATE 08/07/1973		TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	01	62 N	62	-0-	-0-	-0-		2 1	60	2	Y	-0-			-0-
		83 N	83	-0-	-0-	-0-		2 1	81	2	Y	-0-			-0-
02		56 N	34	-0-	-22	-0-		1 1	33	2	Y	-0-			-0-
03		62 N	57	-0-	-5	-0-		57 2			Y	-0-			-0-
04		90 N	50	-0-	-40	-0-		50 2			Y	-0-			-0-
05		51 N	51	-0-	-0-	-0-		1 1	50	2	Y	-0-			-0-
COX, L. L. -84-		WELL #: 6		RRCID -> 068482		COMPL. DATE 09/07/1976		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A							
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TEXAS A&M "62"		WELL #: 7		RRCID -> 133654		COMPL. DATE 02/04/1990		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475							
12	01	3131 X	3026	-0-	-105	-0-	84	1	2942	2	Y	-0-			28
		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	91	1	3073	2	Y	-0-			28
02		2744 X	2375	-0-	-369	-0-	70	1	2305	2	Y	-0-			28
03		3038 X	2518	-0-	-520	-0-	1	1	2517	2	Y	-0-			28
04		3060 X	2546	-0-	-514	-0-	1	1	2545	2	Y	-0-			28
05		3162 X	2654	-0-	-508	-0-	65	1	2589	2	Y	-0-			28
HILL, FRANCES "85"		WELL #: 6		RRCID -> 148187		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098							
12	01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	11	1	377	2	Y	-0-			1
		390 N	390	-0-	-0-	-0-	11	1	379	2	Y	-0-			1
02		364 N	265	-0-	-99	-0-	8	1	257	2	Y	-0-			1
03		403 N	352	-0-	-51	-0-	352	2			Y	-0-			1
04		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-			1
05		359 N	359	-0-	-0-	-0-	9	1	350	2	Y	-0-			1
TEXAS A & M "69"		WELL #: 2		RRCID -> 177405		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382							
12	01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	38	1	1346	2	Y	-0-			12
		939 N	939	-0-	-0-	-0-	27	1	912	2	Y	-0-			12
02		1316 N	1098	-0-	-218	-0-	32	1	1066	2	Y	-0-			12
03		1395 N	1317	-0-	-78	-0-	1	1	1316	2	Y	-0-			12
04		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	1	1	2467	2	Y	-0-			12
05		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	48	1	1917	2	Y	-0-			12
LOLOCAV, LLC		506080													
EPPS, HATTIE "D"		WELL #: 1		RRCID -> 054137		COMPL. DATE 11/11/1972		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A							
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRANCES HILL (PENN)														CNTY: EDWARDS	
PETEX															
HILL -68-															
WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-				-0-
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-				-0-
02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-				-0-
03	868 N	497	-0-	-371	-0-	497	2			N	-0-				-0-
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-				-0-
05	868 N	401	-0-	-467	-0-	401	2			N	-0-				-0-
WHEAT -109-															
WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A															
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-				-0-
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-				-0-
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-				-0-
03	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-				-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				-0-
05	279 N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-				-0-
HILL -86-															
WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
UPP OPERATING, LLC															
CANYON RANCH															
WELL #: 0901E RRCID -> 053098 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A															
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-				-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-				-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-				-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-				-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-				-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT				-0-
CANYON RANCH															
WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A															
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-				-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-				-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-				-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-				-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-				-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT				-0-
CANYON RANCH															
WELL #: 1072E RRCID -> 056700 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FRANCES HILL (PENN) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH														
//CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS														
//CONT.// 875310														
WELL #: 1101E RRCID -> 056701 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-			-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-			-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-
CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047														
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-			-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-			-0-
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	102	3			Y	-0-			-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-			-0-
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	3			Y	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-
FRANCES HILL (PENN, LOWER) HENRY PETROLEUM LLC HILL, FRANCES -67-														
32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS														
378641														
WELL #: 2 RRCID -> 159920 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684														
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832														
12	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-			-0-
01	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-			-0-
02	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-			-0-
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-			-0-
04	480 N	52	-0-	-428	-0-	52	2			N	-0-			-0-
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-			-0-
HILL, FRANCES -66- WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
INDIGO PETROLEUM, LLC MAYFIELD "A" WELL #: 423832 2H RRCID -> 265909 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) JOHNSON & LINDLEY, LLC TEXAS A & M -63-				//CONT.//	32519 510 433771	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: EDWARDS						
				WELL #:	1	RRCID -> 176803	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL	DEPTH	7648	PERF.	6268	-	6654				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1551	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	2115	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13
02	1540	N	1401	-0-	-139	-0-	-0-	-0-	41	1	1360	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13
03	1581	N	1157	-0-	-424	-0-	-0-	-0-	1	1	1156	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13
04	1650	N	938	-0-	-712	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13
05	1550	N	1090	-0-	-460	-0-	-0-	-0-	27	1	1063	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13
LAKESHORE OPERATING, LLC HOLMAN-FAGAN 44					483460 WELL #:	1	RRCID -> 171797	COMPL. DATE	01/12/1999	TOTAL	DEPTH	7500	PERF.	6941	-	7068			
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	490	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	592	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	514	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	527	N	425	-0-	-102	-0-	-0-	-0-	44	1	381	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HOLMAN-FAGAN "44"					WELL #:	2	RRCID -> 172427	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL	DEPTH	7200	PERF.	6887	-	7200			
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	11	N	10	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TEXAKOMA E & P, LLC TURNEY					844133 WELL #:	1A	RRCID -> 159577	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL	DEPTH	6850	PERF.	6690	-	6730			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HILL					WELL #:	2	RRCID -> 159863	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL	DEPTH	6800	PERF.	6594	-	6635			
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	155	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	244	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	246	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	1	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
									314	5									
04	270	N	70	-0-	-200	-0-	-0-	-0-	24	1	46	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
UNIVERSITY LANDS 64					WELL #:	1	RRCID -> 161127	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL	DEPTH	6860	PERF.	6664	-	6714			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14

FRANCES HILL (PENN, LOWER)													CNTY: EDWARDS	
TEXAKOMA E & P, LLC														
UNIVERSITY LANDS 45														
WELL #: 1														
RRCID -> 167364														
COMPL. DATE 01/29/1998														
TOTAL DEPTH 7000														
PERF. 6837 - 6897														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	732	1	2151	3	N	-0-			40
01	3100 N	3198	-0-	-98	-98	272	1	2926	3	N	-0-			40
02	2645 N	2547	-0-	-98	-0-	219	1	2328	3	N	-0-			40
03	2883 N	1585	-0-	-1298	-0-	155	1	1430	5	N	-0-			40
04	2850 X	147	-0-	-2703	-0-	51	1	96	3	N	-0-			40
05	2945 X	2539	-0-	-406	-0-	2539	2			N	-0-			-0-
UNIVERSITY LANDS 45														
WELL #: 4														
RRCID -> 167366														
COMPL. DATE 02/09/1998														
TOTAL DEPTH 7215														
PERF. 7030 - 7069														
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	273	1	800	3	N	-0-			-0-
01	1054 N	678	-0-	-376	-0-	58	1	620	3	N	-0-			-0-
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	44	1	471	3	N	-0-			-0-
03	1054 N	438	-0-	-616	-0-	43	3	395	5	N	-0-			-0-
04	660 N	32	-0-	-628	-0-	11	1	21	3	N	-0-			-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
HOLMAN-FAGAN														
WELL #: 4601														
RRCID -> 169643														
COMPL. DATE 06/11/1998														
TOTAL DEPTH 7087														
PERF. 6876 - 6915														
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	192	1	562	3	N	-0-			37
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	69	1	744	3	N	-0-			37
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			37
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			37
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			37
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-			-0-
UNIVERSITY LANDS 45														
WELL #: 2														
RRCID -> 169644														
COMPL. DATE 05/05/1998														
TOTAL DEPTH 7180														
PERF. 6830 - 7086														
12	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	677	1	1988	3	N	-0-			40
01	3100 N	3367	-0-	267	267	286	1	3081	3	N	-0-			40
02	2800 N	2595	-0-	-205	62	223	1	2372	3	N	-0-			40
03	2666 N	1728	-0-	-938	-0-	169	1	1559	3	N	-0-			40
04	2970 X	139	-0-	-2831	-0-	48	1	91	3	N	-0-			40
05	3069 X	3023	-0-	-46	-0-	3023	2			N	-0-			-0-
HOLMAN-FAGAN														
WELL #: 4201														
RRCID -> 169830														
COMPL. DATE 06/17/1998														
TOTAL DEPTH 7600														
PERF. 6879 - 7102														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	3	-0-	3	3	1	1	2	3	N	-0-			-0-
05	T. A.	54	-0-	54	57	54	2			N	-0-			-0-
UNIVERSITY LANDS 63														
WELL #: 1														
RRCID -> 171476														
COMPL. DATE 12/01/1998														
TOTAL DEPTH 7066														
PERF. 6900 - 6909														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOLMAN-FAGAN														
WELL #: 4602														
RRCID -> 171726														
COMPL. DATE 11/17/1998														
TOTAL DEPTH 7260														
PERF. 6958 - 7003														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			20
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	61	1	653	3	N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)												CNTY: EDWARDS												
TEXAKOMA E & P, LLC																								
HOLMAN-FAGAN																								
WELL #: 4301																								
RRCID -> 175139																								
COMPL. DATE 09/15/1999																								
TOTAL DEPTH 7400																								
PERF. 7069 - 7094																								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-				
01	31 N	-0-	-0-		-31	-0-							N	-0-						-0-				
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-				
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-				
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-				
05	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-				
HOLMAN-FAGAN												WELL #: 2402				RRCID -> 178560				COMPL. DATE 05/14/2000	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6836 - 6876		
12	805 N	805	-0-		-0-	-0-		204	1	601	3	N	-0-							-0-				
01	906 N	906	-0-		-0-	-0-		77	1	829	3	N	-0-							-0-				
02	730 N	730	-0-		-0-	-0-		63	1	667	3	N	-0-							-0-				
03	806 N	506	-0-		-300	-0-		50	1	456	3	N	-0-							-0-				
04	810 N	-0-	-0-		-810	-0-						N	-0-							-0-				
05	806 N	742	-0-		-64	-0-		742	2			N	-0-							-0-				
HOLMAN-FAGAN												WELL #: 4102				RRCID -> 178562				COMPL. DATE 03/04/2000	TOTAL DEPTH 7290	PERF. 6952 - 7020		
12	5573 X	5573	-0-		-0-	-0-		1416	1	4157	3	N	-0-							39				
01	5966 X	5966	-0-		-0-	-0-		507	1	5459	3	N	-0-							39				
02	4234 X	4234	-0-		-0-	-0-		363	1	3871	3	N	-0-							39				
03	5053 X	3019	-0-		-2034	-0-		284	1	2611	3	N	113							152				
								124	9															
04	4890 X	-0-	-0-		-4890	-0-						N	-0-							152				
05	5594 X	5594	-0-		-0-	-0-		5594	2			N	-0-							152				
HOLMAN-FAGAN												WELL #: 2401				RRCID -> 179953				COMPL. DATE 05/30/2000	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7142 - 7160		
12	1455 X	1455	-0-		-0-	-0-		370	1	1085	3	N	-0-							-0-				
01	1632 N	1632	-0-		-0-	-0-		139	1	1493	3	N	-0-							-0-				
02	1169 N	1169	-0-		-0-	-0-		100	1	1069	3	N	-0-							-0-				
03	1178 N	810	-0-		-368	-0-		79	1	731	3	N	-0-							-0-				
04	1140 N	370	-0-		-770	-0-		128	1	242	3	N	-0-							-0-				
05	1455 N	1455	-0-		-0-	-0-		1455	2			N	-0-							-0-				
GAS-X, S, (WALES)												34149 475				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN
PETROTX OPERATING, LLC												660964												
MORRILL												WELL #: 9				RRCID -> 212569				COMPL. DATE 12/13/2004	TOTAL DEPTH 6135	PERF. 6006 - 6010		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007						N	NO RPT							-0-				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007						N	NO RPT							-0-				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007						N	NO RPT							-0-				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007						N	NO RPT							-0-				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007						N	NO RPT							-0-				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007						N	NO RPT							-0-				
MORRILL												WELL #: 1R				RRCID -> 223428				COMPL. DATE 09/27/2018	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6286 - 6328		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				

GAS-X, SHALLOW (CARRIZO)			34152 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
OMEGA ENERGY, LLC			622657					
MORRILL			WELL #: 1X	RRCID -> 220046	COMPL. DATE 11/28/2005	TOTAL DEPTH 4364	PERF. 4172 - 4203	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
GATES CATARINA			34200 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978					
GATES RANCH			WELL #: 3224	RRCID -> 076695	COMPL. DATE 10/28/2011	TOTAL DEPTH 5333	PERF. 5124 - 5142	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
GAUSE			34260 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MILAM		
CXL ENERGY LLC			195770					
WALL, M. BLANCHE			WELL #: 2	RRCID -> 125971	COMPL. DATE 10/08/1987	TOTAL DEPTH 7836	PERF. 7405 - 7432	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BLANCHE M. WALL ET AL UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 267177	COMPL. DATE 10/03/2011	TOTAL DEPTH 8273	PERF. 7685 - 7715	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)			34593 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS		
COMSTOCK ENERGY, LLC			170037					
CMAJDALKA 62			WELL #: 1	RRCID -> 232692	COMPL. DATE 03/24/2007	TOTAL DEPTH 9736	PERF. 8616 - 8766	
12	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693 3	N	-0-
01	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321 3	N	-0-
02	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567 3	N	-0-
03	3379 X	1398	-0-	-1981	-0-	1398 3	N	-0-
04	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-		N	NO RPT
05	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-		N	NO RPT
CMAJDALKA 59			WELL #: 2	RRCID -> 232700	COMPL. DATE 07/24/2007	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8646 - 8796	
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	N	-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-
03	403 N	156	-0-	-247	-0-	156 3	N	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.//		34593 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
COMSTOCK ENERGY, LLC		//CONT.//		170037								
BARR 59		WELL #:		1H	RRCID ->	233815	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL	DEPTH	9059	PERF. 9236 - 11945
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
DAVIS		WELL #:		3001	RRCID ->	196289	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL	DEPTH	8900	PERF. 8704 - 8738
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
FIVE C RANCH		WELL #:		6301	RRCID ->	207228	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL	DEPTH	8850	PERF. 8497 - 8691
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
DAVIS		WELL #:		7701	RRCID ->	207230	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL	DEPTH	7524	PERF. 7160 - 7260
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
FIVE C RANCH		WELL #:		6302	RRCID ->	209676	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL	DEPTH	8952	PERF. 8506 - 8730
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SHAW		WELL #:		7101	RRCID ->	211918	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL	DEPTH	9900	PERF. 8652 - 8733
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)			//CONT.// 34593 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
DAVIS			WELL #: 902		RRCID -> 220397		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7248 - 7284						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE C RANCH					WELL #: 5802		RRCID -> 223628		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8536 - 8594				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW					WELL #: 7102H		RRCID -> 226574		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 9340 - 11525				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW					WELL #: 7502H		RRCID -> 230351		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 8603		PERF. 8874 - 10780				
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLSTON					WELL #: 802H		RRCID -> 231962		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 7245		PERF. 7444 - 9645				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW					WELL #: 7503H		RRCID -> 233661		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 8775		PERF. 9338 - 10979				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDMAN (CANYON) RIO-TEX, INC. GREER, JAMES L.				35627 075 712930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS				
WELL #: 1				RRCID -> 171045		COMPL. DATE 09/17/1998		TOTAL DEPTH 7966		PERF. 6544		- 6666				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	8517 X	8517	-0-	-0-	-0-		511 1	8006 2	N	-0-					-0-	
01	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-		357 1	5596 2	N	-0-					-0-	
02	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-		196 1	3061 2	N	-0-					-0-	
03	4650 X	2203	-0-	-2447	-0-		132 1	2071 2	N	-0-					-0-	
04	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-				N	-0-					-0-	
05	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-				N	-0-					-0-	
GOOSE EGG, S. (PETTUS) FIELD PETROLEUM CORP. BAKER "4"				35875 280 266906		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: MCMULLEN				
WELL #: 3				RRCID -> 162518		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3324		- 3328				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
GREEN BRANCH (WILCOX 2-D) LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE				36644 330 502771		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
WELL #: 2				RRCID -> 082923		COMPL. DATE 06/11/1979		TOTAL DEPTH 6518		PERF. 5396		- 5404				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
GREEN BRANCH (6100) LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE				36644 800 502771		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
WELL #: 1				RRCID -> 074318		COMPL. DATE 06/01/1977		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6109		- 6195				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
GREEN BRANCH, SE.(6200) LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. STS MCJUNKIN "G"				36649 500 502771		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
WELL #: 1				RRCID -> 165528		COMPL. DATE 07/04/1997		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 6202		- 6217				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

HGL (GEORGETOWN)			37630 300	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT		
WALKER, W. T., JR.			892795					
WALKER, W. T. JR.			WELL #: 1	RRCID -> 107516	COMPL. DATE 05/26/1982	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 6724 - 6776	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200)			37997 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP.			745850					
HAGIST RANCH			WELL #: 1	RRCID -> 074721	COMPL. DATE 07/03/1977	TOTAL DEPTH 3057	PERF. 1156 - 1170	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			-0-
HAGIST RANCH, N. (WILCOX 6600)			37997 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
KIRKWOOD & MORGAN, INC.			469710					
HAGIST RANCH			WELL #: 1	RRCID -> 000267	COMPL. DATE 01/08/1957	TOTAL DEPTH 6730	PERF. 6622 - 6629	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
HAGIST RANCH, N. (WILCOX 7400)			37997 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
FINLEY RESOURCES, INC.			268602					
ACKER			WELL #: 1	RRCID -> 099939	COMPL. DATE 01/27/1982	TOTAL DEPTH 11005	PERF. 7456 - 7466	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			-0-
HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200)			37997 737	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
FINLEY RESOURCES, INC.			268602					
ACKER UNIT			WELL #: 4	RRCID -> 210339	COMPL. DATE 05/15/2005	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8230 - 8236	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			27

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8400)											
FINLEY RESOURCES, INC.											
ACKER UNIT NO. 3											
WELL #:				37997 775	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN		
				268602							
				RRCID -> 133548	COMPL. DATE 12/29/1989	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8438 - 8451			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2025											
HAMMOND (OLMOS SAND)											
ARRCO OPERATING, LLC											
HAMMOND, ADA E. -A-											
WELL #:				38567 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAVALA		
				033103							
				RRCID -> 049117	COMPL. DATE 11/02/1970	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2982 - 3018			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210		N	NO RPT			-0-
ADA HAMMOND HEIRS											
WELL #:				1	RRCID -> 290040	COMPL. DATE 03/22/2018	TOTAL DEPTH	3410	PERF. 2919 - 2971		
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 5	N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 5	N	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 5	N	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 5	N	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 5	N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			-0-
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)											
AGERON ENERGY, LLC											
SCHOOLFIELD											
WELL #:				39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
				008625							
				RRCID -> 289917	COMPL. DATE 06/10/2022	TOTAL DEPTH	11688	PERF. 11840 - 22399			
12	52359 X	36855	-0-	-15504	-0-	1805 1	35050 2	N	-0-		-0-
01	52359 X	33762	-0-	-18597	-0-	1667 1	32095 2	N	-0-		-0-
02	41608 X	30034	-0-	-11574	-0-	30034 2		N	-0-		-0-
03	44857 X	32007	-0-	-12850	-0-	211 1	31796 2	N	-0-		-0-
04	39270 X	31654	-0-	-7616	-0-	1622 1	30032 2	N	-0-		-0-
05	36859 X	29855	-0-	-7004	-0-	972 1	28883 2	N	-0-		-0-
MARIA LUISA											
WELL #:				3H	RRCID -> 290048	COMPL. DATE 06/20/2020	TOTAL DEPTH	11897	PERF. 12113 - 19851		
12	26321 X	26321	-0-	-0-	-0-	1289 1	25032 2	N	-0-		-0-
01	22943 X	22943	-0-	-0-	-0-	1133 1	21810 2	N	-0-		-0-
02	21414 X	21414	-0-	-0-	-0-	21414 2		N	-0-		-0-
03	23597 X	23597	-0-	-0-	-0-	155 1	23442 2	N	-0-		-0-
04	22108 X	22108	-0-	-0-	-0-	1133 1	20975 2	N	-0-		-0-
05	19713 X	19713	-0-	-0-	-0-	642 1	19071 2	N	-0-		-0-
SCHOOLFIELD											
WELL #:				1H	RRCID -> 290194	COMPL. DATE 12/27/2021	TOTAL DEPTH	11707	PERF. 12764 - 22896		
12	44361 X	41341	-0-	-3020	-0-	2024 1	39317 2	N	-0-		-0-
01	42811 X	39972	-0-	-2839	-0-	1974 1	37998 2	N	-0-		-0-
02	37912 X	35438	-0-	-2474	-0-	35438 2		N	-0-		-0-
03	41974 X	37862	-0-	-4112	-0-	249 1	37613 2	N	-0-		-0-
04	40620 X	36272	-0-	-4348	-0-	1858 1	34414 2	N	-0-		-0-
05	41354 X	35392	-0-	-5962	-0-	1152 1	34240 2	N	-0-		-0-

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1339

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
AGERON ENERGY, LLC				//CONT.//		008625												
AI SAN ROMAN				WELL #:		201H		RRCID -> 294287		COMPL. DATE 01/07/2023		TOTAL DEPTH 12255		PERF.12570 - 22583				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE
										AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
12		70153 X	50200	-0-	-19953	-0-				50200	2		N	-0-				-0-
01		65720 X	52394	-0-	-13326	-0-				3184	1	49210	2	N	-0-			-0-
02		55832 X	40959	-0-	-14873	-0-				2062	1	38897	2	N	-0-			-0-
03		58373 X	37909	-0-	-20464	-0-				92	1	37817	2	N	-0-			-0-
04		53520 X	39443	-0-	-14077	-0-				406	1	39037	2	N	-0-			-0-
05		52390 X	36088	-0-	-16302	-0-				36088	2		N	-0-				-0-

AI SAN ROMAN				WELL #:		202H		RRCID -> 294289		COMPL. DATE 01/09/2023		TOTAL DEPTH 12258		PERF.12550 - 22976				
12		119474 X	79933	-0-	-39541	-0-				79933	2		N	-0-				-0-
01		113057 X	73428	-0-	-39629	-0-				4463	1	68965	2	N	-0-			-0-
02		97104 X	58713	-0-	-38391	-0-				2956	1	55757	2	N	-0-			-0-
03		102641 X	76498	-0-	-26143	-0-				185	1	76313	2	N	-0-			-0-
04		92130 X	77268	-0-	-14862	-0-				795	1	76473	2	N	-0-			-0-
05		79918 X	69347	-0-	-10571	-0-				69347	2		N	-0-				-0-

AI SAN ROMAN				WELL #:		203H		RRCID -> 299305		COMPL. DATE 02/25/2025		TOTAL DEPTH 12701		PERF.13000 - 22067				
02		0	20695	-0-	20695			20695		821	1	19874	2	N	-0-			-0-
03		0	339279	-0-	339279			359974		821	1	338458	2	N	-0-			-0-
04		682833 X	322859	-0-	-359974	-0-				3323	1	319536	2	N	-0-			-0-
05		316875 X	316875	-0-	-0-	-0-				316875	2		N	-0-				-0-

AI SAN ROMAN				WELL #:		204H		RRCID -> 299335		COMPL. DATE 02/25/2025		TOTAL DEPTH 12451		PERF.13106 - 23455				
02		0	12253	-0-	12253			12253		486	1	11767	2	N	-0-			-0-
03		0	419110	-0-	419110			431363		1015	1	418095	2	N	-0-			-0-
04		918367 X	487004	-0-	-431363	-0-				5013	1	481991	2	N	-0-			-0-
05		513670 X	479132	-0-	-34538	-0-				479132	2		N	-0-				-0-

BLACKBRUSH O & G, LLC				073059														
STS SOUTH				WELL #:		13H		RRCID -> 295063		COMPL. DATE 06/26/2022		TOTAL DEPTH 11759		PERF. N/A				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STS SOUTH				WELL #:		15H		RRCID -> 295291		COMPL. DATE 08/16/2022		TOTAL DEPTH 11979		PERF. N/A				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BPX OPERATING COMPANY				085408														
STS				WELL #:		1		RRCID -> 244785		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 11311		PERF.11370 - 14360				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____02/24/2025																		

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1340

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408														
DONNELL		WELL #:		1		RRCID -> 248927		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL	DEPTH 12100	PERF.15234	- 15532					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45	
		PLUGGED AND ABANDONED				03/10/2025												

MARTIN J. C., 1850				WELL #:	1H	RRCID -> 251771	COMPL.	DATE 07/16/2009	TOTAL	DEPTH 10486	PERF.10873	- 15450
12	1147 X	698	-0-	-449	-0-	10	1	622	3	N	55	55 1
01	1147 X	76	-0-	-1071	-0-	5	4	61	9	N	-0-	78
02	672 X	180	-0-	-492	-0-	24	4	51	3	N	-0-	78
03	852 X	852	-0-	-0-	-0-	3	1	177	3	N	-0-	78
						8	1	455	3	N	-0-	78
*04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	389	4	224	3	N	3	81
						4	1	3	9			
*05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	1019	4	490	3	N	-0-	81
						8	1					
						3	4					

STS				WELL #:		3H	RRCID -> 251818	COMPL. DATE 09/16/2009	TOTAL DEPTH 11104	PERF. 11185	- 15708
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
PLUGGED AND ABANDONED						06/19/2025					

STS-A				WELL #:	1H	RRCID -> 252769	COMPL.	DATE 06/19/2009	TOTAL	DEPTH	12138	PERF.12405	- 16302
12	3596	X	3491	-0-	-105	-0-	58	1	3433	3	N	-0-	-0-
01	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	95	1	5565	3	N	-0-	-0-
							1	4					
02	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	76	1	4406	3	N	-0-	-0-
03	3503	X	3377	-0-	-126	-0-	58	1	3319	3	N	-0-	-0-
*04	3480	X	2943	-0-	-537	-0-	52	1	2891	3	N	-0-	-0-
*05	3596	X	1671	-0-	-1925	-0-	26	1	1608	3	N	-0-	-0-
							37	4					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-			57
01	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-			57
02	1008 X	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-			57
03	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			57
*04	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-					N	103			160
						55	1	3078	3					
						113	9							
*05	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	57	1	3568	3	N	139	164	1	135
						153	9							
CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867														
12	7905 X	7315	-0-	-590	-0-	121	1	7187	3	Y	6	16	0	51
						7	9							
01	10855 X	10855	-0-	-0-	-0-	183	1	10655	3	Y	14	19	1	46
						2	4	15	9					
02	9207 X	9207	-0-	-0-	-0-	156	1	9017	3	Y	31			77
						34	9							
03	7316 X	6578	-0-	-738	-0-	114	1	6464	3	Y	-0-			77
*04	7980 X	4816	-0-	-3164	-0-	84	1	4701	3	Y	28			105
						31	9							
*05	8246 X	2888	-0-	-5358	-0-	44	1	2844	3	Y	-0-			105
CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309														
12	14632 X	14465	-0-	-167	-0-	240	1	14217	3	Y	7	17	0	54
						8	9							
01	15530 X	15530	-0-	-0-	-0-	261	1	15251	3	Y	14	20	1	48
						3	4	15	9					
02	12012 X	11114	-0-	-898	-0-	191	1	10889	3	Y	31			79
						34	9							
03	14477 X	12818	-0-	-1659	-0-	224	1	12594	3	Y	-0-			79
*04	15030 X	12947	-0-	-2083	-0-	228	1	12674	3	Y	28			107
						14	4	31	9					
*05	15531 X	8258	-0-	-7273	-0-	128	1	8130	3	Y	-0-			107
CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080														
12	5518 X	5326	-0-	-192	-0-	87	1	5171	3	N	62	60	1	148
						68	9							
01	5518 X	4781	-0-	-737	-0-	81	1	4699	3	N	-0-	75	1	73
						1	4							
02	5236 X	3868	-0-	-1368	-0-	67	1	3750	3	N	46	103	1	16
						51	9							
03	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	111	1	6279	3	N	-0-			16
*04	5610 X	4907	-0-	-703	-0-	86	1	4821	3	N	-0-			16
*05	5332 X	3830	-0-	-1502	-0-	60	1	3770	3	N	-0-			16
STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS B														
WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	48	1	2831	3	N	431	82	0	88
						474	9							
01	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	47	1	2784	3	N	382	425	1	45
						420	9							
02	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	43	1	2461	3	N	422	149	0	35
						464	9							
03	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	51	1	2898	3	N	418	149	0	68
						99	4	460	9					
*04	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	43	1	2398	3	N	368	173	0	175
						84	4	405	9					
*05	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	135	0	40
DONNELL 457														
WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871														
12	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	727	1	1663	3	N	110	187	1	183
						5	4	121	9					
01	3100 N	3774	-0-	674	674	723	1	2808	3	N	215	203	1	195
						6	4	237	9					
02	2800 N	2441	-0-	-359	315	435	1	1745	3	N	228	321	1	102
						10	4	251	9					
03	2511 N	1871	-0-	-640	-0-	32	1	1592	3	N	222	152	1	172
						3	4	244	9					
*04	2790 X	883	-0-	-1907	-0-	11	1	573	3	N	270	179	1	263
						2	4	297	9					
*05	2883 X	1243	-0-	-1640	-0-	21	1	1025	3	N	170	180	1	253
						10	4	187	9					
BROWN-TRUSTS														
WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732														
12	8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	144	1	8459	3	Y	266	300	1	16
						293	9							
01	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	95	1	5637	3	Y	148	108	1	56
						1	4	163	9					
02	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	67	1	3778	3	Y	263	294	1	25
						289	9							
03	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	84	1	4736	3	Y	200	161	1	64
						220	9							
*04	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	87	1	4883	3	Y	199	104	0	57
						219	9							
*05	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	33	1	2015	3	Y	66	65	1	58
						73	9							
PIELOP, CAROLINE														
WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997														
12	19809 X	16571	-0-	-3238	-0-	273	1	16269	3	N	26			98
						29	9							
01	19809 X	16887	-0-	-2922	-0-	284	1	16578	3	N	21	54	1	65
						2	4	23	9					
02	17892 X	15992	-0-	-1900	-0-	277	1	15669	3	N	42			107
						46	9							
03	21670 X	21670	-0-	-0-	-0-	374	1	21173	3	N	88			195
						26	4	97	9					
*04	17719 X	17719	-0-	-0-	-0-	313	1	17406	3	N	-0-			195
*05	17701 X	14998	-0-	-2703	-0-	235	1	14763	3	N	-0-			195

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
LOWE														
WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	25	1	1466	3	N	-0-	10	0	8
01	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	46	1	2703	3	N	165	113	1	60
						182	9							
02	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	26	1	1494	3	N	43			103
						47	9							
03	1488 X	1486	-0-	-2	-0-	26	1	1459	3	N	1	87	1	17
						1	9							
*04	2850 N	1576	-0-	-1274	-0-	24	1	1364	3	N	171	188	1	-0-
						188	9							
*05	1736 N	1394	-0-	-342	-0-	22	1	1372	3	N	-0-			-0-
BROWN-TRUSTS														
WELL #: 2H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
BROWN-DISTRIBUTING														
WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730														
12	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	54	1	3237	3	Y	123	146	1	7
						135	9							
01	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	53	1	3135	3	Y	148	99	1	56
						163	9							
02	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	48	1	2733	3	Y	230	264	1	22
						253	9							
03	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	57	1	3229	3	Y	165	134	1	53
						47	4							
*04	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	53	1	2954	3	Y	143	81	0	41
						40	4							
*05	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	24	1	1473	3	Y	60	49	1	52
						18	4							
BELLOWS-MEUTH														
WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887														
12	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	106	1	6259	3	N	104	153	1	140
						114	9							
01	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	106	1	6255	3	N	32	20	1	152
						5	4							
02	7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	127	1	7423	3	N	-0-	15	1	137
03	6727 X	6258	-0-	-469	-0-	109	1	6149	3	N	-0-			137
*04	6510 X	5201	-0-	-1309	-0-	91	1	5110	3	N	-0-			137
*05	6727 X	3007	-0-	-3720	-0-	47	1	2960	3	N	-0-			137

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY															
STS															
WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18			125	
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	15			140	
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	77	3	N	15			155	
						17	9								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155	
*04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	13	1	721	3	N	93			248	
						25	4	102	9						
*05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			248	
BROWN-TRUSTS 3H														WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615	
12	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			177	
01	844 X	844	-0-	-0-	-0-	14	1	772	3	N	-0-			177	
						58	4								
02	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	110	1	6254	3	N	45	134	1	88	
						50	9								
03	9010 X	9010	-0-	-0-	-0-	148	1	8411	3	N	326	147	1	267	
						92	4	359	9						
*04	9500 X	9500	-0-	-0-	-0-	158	1	8824	3	N	378	372	1	273	
						102	4	416	9						
*05	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	108	1	6868	3	N	93	186	1	180	
						28	4	102	9						
STS														WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122	122	1	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
LOWE														WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725	
12	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	34	1	2009	3	N	228	55	0	180	1
						12	4	251	9						
01	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	32	1	1900	3	N	358	306	1	243	
						14	4	394	9						
02	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	27	1	1574	3	N	160	203	1	200	
						13	4	176	9						
03	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	33	1	1871	3	N	164	178	0	5	1
						15	4	180	9						
*04	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	29	1	1611	3	N	190	43	1	328	
						13	4	209	9						
*05	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	25	1	1586	3	N	185	173	0	340	
						13	4	204	9						
BROWN DISTRIBUTING														WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637	
12	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	59	1	3445	3	N	-0-			28	
01	806 X	671	-0-	-135	-0-	10	1	591	3	N	-0-			28	
						70	4								
02	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	25	1	1483	3	N	-0-			28	
03	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	66	1	3769	3	N	-0-			28	
*04	780 X	35	-0-	-745	-0-	1	1	34	3	N	-0-			28	
*05	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	32	1	2099	3	N	-0-			28	

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1345

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
JC MARTIN				WELL #:	3H	RRCID ->	259550	COMPL.	DATE 06/06/2010	TOTAL	DEPTH	10615	PERF.11090	-	16071		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
12	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-			55 1	3277 3			N	-0-				17
01	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-			61 4									
02	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-			73 1	4322 3			N	1				18
03	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-			122 4	1 9								
*04	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-			74 1	4235 3			N	62	70 1			10
*05	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-			120 4	68 9								
								84 1	4736 3			N	2				12
								86 4	2 9								
								80 1	4451 3			N	6				18
								85 4	7 9								
								59 1	3766 3			N	15				33
								80 4	17 9								
WOODWARD G.U.				WELL #:	1H	RRCID ->	260065	COMPL.	DATE 07/07/2010	TOTAL	DEPTH	13271	PERF.13128	-	18217		
12	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-							N	5				57
01	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-			81 1	4806 3			N	106	81 1			82
02	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-			7 4	117 9								
03	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-			30 1	1686 3			N	-0-				82
*04	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-			38 1	2163 3			N	129	76 1			135
*05	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-			34 4	142 9								
								33 1	1858 3			N	-0-				135
								18 1	1132 3			N	-0-				135
STS-A				WELL #:	4H	RRCID ->	260176	COMPL.	DATE 04/26/2010	TOTAL	DEPTH	12065	PERF.12300	-	17911		
12	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-							N	-0-				110
01	6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-							N	-0-				110
02	6020 X	2276	-0-	-3744	-0-			37 1	2239 3			N	-0-				110
03	9547 X	9547	-0-	-0-	-0-			165 1	9382 3			N	-0-				110
*04	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-			132 1	7351 3			N	-0-				110
*05	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-			1 4									
								57 1	3499 3			N	-0-				110
								1 4									
DONNELL A				WELL #:	6H	RRCID ->	260177	COMPL.	DATE 12/01/2010	TOTAL	DEPTH	11193	PERF.11692	-	17147		
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-			5 1	312 3			N	441	291 0	185 1		87
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-			485 9									
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-			12 1	742 3			N	315	285 1			117
03	806 N	318	-0-	-488	-0-			347 9									
*04	1080 N	915	-0-	-165	-0-			5 1	298 3			N	248	240 1			125
*05	651 N	503	-0-	-148	-0-			273 9									
								5 1	279 3			N	31	83 1			73
								34 9									
								8 1	438 3			N	426	304 1			195
								469 9									
								3 1	204 3			N	269	166 0	137 1		161
								296 9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY NICHOLS														
		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
		//CONT.//		085408										
		WELL #:		1H		RRCID -> 260184		COMPL. DATE 11/14/2010		TOTAL DEPTH 12789		PERF.12790 - 18343		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0										BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
12	01	5965 X	5965	-0-	-0-	99	1	5866	3	N	-0-			-0-
		5115 X	4816	-0-	-299	80	1	4735	3	N	-0-			-0-
						1	4							
02	03	5516 X	5357	-0-	-159	92	1	5265	3	N	-0-			-0-
		6107 X	5609	-0-	-498	97	1	5512	3	N	-0-			-0-
*04		5910 X	5430	-0-	-480	96	1	5334	3	N	-0-			-0-
*05		5952 X	4436	-0-	-1516	69	1	4367	3	N	-0-			-0-
CAROLINE PIELOP UNIT 5														
		WELL #:		5H		RRCID -> 260230		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 11178		PERF.11238 - 16491		
12	01	23002 X	20304	-0-	-2698	330	1	19590	3	N	349	400	1	92
						384	9							
01	02	22289 X	18078	-0-	-4211	296	1	17436	3	N	312	239	1	165
						3	4	343	9					
02	03	19180 X	18283	-0-	-897	308	1	17625	3	N	318	311	1	172
						350	9							
03		20646 X	18578	-0-	-2068	316	1	17931	3	N	238	238	1	172
						69	4	262	9					
*04		19740 X	17823	-0-	-1917	308	1	17165	3	N	254	326	1	100
						71	4	279	9					
*05		20305 X	16248	-0-	-4057	248	1	15809	3	N	136	109	1	127
						41	4	150	9					
CAROLINE PIELOP UNIT 7														
		WELL #:		7H		RRCID -> 260232		COMPL. DATE 02/12/2011		TOTAL DEPTH 11025		PERF.11028 - 17181		
12	01	4061 X	3952	-0-	-109	63	1	3792	3	N	70	70	1	-0-
						20	4	77	9					
01	02	8470 X	8470	-0-	-0-	139	1	8242	3	N	80	80	1	-0-
						1	4	88	9					
02		3668 X	2807	-0-	-861	47	1	2614	3	N	133	133	1	-0-
						146	9							
03		4433 X	4433	-0-	-0-	77	1	4356	3	N	-0-			-0-
*04		3930 X	3284	-0-	-646	55	1	3084	3	N	-0-			-0-
						145	4							
*05		4061 X	1602	-0-	-2459	24	1	1578	3	N	-0-			-0-
JC MARTIN														
		WELL #:		2H		RRCID -> 260265		COMPL. DATE 02/16/2011		TOTAL DEPTH 11135		PERF.11046 - 17262		
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
PIELOP COOKE UNIT 1														
		WELL #:		1H		RRCID -> 260509		COMPL. DATE 04/17/2011		TOTAL DEPTH 10784		PERF.11227 - 16828		
12	01	12030 X	12030	-0-	-0-	198	1	11745	3	N	79	120	1	112
						87	9							
01	02	11678 X	11678	-0-	-0-	194	1	11461	3	N	15			127
						6	4	17	9					
02	03	12841 X	12841	-0-	-0-	217	1	12579	3	N	41	56	1	112
						45	9							
03		11315 X	10712	-0-	-603	182	1	10323	3	N	101	98	1	115
						96	4	111	9					
*04		10950 X	8920	-0-	-2030	156	1	8718	3	N	33			148
						10	4	36	9					
*05		11315 X	5968	-0-	-5347	92	1	5876	3	N	-0-			148

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	6696 X	4109	-0-	-2587	-0-	68	1	4041	3	N	-0-		50
01	6696 X	5540	-0-	-1156	-0-	92	1	5420	3	N	-0-		50
						28	4						
02	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	96	1	5459	3	N	-0-		50
03	6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	115	1	6554	3	N	68	66 1	52
						16	4	75	9				
*04	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	116	1	6431	3	N	-0-		52
*05	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	115	1	7376	3	N	-0-		52
WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351													
12	2759 X	590	-0-	-2169	-0-	10	1	580	3	N	-0-		127
01	2759 X	1512	-0-	-1247	-0-	25	1	1472	3	N	11		138
						3	4	12	9				
02	1960 X	1571	-0-	-389	-0-	27	1	1531	3	N	12		150
						13	9						
03	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	49	1	2772	3	N	-0-		150
*04	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	47	1	2585	3	N	-0-		150
*05	1736 N	941	-0-	-795	-0-	15	1	917	3	N	-0-		150
						9	4						
DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088													
12	1178 N	981	-0-	-197	-0-	11	1	653	3	N	288	256 1	207
						317	9						
01	1023 N	997	-0-	-26	-0-	12	1	681	3	N	276	296 1	187
						304	9						
02	784 N	474	-0-	-310	-0-	3	1	156	3	N	286	321 1	152
						315	9						
03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	19	1	1046	3	N	173	183 0	142
						190	9						
*04	960 N	927	-0-	-33	-0-	11	1	610	3	N	278	272 1	148
						306	9						
*05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	12	1	759	3	N	296	342 1	102
						326	9						
DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		253
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		253
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		253
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		253
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		253
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		253
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149													
12	8122 X	7603	-0-	-519	-0-	125	1	7445	3	N	30		78
						33	9						
01	8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	146	1	8609	3	N	7		85
						1	4	8	9				
02	7084 X	5915	-0-	-1169	-0-	102	1	5802	3	N	10	28 1	67
						11	9						
03	7843 X	7077	-0-	-766	-0-	121	1	6883	3	N	66	70 1	63
						73	9						
*04	8490 X	6920	-0-	-1570	-0-	122	1	6785	3	N	12		75
						13	9						
*05	8773 X	5865	-0-	-2908	-0-	90	1	5766	3	N	8		83
						9	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS														
WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
12	1023 N	989	-0-	-34	-0-	16	1	952	3	Y	10	6 1	61	
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	10	4	11	9					
02	1008 N	909	-0-	-99	-0-	14	1	835	3	Y	86	125 1	22	
03	992 N	609	-0-	-383	-0-	95	9							
*04	900 N	773	-0-	-127	-0-	14	1	790	3	Y	95	76 1	41	
*05	992 N	355	-0-	-637	-0-	105	9							
						10	1	570	3	Y	21	17 1	45	
						6	4	23	9					
						11	1	634	3	Y	85	106 0	24	
						34	4	94	9					
						5	1	313	3	Y	34		58	
						37	9							
STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531														
12	395 X	395	-0-	-0-	-0-	116	1	23	3	N	166	147 1	82	
01	365 X	365	-0-	-0-	-0-	73	4	183	9					
02	676 X	676	-0-	-0-	-0-	132	1	31	3	N	159	111 1	130	
03	124 X	124	-0-	-0-	-0-	27	4	175	9					
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	378	3	N	182	249 1	63	
*05	329 X	329	-0-	-0-	-0-	26	4	200	9					
						19	1	3	3	N	93	128 1	28	
						102	9							
						8	1	114	3	N	2		30	
						207	9				188	168 1	50	
STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	134					Y	-0-		-0-	
01	134 X	-0-	-0-	-134	-0-					Y	253	104 1	149	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	7 1	143	
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	35 1	108	
*04	19 N	-0-	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-		108	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		108	
DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544														
12	806 N	129	-0-	-677	-0-	1	1	78	3	N	45	111 1	37	
01	806 N	62	-0-	-744	-0-	50	9							
02	728 N	148	-0-	-580	-0-	2	3	9	4	N	46		83	
03	124 N	20	-0-	-104	-0-	51	9							
*04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	2	1	139	3	N	6	49 1	40	
*05	155 N	10	-0-	-145	-0-	7	9							
						3	3	17	9	N	15		55	
										N	-0-		55	
						8	3	2	9	N	2		57	
BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221														
12	5766 X	4367	-0-	-1399	-0-	69	1	4147	3	Y	126	129 1	46	
01	5766 X	5370	-0-	-396	-0-	12	4	139	9					
02	5040 X	3977	-0-	-1063	-0-	87	1	5146	3	Y	124	152 1	18	
03	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	1	4	136	9					
*04	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	66	1	3806	3	Y	95		113	
*05	5363 X	4332	-0-	-1031	-0-	105	9							
						94	1	5313	3	Y	80	173 1	20	
						88	9							
						90	1	5037	3	Y	144	87 1	77	
						158	9							
						66	1	4196	3	Y	64	107 1	34	
						70	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE										
BPX OPERATING COMPANY																							
BROWN-TRUSTS																							
//CONT.// 39744 500 085408																							
WELL #:																							
6H RRCID -> 261086																							
COMPL. DATE 08/14/2011																							
TOTAL DEPTH 10980													PERF.11279 - 16330										
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
12	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	72	1	4235	3	Y	120	111	1				44						
						132	9																
01	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	71	1	4185	3	Y	124	150	1				18						
						1	4	136	9														
02	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	42	1	2407	3	Y	95						113						
						105	9																
03	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	73	1	4140	3	Y	58	156	1				15						
						64	9																
*04	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	66	1	3706	3	Y	99	61	1				53						
						109	9																
*05	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	42	1	2708	3	Y	39	71	1				21						
						43	9																
STS													WELL #:					9H	RRCID -> 261253	COMPL. DATE 05/08/2011		TOTAL DEPTH 11360	PERF.11408 - 18113
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	3	1	205	3	N	-0-						230						
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	132	3	N	-0-						230						
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	4	1	238	3	N	-0-						230						
03	217 N	185	-0-	-32	-0-	3	1	182	3	N	-0-						230						
*04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-						230						
*05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-						230						
PIELOP COOKE UNIT 2													WELL #:					1H	RRCID -> 261260	COMPL. DATE 07/18/2011		TOTAL DEPTH 10763	PERF.11137 - 16078
12	9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	153	1	9071	3	N	59	137	1				65						
						65	9																
01	10839 X	10839	-0-	-0-	-0-	181	1	10656	3	N	-0-						65						
						2	4																
02	9276 X	9276	-0-	-0-	-0-	156	1	9029	3	N	83						148						
						91	9																
03	9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	157	1	8890	3	N	12	88	1				72						
						13	9																
*04	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	150	1	8341	3	N	-0-						72						
*05	8463 X	5123	-0-	-3340	-0-	82	1	5005	3	N	33						105						
						36	9																
STS B													WELL #:					6H	RRCID -> 261321	COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 10792	PERF.11075 - 15229
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3						49						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						49						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						49						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3						52						
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						52						
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						52						
TEAL													WELL #:					1H	RRCID -> 261912	COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 12394	PERF.12670 - 15246
12	1705 N	1628	-0-	-77	-0-	27	1	1601	3	N	-0-						28						
01	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	34	1	1998	3	N	-0-						28						
02	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	26	1	1478	3	N	-0-						28						
03	1643 N	1632	-0-	-11	-0-	28	1	1604	3	N	-0-						28						
*04	1980 N	1597	-0-	-383	-0-	28	1	1569	3	N	-0-						28						
*05	1674 N	1635	-0-	-39	-0-	25	1	1610	3	N	-0-						28						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										CAPACITY					CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY																			
STS C																			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	0021 X	8635	-0-	-386	-0-	143	1	8492	3	N	-0-		60	
01	8959 X	8466	-0-	-493	-0-	136	1	8073	3	N	233	248 1	45	
						1	4	256	9					
02	7896 X	7574	-0-	-322	-0-	130	1	7444	3	N	-0-		45	
03	8649 X	8516	-0-	-133	-0-	145	1	8246	3	N	114	121 1	38	
						125	9							
*04	8370 X	8166	-0-	-204	-0-	143	1	7964	3	N	54		92	
						59	9							
*05	8649 X	7532	-0-	-1117	-0-	114	1	7290	3	N	116	156 1	52	
						128	9							
EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484														
12	1271 N	1194	-0-	-77	-0-	19	1	1078	3	Y	88	69 1	38	
						97	9							
01	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	49	1	2912	3	Y	31	29 1	40	
						34	9							
02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	19	1	1062	3	Y	50	52 1	38	
						55	9							
03	1209 N	1178	-0-	-31	-0-	18	1	1031	3	Y	117	95 1	60	
						129	9							
*04	1680 N	471	-0-	-1209	-0-	5	1	291	3	Y	159	165 1	54	
						175	9							
*05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	19	1	1237	3	Y	64	69 1	49	
						70	9							
PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	20 1	170	
01	10852 X	10852	-0-	-0-	-0-	164	1	9752	3	N	753	683 1	240	
						108	4	828	9					
02	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	31	1	1744	3	N	429	434 1	235	
						95	4	472	9					
03	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	24	1	1327	3	N	334	432 1	137	
						110	4	367	9					
*04	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	28	1	1545	3	N	369	334 1	172	
						109	4	406	9					
*05	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	17	1	1090	3	N	284	176 1	280	
						99	4	312	9					
GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623														
12	2542 X	2167	-0-	-375	-0-	30	1	1773	3	N	331	130 0	115	
						364	9							
01	2542 X	1821	-0-	-721	-0-	27	1	1579	3	N	190	164 1	141	
						6	4	209	9					
02	2296 X	1073	-0-	-1223	-0-	16	1	894	3	N	148	156 1	133	
						163	9							
03	2542 X	424	-0-	-2118	-0-	5	1	272	3	N	111		244	
						25	4	122	9					
*04	2100 X	97	-0-	-2003	-0-	1	1	56	3	N	31	129 0	146	
						6	4	34	9					
*05	2170 X	262	-0-	-1908	-0-	4	1	240	3	N	13		159	
						4	4	14	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	4557 X	4374	-0-	-183	-0-	73	1	4301	3	N	-0-			30
01	4495 X	4018	-0-	-477	-0-	67	1	3951	3	N	-0-			30
02	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	69	1	3967	3	N	-0-			30
03	4464 X	4446	-0-	-18	-0-	77	1	4369	3	N	-0-			30
*04	4320 X	3781	-0-	-539	-0-	66	1	3715	3	N	-0-			30
*05	4464 X	3703	-0-	-761	-0-	58	1	3645	3	N	-0-			30
WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843														
12	2325 X	1749	-0-	-576	-0-	27	1	1611	3	N	101	101	1	-0-
						111	9							
01	2170 X	1729	-0-	-441	-0-	26	1	1557	3	N	133	133	1	-0-
						146	9							
02	1960 X	1656	-0-	-304	-0-	27	1	1515	3	N	104	104	1	-0-
						114	9							
03	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	37	1	2083	3	N	146	146	1	-0-
						161	9							
*04	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	37	1	2045	3	N	149	149	1	-0-
						164	9							
*05	1829 N	1536	-0-	-293	-0-	24	1	1512	3	N	-0-			-0-
KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663														
12	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	33	1	1922	3	Y	-0-			43
01	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	31	1	1830	3	Y	4			47
						4	9							
02	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	43	1	2490	3	Y	33	38	1	42
						36	9							
03	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	38	1	2175	3	Y	130	137	1	35
						27	4	143	9					
*04	1800 N	1722	-0-	-78	-0-	30	1	1692	3	Y	-0-			35
*05	2852 N	563	-0-	-2289	-0-	1	1	78	3	Y	376	376	1	35
						70	4	414	9					
WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891														
12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	29	1	1710	3	Y	34	47	1	24
						37	9							
01	1519 N	1509	-0-	-10	-0-	25	1	1474	3	Y	9			33
						10	9							
02	1848 N	1404	-0-	-444	-0-	24	1	1363	3	Y	15			48
						17	9							
03	1767 N	1720	-0-	-47	-0-	30	1	1690	3	Y	-0-	28	1	20
*04	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	48	1	2631	3	Y	-0-			20
*05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	25	1	1588	3	Y	-0-			20
NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475														
12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	20	1	1191	3	Y	27	39	1	19
						30	9							
01	1302 N	1295	-0-	-7	-0-	21	1	1263	3	Y	10			29
						11	9							
02	1036 N	925	-0-	-111	-0-	16	1	892	3	Y	15			44
						17	9							
03	1240 N	1095	-0-	-145	-0-	19	1	1076	3	Y	-0-	26	1	18
*04	1260 N	871	-0-	-389	-0-	15	1	856	3	Y	-0-			18
*05	1023 N	680	-0-	-343	-0-	11	1	669	3	Y	-0-			18

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY															
STS C															
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 085408															
WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
FORREST WHEELER 1													WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12261 - 17567		
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	4	1	132
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
03	14B2 EXT	44	-0-	-0-	44	44	10	3	34	9	N	31			163
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	44					N	-0-			163
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	44					N	19			182
BELLWOS-MEUTH													WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943		
12	6262 X	4950	-0-	-1312	-0-	83	1	4867	3	N	-0-				83
01	6262 X	2903	-0-	-3359	-0-	50	1	2841	3	N	10				93
						1	4	11	9						
02	5656 X	4756	-0-	-900	-0-	81	1	4651	3	N	22				115
						24	9								
03	6262 X	5703	-0-	-559	-0-	97	1	5465	3	N	128	98	1		145
						141	9								
*04	5460 X	4890	-0-	-570	-0-	86	1	4804	3	N	-0-				145
*05	5270 X	3540	-0-	-1730	-0-	55	1	3439	3	N	42	79	1		108
						46	9								
WHEELER 5													WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912		
12	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	68	1	4048	3	N	5				53
						6	9								
01	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	68	1	4009	3	N	107	130	1		30
						1	4	118	9						
02	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	63	1	3601	3	N	18				48
						20	9								
03	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	69	1	3917	3	N	32				80
						126	4	35	9						
*04	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	64	1	3530	3	N	10				90
						2	4	11	9						
*05	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	59	1	3767	3	N	-0-				90
STOREY-PEEBLES UNIT 1													WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255		
12	279 N	89	-0-	-190	-0-	1	1	81	3	N	6				53
						7	9								
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	81	3	N	5	29	1		29
						35	4	6	9						
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	13	1	778	3	N	99	70	1		58
						109	9								
03	3100 N	3728	-0-	628	628	63	1	3539	3	N	101	57	1		102
						15	4	111	9						
*04	1118 N	490	-0-	-628	-0-	1	1	33	3	N	342	369	1		75
						80	4	376	9						
*05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	4	1	228	3	N	146	129	1		92
						161	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408																
WK BERTLING - BROWN GU 1				WELL #:	1H	RRCID ->	266291	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL	DEPTH	10968	PERF.	10896	-	16733					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		40 X	40	-0-	-0-	-0-		-0-				1 1	31 3	N		7					7
												8 9									
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N		5		4 1			8
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N		-0-		8 1			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N		-0-					-0-
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N		-0-					-0-
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N		-0-					-0-

STS B				WELL #:	13H	RRCID ->	266333	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL	DEPTH	11178	PERF.	11464	-	15424					
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N		3					49
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N		-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N		-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N		3					52
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N		-0-					52
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N		-0-					52

WHEELER 3				WELL #:	1H	RRCID ->	266929	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL	DEPTH	12958	PERF.	13257	-	18908					
12	364 X	364	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				5 1	299 3	N		-0-					117
												60 4									
01	319 X	319	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				5 1	314 3	N		-0-					117
02	310 X	310	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				5 1	305 3	N		-0-					117
03	571 X	571	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				10 1	547 3	N		-0-					117
												14 4									
*04	373 X	373	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				6 1	344 3	N		-0-					117
												23 4									
*05	329 X	329	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				4 1	288 3	N		-0-					117
												37 4									

WHEELER UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	266930	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL	DEPTH	12402	PERF.	12803	-	18047					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N		-0-					78
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N		-0-					78
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N		-0-					78
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N		-0-					78
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N		-0-					78
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N		-0-					78

GENTRY				WELL #:	10 H	RRCID ->	266937	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL	DEPTH	12446	PERF.	13210	-	18160					
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N		-0-	105 0				-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N		-0-					105
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N		-0-					105
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N		-0-					105
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N		-0-					105
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N		-0-					105
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N		-0-					105
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N		-0-					105
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N		-0-					105
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N		-0-					105
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N		-0-					105
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N		NO RPT					105
PLUGGED AND ABANDONED_____08/19/2024																					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY															
GENTRY															
WELL #:															
9H RRCID -> 267109															
COMPL. DATE 09/21/2012															
TOTAL DEPTH 12961															
PERF.13191 - 19567															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	899 N	340	-0-	-559	-0-	6	1	334	3	N	-0-				187
01	744 N	495	-0-	-249	-0-	8	1	487	3	N	-0-				187
02	616 N	499	-0-	-117	-0-	9	1	490	3	N	-0-				187
03	341 N	57	-0-	-284	-0-	1	1	34	3	N	-0-				187
						22	4								
*04	480 N	356	-0-	-124	-0-	6	1	350	3	N	-0-				187
*05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				187
WOOD UNIT 1															
WELL #:															
1H RRCID -> 267220															
COMPL. DATE 10/22/2012															
TOTAL DEPTH 12673															
PERF.13228 - 19179															
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				42
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				42
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				42
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				42
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
WOOD UNIT 2															
WELL #:															
1H RRCID -> 267221															
COMPL. DATE 02/03/2013															
TOTAL DEPTH 12746															
PERF.13206 - 17657															
12	129 X	129	-0-	-0-	-0-	2	1	127	3	Y	-0-				36
01	4371 X	3507	-0-	-864	-0-	58	1	3382	3	Y	60	76	1		20
						1	4	66	9						
02	3948 X	347	-0-	-3601	-0-	6	1	341	3	Y	-0-				20
03	4371 X	2388	-0-	-1983	-0-	39	1	2212	3	Y	101	87	1		34
						26	4	111	9						
*04	3390 X	835	-0-	-2555	-0-	15	1	820	3	Y	-0-				34
*05	3503 X	3275	-0-	-228	-0-	50	1	3225	3	Y	-0-				62
RANCHO LAGO VISTA															
WELL #:															
3H RRCID -> 267229															
COMPL. DATE 07/03/2012															
TOTAL DEPTH 12464															
PERF.12725 - 18559															
12	4185 X	3379	-0-	-806	-0-	56	1	3323	3	N	-0-				27
01	4185 X	3070	-0-	-1115	-0-	51	1	3019	3	N	-0-				27
02	3080 X	2630	-0-	-450	-0-	45	1	2585	3	N	-0-				27
03	3410 X	2899	-0-	-511	-0-	50	1	2849	3	N	-0-				27
*04	3300 X	2799	-0-	-501	-0-	49	1	2750	3	N	-0-				27
*05	3379 X	456	-0-	-2923	-0-	8	1	448	3	N	-0-				27
STS C															
WELL #:															
6H RRCID -> 267484															
COMPL. DATE 09/15/2012															
TOTAL DEPTH 11232															
PERF.11566 - 17217															
12	667 X	667	-0-	-0-	-0-	117	1	550	9	N	500	503	1		67
01	333 X	333	-0-	-0-	-0-	3	1	330	9	N	300	265	1		102
02	334 X	334	-0-	-0-	-0-	121	1	7	3	N	187	249	1		40
						206	9								
03	982 X	982	-0-	-0-	-0-	434	1	548	9	N	498	353	0	153 1	32
*04	12677 X	12677	-0-	-0-	-0-	849	1	11389	3	N	399	163	0	163 1	105
						439	9								
*05	11849 X	11849	-0-	-0-	-0-	648	1	10825	3	N	342	173	0	146 1	128
						376	9								

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1356

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//		085408														
WHEELER 7				WELL #:		1H		RRCID -> 267488				COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 12975		PERF.13379 - 18531				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12 01	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			97 1	5727 3	N	-0-						134	
	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			102 1	6004 3	N	-0-						134	
										1 4										
02	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			79 1	4512 3	N	-0-						134	
03	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			78 1	4414 3	N	-0-						134	
*04	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			79 1	4404 3	N	-0-						134	
*05	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			62 1	3955 3	N	1						135	
										1 9										
STS				WELL #:		10H		RRCID -> 267681				COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 11093		PERF.11115 - 14916				
12	1643 N	1482	-0-	-161	-0-	-0-	-0-			19 1	1163 3	Y	182	146	1				218	
										100 4	200 9									
01	3100 N	5077	-0-	1977	1977	1977	1977			75 1	4442 3	Y	253	322	1				149	
										282 4	278 9									
02	2800 N	984	-0-	-1816	161	161	161			15 1	894 3	Y	1	7	1				143	
										74 4	1 9									
03	1488 N	547	-0-	-941	-0-	-0-	-0-			9 1	489 3	Y	-0-	35	1				108	
										49 4										
*04	2880 X	479	-0-	-2401	-0-	-0-	-0-			8 1	425 3	Y	-0-						108	
										46 4										
*05	2976 X	10	-0-	-2966	-0-	-0-	-0-			7 3	3 4	Y	-0-						108	
FORREST WHEELER				WELL #:		2H		RRCID -> 267682				COMPL. DATE 09/14/2012		TOTAL DEPTH 11994		PERF.12382 - 17534				
12 01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	47 3	N	303	294	1				72	
	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 4	165 9	N	150	145	1				77	
										10 3	180 9									
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	164	84	1				157	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182	211	1				128	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120	183	1				65	
*05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	53 3	N	276	191	1				150	
										67 4	304 9									
RICK DAY UNIT 1				WELL #:		1H		RRCID -> 267731				COMPL. DATE 07/19/2012		TOTAL DEPTH 12711		PERF. N/A				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				_____		08/01/2024														
MAUPIN UNIT 1				WELL #:		1H		RRCID -> 267738				COMPL. DATE 07/17/2012		TOTAL DEPTH 12538		PERF. N/A				
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			15 1	875 3	N	-0-						7	
										19 4										
01	1922 N	967	-0-	-955	-0-	-0-	-0-			16 1	935 3	N	-0-						7	
										16 4										
02	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			30 1	1716 3	N	-0-						7	
03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			26 1	1454 3	N	-0-						7	
										12 4										
*04	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			30 1	1694 3	N	151	138	1				20	
										48 4	166 9									
*05	1922 N	1554	-0-	-368	-0-	-0-	-0-			24 1	1519 3	N	-0-						20	
										11 4										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408															
WHEELER 2				WELL #:	1H	RRCID -> 267740		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 12836		PERF. N/A								
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-		21	1			145
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						145
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						145
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						145
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						145
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						145
			NO RPT		-0-		-0-						N	NO RPT						145
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2025																				

KOCIAN UNIT 2				WELL #:	1H	RRCID -> 267768	COMPL.	DATE	10/19/2012	TOTAL	DEPTH	13304	PERF.13231	- 18124	
12	4061	X	3488	-0-	-573	-0-	56	1	3432	3	Y	-0-			50
01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	59	1	3518	3	Y	-0-			50
02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	63	1	3591	3	Y	64	100	1	14
							70	9							
03	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	65	1	3681	3	Y	-0-			14
*04	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	88	1	4918	3	Y	-0-			14
*05	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	67	1	4212	3	Y	61	59	1	16
							67	9							

LONE STAR UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID -> 267837	COMPL. DATE 07/14/2013				TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944			
12	4185 X	2853	-0-	-1332	-0-	46	1	2807	3	Y	-0-			-0-
01	10364 X	10364	-0-	-0-	-0-	175	1	10186	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
02	3780 X	3420	-0-	-360	-0-	56	1	3185	3	Y	163	127	1	36
						179	9							
03	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	68	1	3835	3	Y	-0-			36
*04	4530 X	3542	-0-	-988	-0-	62	1	3480	3	Y	-0-			36
*05	4681 X	3290	-0-	-1391	-0-	49	1	3099	3	Y	129	131	1	34
						142	9							

HOUSE UNIT 2				WELL #:	1H	RRCID -> 267848	COMPL. DATE 08/08/2013	TOTAL DEPTH 12948	PERF.13394 - 18243	
12	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	108 96 9	6316 3 N	87 97 1	95
01	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	164 2 4 1	9593 3 N	-0-	95
02	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	128 87 9 1	7276 3 N	79 86 1	88
03	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	134 19 4 1	7594 3 N	2	90
*04	8250	X	7553	-0-	-697	-0-	133 2 4 1	7407 3 N	10	100
*05	8525	X	5750	-0-	-2775	-0-	89 2 4 1	5661 3 N	-0-	100

STS A KENNEDY STATE UNIT 1												WELL #:		1H	RRCID -> 267906	COMPL.	DATE 04/09/2013	TOTAL	DEPTH 12407	PERF.12700	- 17451
12	4619	X	4427	-0-	-192	-0-	73	1	4354	3	N	-0-				9					
01	4619	X	3952	-0-	-667	-0-	65	1	3887	3	N	-0-				9					
02	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	71	1	4046	3	N	-0-				9					
03	4495	X	4345	-0-	-150	-0-	75	1	4270	3	N	-0-				9					
*04	4320	X	3981	-0-	-339	-0-	70	1	3911	3	N	-0-				9					
*05	4557	X	2989	-0-	-1568	-0-	47	1	2942	3	N	-0-				9					

(GWN415)

07/17/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1358

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY														
EDWARDS B														
WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2697 X	2408	-0-	-289	-0-	39 1	2259 3	Y			100	77 1		43
01	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	110 9	3416 3	Y			31	33 1		41
02	2436 X	2352	-0-	-84	-0-	58 1	2249 3	Y			57	55 1		43
03	2697 X	1439	-0-	-1258	-0-	34 9	1326 3	Y			82	83 1		42
*04	3150 X	1089	-0-	-2061	-0-	40 1	815 3	Y			236	198 1		80
*05	3255 X	2893	-0-	-362	-0-	63 9	2767 3	Y			77	98 1		59
						23 1								
						90 9								
						14 1								
						260 9								
						41 1								
						85 9								
GENTRY													WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
*04	72 X	72	-0-	-0-	-0-	1 1	71 3	N			-0-			78
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
GENTRY													WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475	
12	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	39 1	2304 3	Y			-0-			20
01	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	45 1	2647 3	Y			8			28
						9 9								
02	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	38 1	2149 3	Y			32			60
						35 9								
03	963 X	963	-0-	-0-	-0-	16 1	935 3	Y			-0-			60
						12 4								
*04	167 X	167	-0-	-0-	-0-	3 1	164 3	Y			-0-			60
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			60
KOCIAN UNIT 1													WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944	
12	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	80 1	4731 3	N			244	241 1		73
						268 9								
01	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	79 1	4637 3	N			90	88 1		75
						283 4								
02	5880 X	4597	-0-	-1283	-0-	75 1	4266 3	N			233	266 1		42
						256 9								
03	6510 X	4930	-0-	-1580	-0-	84 1	4757 3	N			81			123
						89 9								
*04	6300 X	4130	-0-	-2170	-0-	73 1	4057 3	N			-0-			123
*05	5084 X	3852	-0-	-1232	-0-	59 1	3793 3	N			-0-			123
WHEELER MCTEE													WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178	
12	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	39 1	2313 3	N			-0-	9 0		83
01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	26 1	1553 3	N			-0-			83
02	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	34 1	1936 3	N			10			93
						11 9								
03	2356 N	1515	-0-	-841	-0-	26 1	1474 3	N			14			107
						15 9								
*04	1530 N	1446	-0-	-84	-0-	26 1	1420 3	N			-0-			107
*05	2201 N	334	-0-	-1867	-0-	5 1	329 3	N			-0-			107

(GWN415)

07/17/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1359

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
GENTRY														
WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	8	8
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	32	40
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	40
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	40
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	40
FORREST WHEELER														
WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484														
12	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	13	1	826	3	N	244	224	0
							268	9						-0-
01	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	12	1	768	3	N	202	202	0
							222	9						-0-
02	861	X	861	-0-	-0-	-0-	10	1	618	3	N	212	212	0
							233	9						-0-
03	776	X	776	-0-	-0-	-0-	9	1	562	3	N	186	186	0
							205	9						-0-
*04	829	X	829	-0-	-0-	-0-	11	1	633	3	N	168	168	0
							185	9						-0-
*05	825	X	825	-0-	-0-	-0-	9	1	629	3	N	170	170	0
							187	9						-0-
GLADYS WHEELER														
WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238														
12	2666	N	2081	-0-	-585	-0-	29	1	1699	3	N	321	367	1
							353	9						37
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	30	1	1786	3	N	375	337	1
							413	9						75
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	27	1	1549	3	N	325	343	1
							358	9						57
03	2077	N	2042	-0-	-35	-0-	30	1	1687	3	N	295	185	0
							325	9						130
*04	2160	N	1701	-0-	-459	-0-	23	1	1276	3	N	365	242	1
							402	9						160
*05	2139	N	91	-0-	-2048	-0-	1	1	54	3	N	33		
							36	9						193
GENTRY														
WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597														
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2
GENTRY														
WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379														
12	795	X	795	-0-	-0-	-0-	13	1	723	3	N	6		28
							52	4						
01	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	19	1	1069	3	N	42		70
							12	4						
02	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	36	1	2098	3	N	-0-		70
03	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	18	1	1032	3	N	-0-		70
*04	633	X	633	-0-	-0-	-0-	11	1	622	3	N	-0-		70
*05	494	X	494	-0-	-0-	-0-	7	1	487	3	N	-0-		70

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										CNTY: LA SALLE									
BPX OPERATING COMPANY																			
GENTRY																			
WELL #:																			
4H																			
RRCID -> 268355																			
COMPL. DATE 10/12/2012																			
TOTAL DEPTH 13220																			
PERF.13510 - 18138																			
EOM BALANCE																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			
DISPOSITIONS																			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	11222 X	9886	-0-	-1336	-0-	162 1	9604 3	N			109	109 1		103
01	11067 X	9155	-0-	-1912	-0-	120 9	8982 3	N			8	111 1		-0-
02	9996 X	4680	-0-	-5316	-0-	152 1	4602 3	N			-0-			-0-
03	11005 X	9062	-0-	-1943	-0-	12 4	8788 3	N			86	86 1		-0-
*04	10862 X	10862	-0-	-0-	-0-	78 1	95 9				-0-			-0-
*05	9889 X	6229	-0-	-3660	-0-	155 1	10655 3	N			-0-			-0-
						24 4								
						193 1								
						14 4								
						97 1								
						42 4								
GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781														
12	462 X	462	-0-	-0-	-0-	174 1	11 3	N			252	108 0	196 1	132
01	27 X	27	-0-	-0-	-0-	277 9	25 9	N			23			155
02	660 X	660	-0-	-0-	-0-	2 1	386 3	N			218	241 1		132
03	599 X	599	-0-	-0-	-0-	34 1	445 3	N			90	95 1		127
*04	310 X	310	-0-	-0-	-0-	240 9	50 3	N			231	188 1		170
*05	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	55 1	548 3	N			423	375 1		218
						99 9								
						6 1								
						254 9								
						1297 1								
						465 9								
WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712														
12	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	23 1	1332 3	N			-0-			63
01	5146 X	1868	-0-	-3278	-0-	20 1	1129 3	N			-0-			63
02	4648 X	3720	-0-	-928	-0-	719 4	3657 3	N			-0-			63
03	5146 X	747	-0-	-4399	-0-	63 1	734 3	N			-0-			63
*04	3660 X	377	-0-	-3283	-0-	13 1	370 3	N			-0-			63
*05	4123 X	244	-0-	-3879	-0-	7 1	240 3	N			-0-			63
						4 1								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY															
GENTRY															
WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	127	1	7531	3	N	-0-				271
01	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	114	1	6737	3	N	-0-				271
						1	4								
02	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	103	1	5848	3	N	-0-				271
03	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	114	1	6471	3	N	-0-				271
*04	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	115	1	6395	3	N	-0-				271
*05	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	88	1	5612	3	N	-0-				271
WK BROWN DYKE GU 2													WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654		
12	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	26	1	1518	3	N	126	69	0		105
						12	4	139	9						
01	19465 X	19465	-0-	-0-	-0-	292	1	17207	3	N	1785	1813	1		77
						2	4	1964	9						
02	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	82	1	4572	3	N	497	484	1		90
						547	9								
03	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	53	1	3049	3	N	271	120	0	133 1	108
						23	4	298	9						
*04	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	53	1	2965	3	N	193	151	1		150
						21	4	212	9						
*05	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	22	1	1326	3	N	79	196	1		33
						87	9								
ZAVISCH SOUTH UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847		
12	1178 X	690	-0-	-488	-0-	11	1	679	3	N	-0-				85
01	1178 X	779	-0-	-399	-0-	13	1	766	3	N	-0-				85
02	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	18	1	1055	3	N	-0-				85
03	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	20	1	1146	3	N	-0-				85
						12	4								
*04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	20	1	1126	3	N	-0-				85
						12	4								
*05	1178 N	1147	-0-	-31	-0-	18	1	1129	3	N	-0-				85
STS C													WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054		
12	434 N	387	-0-	-47	-0-	19	1	61	3	Y	279	195	0	48 1	200
						307	9								
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	27	1	276	3	Y	212	268	1		144
						5	4	233	9						
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	292	216	1		220
						2	4	321	9						
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	28	1	430	3	Y	246	116	0	115 1	235
						7	4	271	9						
*04	510 N	379	-0-	-131	-0-	2	1	44	3	Y	301	282	0		254
						2	4	331	9						
*05	496 N	447	-0-	-49	-0-	56	1	54	3	Y	305	137	0	144 1	278
						1	4	336	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	15655 X	11472	-0-	-4183	-0-	189 1 19 9	11264 3	N	17		145		
01	15655 X	11157	-0-	-4498	-0-	185 1 7 4	10945 3 20 9	N	18		163		
02	11928 X	9478	-0-	-2450	-0-	163 1 15 9	9300 3	N	14		177		
03	23500 X	23500	-0-	-0-	-0-	405 1 6 4	23067 3 22 9	N	20	95 1	102		
*04	219337 X	219337	-0-	-0-	-0-	3821 1 22 4	215480 3 14 9	N	13		115		
*05	11470 X	6142	-0-	-5328	-0-	96 1	6046 3	N	-0-		115		

DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176													
12	217 X	85	-0-	-132	-0-	1 1 6 9	78 3	N	5		280		
01	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	37 1 1 4	2148 3 191 9	N	174	242 1	212		
02	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	30 1 249 9	1712 3	N	226	190 1	248		
03	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	19 1 38 4	1060 3 195 9	N	177		425		
*04	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	17 1 44 4	974 3 240 9	N	218	188 1	455		
*05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	9 1 40 4	537 3 174 9	N	158	185 1	428		

STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858													
12	279 X	173	-0-	-106	-0-	16 1 110 9	47 3	Y	100	137 0	17 1	72	
01	589 X	589	-0-	-0-	-0-	16 1 4 4	336 3 233 9	Y	212	140 1		144	
02	239 X	239	-0-	-0-	-0-	5 1 1 4	113 3 120 9	Y	109	171 1		82	
03	441 X	441	-0-	-0-	-0-	23 1 4 4	351 3 63 9	Y	57	43 0	41 1	55	
*04	570 N	83	-0-	-487	-0-	1 1 1 4	18 3 63 9	Y	57	64 0		48	
*05	279 N	193	-0-	-86	-0-	45 1 1 4	46 3 101 9	Y	92	26 0	30 1	84	

WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248													
12	1147 X	884	-0-	-263	-0-	11 1 200 9	673 3	N	182	188 1		47	
01	1147 X	814	-0-	-333	-0-	13 1 1 4	797 3 3 9	N	3			50	
02	1036 X	660	-0-	-376	-0-	11 1 11 9	638 3	N	10			60	
03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	34 1	1911 3	N	-0-			60	
*04	3000 N	3684	-0-	684	684	65 1	3619 3	N	-0-			60	
*05	3100 N	6355	-0-	3255	3939	97 1 1 4	6254 3 3 9	N	3			63	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
JC MARTIN														
WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
12	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	54	1	3218	3	Y	-0-		-0-	
01	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	52	1	3085	3	Y	-0-		-0-	
02	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	62	1	3583	3	Y	-0-		-0-	
03	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	76	1	4282	3	Y	-0-		-0-	
*04	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	71	1	3958	3	Y	-0-		-0-	
*05	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	62	1	3999	3	Y	-0-		-0-	
JC MARTIN														
WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114														
12	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	40	1	2437	3	Y	-0-		-0-	
01	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	50	1	2937	3	Y	-0-		-0-	
02	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	43	1	2472	3	Y	-0-		-0-	
03	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	52	1	2946	3	Y	-0-		-0-	
*04	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	50	1	2776	3	Y	-0-		-0-	
*05	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	45	1	2868	3	Y	-0-		-0-	
JC MARTIN														
WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135														
12	8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	131	1	7728	3	Y	157	155 1		49
						173	9							
01	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	72	1	4234	3	Y	21			70
						2	4	23	9					
02	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	115	1	6735	3	Y	373	378 1		65
						410	9							
03	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	102	1	5787	3	Y	68			133
						35	4	75	9					
*04	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	115	1	6424	3	Y	153			286
						20	4	168	9					
*05	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	85	1	5446	3	Y	-0-	191 1		95
RYAN														
WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940														
12	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	91	1	5399	3	Y	17			126
						19	9							
01	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	90	1	5331	3	Y	-0-	52 1		74
02	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	76	1	4315	3	Y	-0-			74
03	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	97	1	5473	3	Y	-0-			74
						16	4							
*04	4260 X	3623	-0-	-637	-0-	63	1	3560	3	Y	-0-			74
*05	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	78	1	4936	3	Y	-0-			74
RANCHO LAGO VISTA														
WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985														
12	1891 N	1772	-0-	-119	-0-	29	1	1743	3	N	-0-			176
01	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	29	1	1726	3	N	-0-			176
02	1568 N	1393	-0-	-175	-0-	24	1	1369	3	N	-0-			176
03	1767 N	1674	-0-	-93	-0-	29	1	1645	3	N	-0-			176
*04	1710 N	1269	-0-	-441	-0-	22	1	1247	3	N	-0-			176
*05	1550 N	521	-0-	-1029	-0-	8	1	513	3	N	-0-			176
KAREN WHEELER UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	25 1	1507 3	N	210	202 1			91	
01	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	231 9	1957 3	N	192	132 1			151	
02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	33 1	1689 3	N	206	310 1			47	
03	1767 N	605	-0-	-1162	-0-	211 9	522 3	N	67	72 1			42	
*04	2130 N	425	-0-	-1705	-0-	30 1	35 3	N	354	333 1			63	
*05	2170 N	489	-0-	-1681	-0-	227 9	423 3	N	54				117	
						9 1								
						74 9								
						1 1								
						389 9								
						7 1								
						59 9								
JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073														
12	2232 N	2210	-0-	-22	-0-	37 1	2173 3	Y	-0-				-0-	
01	2263 N	2090	-0-	-173	-0-	35 1	2055 3	Y	-0-				-0-	
02	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	33 1	1911 3	Y	-0-				-0-	
03	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	38 1	2171 3	Y	-0-				-0-	
*04	2010 N	1934	-0-	-76	-0-	34 1	1900 3	Y	-0-				-0-	
*05	2139 N	2047	-0-	-92	-0-	32 1	2015 3	Y	-0-				-0-	
STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812														
12	1581 N	415	-0-	-1166	-0-	7 1	401 3	Y	6	7 1			67	
01	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	7 9	1485 3	Y	87	132 1			22	
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	25 1	96 9		170	118 1			74	
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	39 4	1001 3	Y	31	30 1			75	
*04	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	17 1	601 3	Y	254	258 0			71	
*05	1333 N	414	-0-	-919	-0-	187 9	1367 3	Y	35				106	
						11 1	279 9							
						9 4	369 3	Y						
						25 1								
						69 4								
						6 1								
						39 9								
JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095														
12	191 X	191	-0-	-0-	-0-	3 1	187 3	Y	1	1 1			2	
01	361 X	361	-0-	-0-	-0-	1 9	326 3	Y	26	12 1			16	
02	378 X	378	-0-	-0-	-0-	6 1	371 3	Y	-0-				16	
03	354 X	354	-0-	-0-	-0-	29 9	348 3	Y	-0-				16	
*04	61 X	61	-0-	-0-	-0-	7 1	60 3	Y	-0-				16	
*05	33 X	33	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	Y	1				17	
						32 3								
JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115														
12	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	69 1	4185 3	Y	9	25 1			56	
01	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	10 9	3347 3	Y	26	66 1			16	
02	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	55 1	29 9		3				19	
03	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	1 4	5362 3	Y	-0-				19	
*04	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	95 1	5591 3	Y	-0-				19	
*05	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3 9	4903 3	Y	-0-				19	
						99 1	3897 3	Y	9				28	
						88 1								
						62 1								
						3 4								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CAPACITY			CNTY: LA SALLE											
BPX OPERATING COMPANY													//CONT.// 39744 500			NON-ASSOCIATED											
JC MARTIN													WELL #: 4H			RRCID -> 270871			COMPL. DATE 03/13/2013			TOTAL DEPTH 10798			PERF.11155 - 16125		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE							
12	01	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1668	3	Y	-0-					-0-							
01	02	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1639	3	Y	-0-					-0-							
02	03	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	1827	3	Y	-0-					-0-							
03	*04	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	2268	3	Y	-0-					-0-							
*04	*05	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	1833	3	Y	-0-					-0-							
		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	2438	3	Y	-0-					-0-							
JC MARTIN													WELL #: 29H			RRCID -> 270880			COMPL. DATE 06/02/2013			TOTAL DEPTH 10781			PERF.11120 - 17332		
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			16							
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16							
03	*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16							
*04	*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16							
			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16							
WHEELER 5													WELL #: 3H			RRCID -> 270938			COMPL. DATE 06/04/2013			TOTAL DEPTH 12786			PERF.13197 - 17737		
12	01	3286 X	2952	-0-	-0-	-334	-0-	-0-	-0-	49	1	2903	3	Y	-0-					-0-							
01	02	3286 X	2662	-0-	-0-	-624	-0-	-0-	-0-	44	1	2618	3	Y	-0-					-0-							
02	03	2968 X	2406	-0-	-0-	-562	-0-	-0-	-0-	41	1	2365	3	Y	-0-					-0-							
03	*04	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	3142	3	Y	68	68	1			-0-							
										75	9																
*04	*05	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	3324	3	Y	-0-					-0-							
		2945 X	2751	-0-	-0-	-194	-0-	-0-	-0-	41	1	2566	3	Y	131	131	1			-0-							
										144	9																
JC MARTIN													WELL #: 28H			RRCID -> 270939			COMPL. DATE 06/01/2013			TOTAL DEPTH 11193			PERF.11153 - 16826		
12	01	735 X	735	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	722	3	Y	1	3	1			8							
										1	9																
01	02	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	5689	3	Y	26	18	1			16							
										2	4	29	9														
02	03	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	2109	3	Y	3					19							
										3	9																
03	*04	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	1242	3	Y	-0-					19							
*04	*05	792 X	792	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	778	3	Y	-0-					19							
		627 X	627	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	616	3	Y	1					20							
										1	9																
DORA MARTIN A													WELL #: 18H			RRCID -> 270983			COMPL. DATE 05/16/2013			TOTAL DEPTH 11035			PERF.11228 - 16550		
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
PLUGGED AND ABANDONED													02/24/2025														
DONNELL A													WELL #: 4H			RRCID -> 271035			COMPL. DATE 06/07/2013			TOTAL DEPTH 11609			PERF.11771 - 16522		
12	01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	331	1	313	3	N	289	277	1			128							
										318	9																
01	02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	342	3	N	190	277	1			41							
										209	9																
02	03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	213	3	N	212	162	1			91							
										233	9																
03	*04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	311	3	N	284	127	0	164	1	84							
*04	*05	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	312	9																
		327 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	13	3	N	290	262	0			112							
										304	9				276	270	0			118							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
BROWN-TRUSTS														
WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	64 1	3802 3	Y	125	52 0	109 1		40	
01	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	138 9	5367 3	Y	101	77 1			64	
02	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	92 1	3694 3	Y	31	38 1			57	
03	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	111 9	3628 3	Y	142	150 1			49	
*04	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	64 1	3220 3	Y	83				132	
*05	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	34 9	3325 3	Y	90	99 1			123	
						64 1								
						156 9								
						58 1								
						91 9								
						52 1								
						99 9								
BROWN-TRUSTS														
WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290														
12	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	60 1	3568 3	Y	101	42 0	84 1		32	
01	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	111 9	3840 3	Y	101	69 1			64	
02	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	65 1	6880 3	Y	76	38 1			102	
03	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	111 9	3367 3	Y	113	176 1			39	
*04	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	120 1	3179 3	Y	83				122	
*05	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	84 9	3116 3	Y	72	91 1			103	
						59 1								
						124 9								
						57 1								
						91 9								
						49 1								
						79 9								
EDWARDS B														
WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163														
12	2728 X	1012	-0-	-1716	-0-	15 1	892 3	Y	95	134 1			55	
01	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	105 9	3252 3	Y	257	268 1			44	
02	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	55 1	3315 3	Y	246	178 1			112	
03	3069 X	3041	-0-	-28	-0-	283 9	2673 3	Y	292	293 1			111	
*04	3480 X	3225	-0-	-255	-0-	57 1	2890 3	Y	257	245 1			123	
*05	3875 X	2151	-0-	-1724	-0-	271 9	1930 3	Y	174	202 1			95	
						47 1								
						321 9								
						52 1								
						283 9								
						30 1								
						191 9								
WHEELER 5														
WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679														
12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	21 1	1259 3	Y	-0-				-0-	
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	16 1	916 3	Y	-0-				-0-	
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	18 1	1029 3	Y	-0-				-0-	
03	1147 N	1126	-0-	-21	-0-	19 1	1066 3	Y	37	37 1			-0-	
*04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	41 9	936 3	Y	-0-				-0-	
*05	1147 N	867	-0-	-280	-0-	17 1	785 3	Y	64	64 1			-0-	
						12 1								
						70 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY															
STS B															
WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	327 X	327	-0-	-0-	-0-	76	1	79	3	Y	156	159	1		54
01	361 X	361	-0-	-0-	-0-	172	9	123	3	Y	165	121	1		98
02	282 X	282	-0-	-0-	-0-	56	1	84	3	Y	92	125	1		65
03	290 X	290	-0-	-0-	-0-	182	9	200	3	Y	75	49	1		91
*04	87 X	87	-0-	-0-	-0-	97	1	83	9	Y	77	128	1		40
*05	339 X	339	-0-	-0-	-0-	101	9	1	4	Y	125	121	1		44
						5	1								
						2	4								
						1	1								
						85	9								
						67	1	127	3	Y					
						7	4	138	9						
WHEELER 5														WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884	
12	4557 X	3974	-0-	-583	-0-	66	1	3908	3	Y	-0-				-0-
01	4557 X	3522	-0-	-1035	-0-	59	1	3463	3	Y	-0-				-0-
02	4116 X	2598	-0-	-1518	-0-	45	1	2553	3	Y	-0-				-0-
03	3968 X	3680	-0-	-288	-0-	62	1	3524	3	Y	85	85	1		-0-
						94	9								
*04	3840 X	3673	-0-	-167	-0-	65	1	3608	3	Y	-0-				-0-
*05	3968 X	3303	-0-	-665	-0-	48	1	3064	3	Y	174	174	1		-0-
						191	9								
GLADYS WHEELER														WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150	
12	744 N	424	-0-	-320	-0-	6	1	375	3	Y	39				208
01	744 N	487	-0-	-257	-0-	43	9	465	3	Y	13				221
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	8	1	535	3	Y	-0-				221
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	14	9	541	3	Y	36				257
						9	1								
*04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	10	1	626	3	Y	184	168	1		273
						40	9								
*05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	11	1	469	3	Y	158	168	1		263
						202	9								
						7	1								
						174	9								
WK BROWN DYKE UNIT 1														WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663	
12	80 X	80	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	N	5				63
01	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	23	4	2360	3	N	250	256	1		57
02	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	40	1	275	9		260	265	1		52
03	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	12	4	807	3	N	327	187	1		192
						14	1								
*04	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	286	9	1183	3	N	271	376	1		87
						21	1								
*05	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	360	9	2820	3	N	348	380	1		55
						25	1								
						298	9								
						44	1								
						383	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY															
STS B															
WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	75	1	93	3	Y	107	124	1		37
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	118	9	147	3	Y	165	104	1		98
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	71	1	101	3	Y	60	116	1		42
03	279 N	202	-0-	-77	-0-	182	9	136	3	Y	56	31	1		67
*04	390 N	174	-0-	-216	-0-	119	1	60	3	Y	88	109	1		46
*05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	66	9	97	9	Y	117	122	1		41
						3	1	129	9						
						1	4								
						15	1								
						2	4								
						64	1								
						6	4								
BROWN-TRUSTS														WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619	
12	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	140	1	8307	3	Y	190	191	1		42
01	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	209	9	5929	3	Y	119	105	1		56
02	51 X	51	-0-	-0-	-0-	100	1	50	3	Y	-0-				56
03	9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	131	9	9396	3	Y	139	152	1		43
*04	7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	1	1	7500	3	Y	77	73	1		47
*05	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	166	1	85	9	Y	179	170	1		56
						153	9								
						135	1								
						85	9								
						110	1								
						197	9								
STS B														WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765	
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	95	1	127	3	Y	272	224	1		94
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	299	9	161	3	Y	165	161	1		98
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	77	1	142	3	Y	201	157	1		142
03	527 N	359	-0-	-168	-0-	182	9	210	3	Y	126	106	1		162
*04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	164	1	139	9	Y	334	322	1		174
*05	589 N	566	-0-	-23	-0-	221	9	53	3	Y	229	322	1		81
						6	1								
						4	4								
						39	1								
						5	4								
						105	1								
						10	4								
BROWN DISTRIBUTING A														WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001	
12	7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	122	1	7321	3	N	-0-				86
01	15692 X	15692	-0-	-0-	-0-	19	4	15425	3	N	-0-				86
02	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	264	1	4082	3	N	-0-				86
03	4216 X	1575	-0-	-2641	-0-	3	4	1547	3	N	-0-				86
*04	4080 X	896	-0-	-3184	-0-	72	1	880	3	N	-0-				86
*05	4216 X	1186	-0-	-3030	-0-	28	1	1148	3	N	-0-				86
						16	1								
						18	1								
						20	4								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
12	10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	171 1	10154 3	N	32			92
01	10230 X	9328	-0-	-902	-0-	35 9	9172 3	N	-0-			92
02	9240 X	8750	-0-	-490	-0-	1 4	8599 3	N	-0-			92
03	10354 X	9837	-0-	-517	-0-	151 1	9665 3	N	1			93
*04	10020 X	8728	-0-	-1292	-0-	171 1	8558 3	N	12			105
*05	10354 X	5825	-0-	-4529	-0-	1 9	5718 3	N	12			117
						4 4	13 9					
						90 1	5718 3	N	12			
						4 4	13 9					
GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107												
12	2449 N	1197	-0-	-1252	-0-	9 1	514 3	Y	613	562 1		294
01	1829 N	1281	-0-	-548	-0-	674 9	540 3	Y	665	626 1		333
02	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	9 1	831 3	Y	792	740 1		385
03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	732 9	1167 3	Y	597	674 1		308
*04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	14 1	1135 3	Y	228	154 1		382
*05	1891 N	922	-0-	-969	-0-	871 9	647 3	Y	241	315 1		308
						21 1						
						657 9						
						20 1						
						251 9						
						10 1						
						265 9						
BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873												
12	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	50 1	2946 3	Y	188	229 1		92
01	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	29 4	207 9		40	92 1		40
02	69 X	69	-0-	-0-	-0-	27 1	1627 3	Y	8			48
03	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	44 9	59 3	Y	39			87
*04	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	1 1	1820 3	Y	48	76 1		59
*05	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	9 9	5708 3	Y	159	133 1		85
						32 1						
						54 4						
						102 1						
						53 9						
						58 1						
						175 9						
CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661												
12	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	111 1	6286 3	N	134	274 1		70
01	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	1 4	147 9		80	82 1		68
02	3360 X	3307	-0-	-53	-0-	64 1	3759 3	N	-0-			68
03	5177 X	3664	-0-	-1513	-0-	1 4	88 9		25			93
*04	5010 X	3032	-0-	-1978	-0-	57 1	3250 3	N	62	113 1		42
*05	5177 X	2387	-0-	-2790	-0-	63 1	2912 3	N	20			62
						28 9						
						52 1						
						68 9						
						36 1						
						22 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
BROWN-TRUSTS														
WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	118 1	6994 3	Y	311	311	1			69
01	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	342 9	4757 3	Y	119	132	1			56
02	51 X	51	-0-	-0-	-0-	81 1	50 3	Y	-0-					56
03	8200 X	8200	-0-	-0-	-0-	131 9	7804 3	Y	223	210	1			69
*04	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	1 1	245 9		107	111	1			65
*05	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	138 1	5439 3	Y	178	187	1			56
						13 4	118 9							
						97 1	3587 3	Y						
						13 4	196 9							
						56 1								
						19 4								
BROWN-TRUSTS														
WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607														
12	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	25 1	1498 3	Y	30	38	1			15
01	980 X	980	-0-	-0-	-0-	33 4	921 3	Y	40	15	1			40
02	469 X	469	-0-	-0-	-0-	15 1	452 3	Y	8					48
03	652 X	652	-0-	-0-	-0-	44 9	528 3	Y	39					87
*04	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	8 1	1999 3	Y	5	76	1			16
*05	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	9 9			26	28	1			14
						9 1								
						72 4								
						36 1								
						6 9								
						30 1								
						29 9								
FORREST WHEELER														
WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11962 - 16912														
12	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	28 1	1698 3	Y	180	141	0	39	1	-0-
01	1705 N	1439	-0-	-266	-0-	198 9	1231 3	Y	171	139	0	32	1	-0-
02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	20 1	1616 3	Y	144	142	0	2	1	-0-
03	1798 N	1432	-0-	-366	-0-	188 9	1256 3	Y	141	140	0	1	1	-0-
*04	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	27 1	1428 3	Y	149	149	0			-0-
*05	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	158 9	1404 3	Y	178	178	0			-0-
						21 1								
						155 9								
						24 1								
						164 9								
						21 1								
						196 9								
EDWARDS B														
WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095														
12	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	46 1	2735 3	Y	205	156	1			119
01	3162 X	3087	-0-	-75	-0-	226 9	2756 3	Y	258	333	1			44
02	2856 X	2677	-0-	-179	-0-	47 1	2484 3	Y	136	118	1			62
03	3162 X	2430	-0-	-732	-0-	284 9	2205 3	Y	169	167	1			64
*04	3000 X	2242	-0-	-758	-0-	43 1	2064 3	Y	128	131	1			61
*05	3100 X	2179	-0-	-921	-0-	150 9	2009 3	Y	126	118	1			69
						39 1								
						186 9								
						37 1								
						141 9								
						31 1								
						139 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408											
STS				WELL #:	22H	RRCID ->	271639	COMPL. DATE	02/19/2025	TOTAL	DEPTH	11059	PERF.11083	- 15537		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE				CODE			
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				6	
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				6	
02	36145 X	36145	-0-	-0-	-0-		408	1	29507	3	Y	5664	5657	0	13	
							6230	9								
03	131833 X	131833	-0-	-0-	-0-		1738	1	111738	3	Y	16688	16554	0	29	
							18357	9					118	1		
*04	84210 X	84210	-0-	-0-	-0-		1188	1	73246	3	Y	8887	8885	0	31	
							9776	9								
*05	35126 X	35126	-0-	-0-	-0-		457	1	30785	3	Y	3531	3502	0	20	
							3884	9					40	1		

DONNELL B				WELL #:	1H	RRCID ->	271649	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL	DEPTH	11706	PERF.11959	- 18947		
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-		409	1	419	3	N	77	60	1	34	
							85	9								
01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-		387	1	673	3	N	191	184	1	41	
							210	9								
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-		237	1	229	3	N	49	69	1	21	
							54	9								
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-		248	1	458	3	N	76	34	0	22	
							84	9					41	1		
*04	210 N	210	-0-	-0-	-0-		20	1	72	3	N	107	88	0	41	
							118	9								
*05	137 N	137	-0-	-0-	-0-		13	1	16	3	N	98	97	0	42	
							108	9								

STS C				WELL #:	7H	RRCID ->	271660	COMPL. DATE	06/01/2023	TOTAL	DEPTH	11268	PERF.11372	- 18193		
12	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-		29	1	1686	3	Y	543	111	0	256	
							597	9								
01	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-		21	1	1224	3	Y	269	88	0	165	
							296	9								
02	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-		25	1	1418	3	Y	462	202	0	258	
							508	9								
03	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-		28	1	1613	3	Y	484	90	0	267	
							532	9								
*04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-		26	1	1442	3	Y	399	309	0	187	
							439	9								
*05	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-		24	1	1534	3	Y	404	163	0	267	
							444	9								

BROWN-TRUSTS UNIT 2				WELL #:	1H	RRCID ->	271748	COMPL. DATE	11/08/2013	TOTAL	DEPTH	11359	PERF.11284	- 17203		
12	14725 X	14480	-0-	-245	-0-		240	1	14240	3	N	-0-			-0-	
01	13485 X	11294	-0-	-2191	-0-		188	1	11094	3	N	-0-			-0-	
							12	4								
02	12908 X	9174	-0-	-3734	-0-		157	1	9017	3	N	-0-			-0-	
03	14477 X	11837	-0-	-2640	-0-		202	1	11431	3	N	185	185	1	-0-	
							204	9								
*04	14010 X	11125	-0-	-2885	-0-		196	1	10929	3	N	-0-			-0-	
*05	14477 X	6963	-0-	-7514	-0-		109	1	6854	3	N	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408															
STS C				WELL #: 16H		RRCID -> 272021		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL		DEPTH 11064		PERF.11497 - 18179					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-			29 1	1686	3	Y	616	202	0	421	1	291	
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-			678 9										
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-			21 1	1224	3	Y	269	100	0	295	1	165	
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-			296 9										
*04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-			25 1	1418	3	Y	556	209	0	201	1	311	
*05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-			612 9										
									28 1	1613	3	Y	543	101	0	453	1	300	
									597 9										
									26 1	1442	3	Y	516	369	0	205	1	242	
									568 9										
									24 1	1534	3	Y	520	210	0	208	1	344	
									572 9										
GLADYS WHEELER				WELL #: 11H		RRCID -> 272089	COMPL. DATE 06/26/2013		TOTAL		DEPTH 12212		PERF.12185 - 17917						
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-	80	1			-0-	
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-					-0-	
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-						Y	-0-					-0-	
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-			4 1	201	3	Y	118	57	1			61	
									130 9										
*04	278	N	278	-0-	-0-	-0-			4 1	224	3	Y	45	30	1			76	
									50 9										
*05	443	N	443	-0-	-0-	-0-			6 1	386	3	Y	46	63	1			59	
									51 9										
DONNELL-MULHOLLAND UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 272107	COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL		DEPTH 12005		PERF.12020 - 17805						
12	2821	X	2307	-0-	-514	-0-			533 1	1441	3	N	303	305	1			179	
									333 9										
01	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-			678 1	1328	3	N	392	326	1			245	
									431 9										
02	2072	X	1491	-0-	-581	-0-			518 1	744	3	N	208	194	1			259	
									229 9										
03	2294	N	1494	-0-	-800	-0-			558 1	713	3	N	203	325	1			137	
									223 9										
*04	2370	N	1048	-0-	-1322	-0-			554 1	121	3	N	339	183	1			293	
									373 9										
*05	1643	N	1048	-0-	-595	-0-			678 1	96	3	N	249	380	1			162	
									274 9										
LOWE				WELL #: 13H		RRCID -> 272115	COMPL. DATE 01/07/2014		TOTAL		DEPTH 12019		PERF.12331 - 18305						
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	1			2	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3317 X	1208	-0-	-2109	-0-	17 1	1022 3	Y	154	52 1				267
01	3317 X	1941	-0-	-1376	-0-	169 9	32 1	1840 3	Y	51	20 1			298
02	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	13 4	45 1	2560 3	Y	379	420 1			257
03	2976 X	2563	-0-	-413	-0-	417 9	38 1	2176 3	Y	296	62 0	231 1		260
*04	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	23 4	38 1	2094 3	Y	240	68 0	268 1		164
*05	3348 X	2292	-0-	-1056	-0-	11 4	31 1	2008 3	Y	219	64 0	99 1		220
						12 4	241 9							
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622														
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	14 1	794 3	N	-0-					68
01	2449 N	2164	-0-	-285	-0-	35 1	2129 3	N	-0-					68
02	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	31 1	1790 3	N	156	143 1				81
						172 9								
03	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	41 1	2317 3	N	-0-					81
*04	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	36 1	2040 3	N	133	144 1				70
						25 4	146 9							
*05	2201 N	2181	-0-	-20	-0-	33 1	2134 3	N	-0-					70
						14 4								
RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14334 - 18825														
12	3100 N	3222	-0-	122	1983	54 1	3118 3	N	-0-					27
						50 4								
01	4540 X	2557	-0-	-1983	-0-	40 1	2395 3	N	-0-					27
						122 4								
02	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	45 1	2568 3	N	-0-					27
03	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	63 1	3561 3	N	-0-					27
						34 4								
*04	690 X	667	-0-	-23	-0-	11 1	656 3	N	-0-					27
*05	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	44 1	2854 3	N	-0-					27
FORREST WHEELER 11 WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12148 - 17285														
12	T. A.	825	-0-	825	7992	9 1	551 3	Y	241	105 0	136 1			-0-
						265 9								
01	8898 X	906	-0-	-7992	-0-	5 1	433 3	Y	425	329 0	96 1			-0-
						468 9								
02	711 X	711	-0-	-0-	-0-	6 1	416 3	Y	263	172 0	91 1			-0-
						289 9								
03	4247 X	790	-0-	-3457	-0-	4 1	358 3	Y	389	345 0	44 1			-0-
						428 9								
*04	2310 X	626	-0-	-1684	-0-	3 1	285 3	Y	307	270 0	37 1			-0-
						338 9								
*05	899 X	583	-0-	-316	-0-	1 1	166 3	Y	364	348 0	16 1			-0-
						16 4	400 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408													
STS C				WELL #: 17H		RRCID -> 272331		COMPL. DATE 03/25/2014					TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	186 N	100	-0-	-86	-0-		1 19	80 3	Y		17	56 0	35 1				8
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-		1 19	67 3	Y		269	3 0	109 1				165
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-		2 17	81 3	Y		15	167 0	5 1				8
03	93 N	11	-0-	-82	-0-		7 9	4 9	Y		4	1 0	9 1				2
*04	360 N	43	-0-	-317	-0-		1 8	34 3	Y		7	4 0	2 1				3
*05	124 N	61	-0-	-63	-0-		1 10	50 3	Y		9	3 0	3 1				6
LOWE				WELL #: 17H		RRCID -> 272340		COMPL. DATE 01/07/2014					TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340				
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-		9 150	514 3	Y		136	121 0	66 1				82
01	682 N	368	-0-	-314	-0-		3 172	193 3	Y		156	114 1					124
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-		9 163	526 3	Y		148	54 0	103 1				115
03	682 N	547	-0-	-135	-0-		7 4	390 3	Y		133	101 1					147
*04	556 N	556	-0-	-0-	-0-		4 8	146 9	Y		70	95 0	48 1				74
*05	775 N	524	-0-	-251	-0-		3 6	468 3	Y		107	44 0	47 1				90
CAROLINE PIELOP UNIT 7				WELL #: 2H		RRCID -> 272348		COMPL. DATE 12/12/2013					TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675				
12	9583 X	9583	-0-	-0-	-0-		156 320	9107 3	Y		291	291 1					-0-
01	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-		168 155	9874 3	Y		141	141 1					-0-
02	9911 X	9911	-0-	-0-	-0-		170 1	9741 3	Y		-0-						-0-
03	9579 X	6694	-0-	-2885	-0-		115 44	6535 3	Y		40	40 1					-0-
*04	9870 X	7809	-0-	-2061	-0-		137 17	7655 3	Y		-0-						-0-
*05	10974 X	5615	-0-	-5359	-0-		87 19	5509 3	Y		-0-						-0-
LOWE				WELL #: 28H		RRCID -> 272349		COMPL. DATE 01/17/2014					TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444				
12	611 X	611	-0-	-0-	-0-		8 136	467 3	Y		124	122 0	62 1				75
01	660 X	660	-0-	-0-	-0-		8 172	480 3	Y		156	107 1					124
02	560 X	537	-0-	-23	-0-		8 97	432 3	Y		88	41 0	103 1				68
03	651 X	456	-0-	-195	-0-		6 3	351 3	Y		87	60 1					95
*04	630 N	450	-0-	-180	-0-		7 1	408 3	Y		31	62 0	31 1				33
*05	589 N	381	-0-	-208	-0-		1 5	34 9	Y		30	17 0	21 1				25

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			24
01	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			24
02	38608 X	38608	-0-	-0-	-0-	452	1	32005	3	Y	5592	5584	0	32
						6151	9							
03	127224 X	127224	-0-	-0-	-0-	1673	1	107371	3	Y	16527	16400	0	27
						18180	9							
*04	3000 N	62133	-0-	59133	59133	859	1	53317	3	Y	7234	7231	0	30
						7957	9							
*05	94956 X	35823	-0-	-59133	-0-	449	1	30648	3	Y	4296	4257	0	27
						4726	9							
LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209														
12	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	46	1	2711	3	Y	7	31	1	68
						8	9							
01	2511 X	2483	-0-	-28	-0-	41	1	2442	3	Y	-0-			68
02	2268 X	2113	-0-	-155	-0-	36	1	2054	3	Y	21			89
						23	9							
03	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	77	1	4350	3	Y	-0-			89
*04	2430 X	509	-0-	-1921	-0-	9	1	500	3	Y	-0-			89
*05	2511 X	1643	-0-	-868	-0-	24	1	1532	3	Y	79			168
						87	9							
STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912														
12	4309 X	17	-0-	-4292	-0-	15	3	2	9	Y	2	51	1	114
01	3534 X	93	-0-	-3441	-0-	13	3	22	4	Y	53	9	1	158
						58	9							
02	3192 X	2690	-0-	-502	-0-	40	1	2280	3	Y	336	266	1	228
						370	9							
03	2170 X	2064	-0-	-106	-0-	31	1	1747	3	Y	244	55	0	214
						18	4	268	9					
*04	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	33	1	1826	3	Y	206	56	0	141
						8	4	227	9					
*05	2976 X	1807	-0-	-1169	-0-	25	1	1586	3	Y	170	55	0	171
						9	4	187	9					
LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215														
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	7	1	404	3	Y	384	172	0	233
						422	9							
01	744 N	585	-0-	-159	-0-	7	1	406	3	Y	156	265	1	124
						172	9							
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	7	1	379	3	Y	299	87	0	233
						329	9							
03	837 N	774	-0-	-63	-0-	7	1	426	3	Y	302	204	1	331
						9	4	332	9					
*04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	10	1	560	3	Y	185	215	0	193
						10	4	204	9					
*05	806 N	714	-0-	-92	-0-	5	1	306	3	Y	363	126	0	309
						4	4	399	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY														
WHEELER 3														
WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	45	1	2720	3	Y	1			46
01	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	17	4	1	9					46
02	3780 X	3655	-0-	-125	-0-	55	1	3284	3	Y	-0-			65
03	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	384	4	3492	3	Y	93	74	1	77
*04	4050 X	3071	-0-	-979	-0-	61	1	4393	3	Y	12			126
*05	4061 X	3454	-0-	-607	-0-	102	9	54	9		49			126
						78	1	2954	3	Y	-0-			
						3	4	54	9					
						53	1	3401	3	Y				
						10	4							
						53	1							
WHEELER 3														
WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000														
12	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	31	1	1845	3	Y	2			43
01	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	2	9							43
02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	29	1	1721	3	Y	-0-			55
03	1891 N	734	-0-	-1157	-0-	25	1	1432	3	Y	79	67	1	58
*04	1680 N	223	-0-	-1457	-0-	87	9	717	3	Y	3			64
*05	1705 N	154	-0-	-1551	-0-	13	1	3	9		6			64
						1	4	187	3	Y				
						26	4	7	9					
						2	1	152	3	Y	-0-			
STS C														
WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JC MARTIN														
WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107														
12	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	30	1	1790	3	Y	-0-			-0-
01	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	32	1	1864	3	Y	-0-			-0-
02	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	29	1	1634	3	Y	-0-			-0-
03	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	31	1	1738	3	Y	-0-			-0-
*04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	23	1	1294	3	Y	-0-			-0-
*05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	22	1	1435	3	Y	-0-			-0-
CAROLINE PIELOP UNIT 9														
WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108														
12	12090 X	6779	-0-	-5311	-0-	112	1	6667	3	N	-0-			88
01	12090 X	10089	-0-	-2001	-0-	168	1	9920	3	N	-0-			88
02	10164 X	8997	-0-	-1167	-0-	1	4							
03	11800 X	11800	-0-	-0-	-0-	148	1	8647	3	N	184	184	1	88
*04	10890 X	9745	-0-	-1145	-0-	202	9	11419	3	N	163	163	1	88
*05	10075 X	9053	-0-	-1022	-0-	202	1	179	9		-0-			88
						172	1	9573	3	N	-0-			88
						139	1	8914	3	N	-0-			88

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2025

DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449

12	589 N	575	-0-	-14	-0-	7	1	429	3	Y	126	82	0	53	1	25
						139	9									
01	1023 N	713	-0-	-310	-0-	11	1	660	3	Y	38	49	1			14
						42	9									
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	7	1	373	3	Y	48	38	1			24
						53	9									
03	589 N	160	-0-	-429	-0-	3	1	154	3	Y	3	16	1			11
						3	9									
*04	690 N	646	-0-	-44	-0-	9	1	515	3	Y	111	71	1			51
						122	9									
*05	465 N	171	-0-	-294	-0-	2	1	132	3	Y	34	29	0	36	1	20
						37	9									

EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490

12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	12	1	739	3	N	37	23	1			35
						41	9									
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	13	1	754	3	N	45	40	1			40
						50	9									
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	12	1	675	3	N	33	33	1			40
						36	9									
03	806 N	801	-0-	-5	-0-	13	1	754	3	N	31	55	1			16
						34	9									
*04	780 N	641	-0-	-139	-0-	11	1	589	3	N	37					53
						41	9									
*05	806 N	441	-0-	-365	-0-	7	1	434	3	N	-0-					53

EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406

12	1829 N	1694	-0-	-135	-0-	26	1	1546	3	N	111	86	1			106
						122	9									
01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	25	1	1492	3	N	119	120	1			105
						131	9									
02	1652 N	1379	-0-	-273	-0-	22	1	1259	3	N	89	86	1			108
						98	9									
03	1705 N	1690	-0-	-15	-0-	27	1	1558	3	N	95	154	1			49
						105	9									
*04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	26	1	1424	3	N	132					181
						145	9									
*05	1519 N	1349	-0-	-170	-0-	21	1	1328	3	N	-0-					181

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	155 N	96	-0-	-59	-0-	5	3	91	9	Y	83	92	1		39
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	12	1	717	3	Y	76	82	1		33
						84	9								
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	12	1	728	3	Y	163	123	1		73
						179	9								
03	93 N	38	-0-	-55	-0-	2	3	36	9	Y	33	30	1		76
*04	360 N	16	-0-	-344	-0-	16	3			Y	-0-				76
*05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				76
FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.12032 - 16973															
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	21	1	1353	3	Y	319	280	0	39 1	-0-
						351	9								
01	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	19	1	1149	3	Y	209	177	0	32 1	-0-
						230	9								
02	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	29	1	1729	3	Y	216	211	0	5 1	-0-
						238	9								
03	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	23	1	1385	3	Y	311	308	0	3 1	-0-
						342	9								
*04	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	25	1	1474	3	Y	295	295	0		-0-
						325	9								
*05	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	19	1	1297	3	Y	235	235	0		-0-
						259	9								
FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12167 - 17288															
12	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	42	1	2534	3	Y	315	179	0	136 1	-0-
						347	9								
01	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	30	1	1798	3	Y	257	161	0	96 1	-0-
						283	9								
02	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	31	1	1780	3	Y	167	163	0	4 1	-0-
						184	9								
03	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	29	1	1655	3	Y	171	168	0	3 1	-0-
						188	9								
*04	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	25	1	1419	3	Y	191	188	0	3 1	-0-
						210	9								
*05	592 X	592	-0-	-0-	-0-	5	1	371	3	Y	196	191	0	5 1	-0-
						216	9								
JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55
01	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55
JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				116
01	31 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				116
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				116
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				116
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				116
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				116

(GWN415)

07/17/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1380

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	2	1	132	3	Y	44	32	1		21
01	868 N	198	-0-	-670	-0-	48	9	113	3	Y	75	63	1		33
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	2	1	949	3	Y	81	78	1		36
03	186 N	27	-0-	-159	-0-	83	9	13	9	Y	12	15	1		33
*04	180 N	32	-0-	-148	-0-	17	1	31	3	Y	-0-				33
*05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-	89	9			Y	-0-				33
STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900															
12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	24	1	1480	3	Y	126	46	0	180 1	66
01	2170 N	764	-0-	-1406	-0-	139	9	751	3	Y	-0-				66
02	1400 N	1164	-0-	-236	-0-	13	1	966	3	Y	165	167	1		64
03	3100 N	3213	-0-	113	113	16	1	2744	3	Y	383	189	0	186 1	72
*04	2334 N	2221	-0-	-113	-0-	182	9	2021	3	Y	149	149	1		72
*05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	48	1	1598	3	Y	240	187	0		125
DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245															
12	2294 X	530	-0-	-1764	-0-	4	1	239	3	Y	261	263	1		152
01	1829 N	340	-0-	-1489	-0-	287	9	88	3	Y	228	296	1		84
02	1876 N	-0-	-0-	-1876	-0-	1	1			Y	255	269	1		70
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	251	9	242	3	Y	407	133	0	152 1	192
*04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	4	1	609	3	Y	308	127	0	174 1	199
*05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	11	1	740	3	Y	424	530	1		93
LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262															
12	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	68	1	4012	3	Y	114	75	1		259
01	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	125	9	3288	3	Y	-0-				259
02	2996 X	2410	-0-	-586	-0-	55	1	2368	3	Y	1				260
03	3317 X	3175	-0-	-142	-0-	41	1	3121	3	Y	-0-				260
*04	8978 X	8978	-0-	-0-	-0-	1	9	8820	3	Y	-0-				260
*05	3317 X	1514	-0-	-1803	-0-	54	1	1483	3	Y	7				267

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408													
LOWE		WELL #:		18H		RRCID -> 273564		COMPL. DATE 11/28/2013		TOTAL DEPTH 12012		PERF.12437 - 18108					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	279 N	181	-0-	-98	-0-		1	1	101	3	N	72	72	0			-0-
							79	9									
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-		48	3	92	9	N	84	84	0			-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-		3	1	211	3	N	79	79	0			-0-
							87	9									
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-		1	1	107	3	N	105	105	0			-0-
							116	9									
*04	265 N	265	-0-	-0-	-0-		1	1	136	3	N	116	116	0			-0-
							128	9									
*05	341 N	163	-0-	-178	-0-		1	1	83	3	N	72	72	0			-0-
							79	9									

DONNELL A		WELL #:		31H		RRCID -> 273571		COMPL. DATE 04/14/2014		TOTAL DEPTH 11597		PERF.11644 - 16537					
12	1461 N	276	-0-	-1185	-0-		2	1	122	3	Y	138	189	1			159
							152	9									
01	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-		37	1	2157	3	Y	707	438	1			428
							778	9									
02	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-		31	1	1783	3	Y	342	558	1			212
							376	9									
03	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-		26	1	1468	3	Y	231	87	0	189	1	167
							254	9									
*04	1410 X	1268	-0-	-142	-0-		19	1	1052	3	Y	179	184	1			162
							197	9									
*05	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-		25	1	1599	3	Y	186	182	1			166
							205	9									

DONNELL A		WELL #:		32H		RRCID -> 273574		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 11577		PERF.11620 - 16500					
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-					-0-
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-		11	1	640	3	Y	-0-					-0-
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-		11	1	613	3	Y	295	112	1			183
							325	9									
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-		11	1	615	3	Y	242	75	0	175	1	175
							266	9									
*04	645 N	645	-0-	-0-	-0-		8	1	426	3	Y	192	193	1			174
							211	9									
*05	807 N	807	-0-	-0-	-0-		9	1	596	3	Y	184	193	1			165
							202	9									

LOWE		WELL #:		5H		RRCID -> 273576		COMPL. DATE 11/28/2013		TOTAL DEPTH 12225		PERF.12325 - 18089					
12	961 X	261	-0-	-700	-0-		2	1	147	3	N	102	102	0			-0-
							112	9									
01	961 X	162	-0-	-799	-0-		48	3	114	9	N	104	104	0			-0-
02	868 X	252	-0-	-616	-0-		1	1	111	3	N	127	127	0			-0-
							140	9									
03	620 X	200	-0-	-420	-0-		1	1	85	3	N	104	104	0			-0-
							114	9									
*04	510 X	109	-0-	-401	-0-		1	1	65	3	N	39	39	0			-0-
							43	9									
*05	328 N	328	-0-	-0-	-0-		3	1	242	3	N	75	75	0			-0-
							83	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408												
STS				WELL #: 24H		RRCID -> 273579	COMPL. DATE 12/19/2013	TOTAL	DEPTH 11040	PERF.11075	- 15683					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					4
01	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					4
02	224 X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	7					11
03	278 X	278	-0-	-0-	-0-	5	1	273	3	Y	-0-	11	1			-0-
*04	23 X	23	-0-	-0-	-0-	5	3	15	4	Y	3					3
						3	9									
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
STS				WELL #: 55H		RRCID -> 273580	COMPL. DATE 03/12/2014	TOTAL	DEPTH 11027	PERF.11481	- 17861					
12	4619 X	43	-0-	-4576	-0-	1	1	36	3	Y	5	74	1			169
						6	9									
01	4619 X	64	-0-	-4555	-0-	6	3	58	9	Y	53	13	1			209
02	4172 X	2129	-0-	-2043	-0-	31	1	1802	3	Y	269	295	1			183
						296	9									
03	3937 X	2451	-0-	-1486	-0-	36	1	2074	3	Y	282	44	0	173	1	248
						31	4	310	9							
*04	2850 X	2661	-0-	-189	-0-	42	1	2328	3	Y	251	64	0	262	1	173
						15	4	276	9							
*05	2356 X	2328	-0-	-28	-0-	31	1	2046	3	Y	218	68	0	104	1	219
						11	4	240	9							
FORREST WHEELER				WELL #: 5H		RRCID -> 273631	COMPL. DATE 06/07/2013	TOTAL	DEPTH 11952	PERF.12012	- 16703					
12	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	33	1	2064	3	Y	434	395	0	39	1	-0-
						477	9									
01	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	19	1	1184	3	Y	323	291	0	32	1	-0-
						355	9									
02	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	35	1	2150	3	Y	518	449	0	69	1	-0-
						570	9									
03	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	27	1	1669	3	Y	498	450	0	48	1	-0-
						2	4	548	9							
*04	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	32	1	1987	3	Y	529	529	0			-0-
						1	4	582	9							
*05	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	28	1	1939	3	Y	516	516	0			-0-
						1	4	568	9							
WOOD UNIT 1				WELL #: 2H		RRCID -> 273730	COMPL. DATE 06/12/2013	TOTAL	DEPTH 13062	PERF.12911	- 19462					
12	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	111	1	6557	3	N	-0-					50
01	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	126	1	7407	3	N	144	161	1			33
						1	4	158	9							
02	5572 X	4733	-0-	-839	-0-	82	1	4651	3	N	-0-					33
03	6665 X	5000	-0-	-1665	-0-	83	1	4694	3	N	203	106	1			130
						223	9									
*04	6690 X	4432	-0-	-2258	-0-	78	1	4354	3	N	-0-					130
*05	6913 X	2901	-0-	-4012	-0-	45	1	2856	3	N	-0-					130
FORREST WHEELER				WELL #: 13H		RRCID -> 273732	COMPL. DATE 07/10/2013	TOTAL	DEPTH 11977	PERF.12151	- 17202					
12	225 X	225	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	Y	147	11	0	136	1	-0-
						162	9									
01	235 X	235	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	Y	166	70	0	96	1	-0-
						183	9									
02	134 X	134	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	Y	61	49	0	12	1	-0-
						67	9									
03	307 X	307	-0-	-0-	-0-	2	1	145	3	Y	145	126	0	19	1	-0-
						160	9									
*04	308 X	308	-0-	-0-	-0-	1	1	117	3	Y	173	161	0	12	1	-0-
						190	9									
*05	339 X	339	-0-	-0-	-0-	84	3	255	9	Y	232	230	0	2	1	-0-

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1383

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408															
JC MARTIN				WELL #:	20H	RRCID ->	274019	COMPL.	DATE	04/05/2014	TOTAL	DEPTH	10153	PERF.	10242	-	14859			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
WHEELER 2				WELL #:	4H	RRCID ->	274048	COMPL.	DATE	03/01/2014	TOTAL	DEPTH	12871	PERF.	12820	-	17843			
12	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		74	1	4407	3	Y	148	141	1				106
									163	9										
01	8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		139	1	7982	3	Y	13	76	1				43
									14	9										
02	3808 X	2633	-0-	-1175	-0-	-0-	-0-		44	1	2514	3	Y	68	34	1				77
									75	9										
03	4216 X	3531	-0-	-685	-0-	-0-	-0-		60	1	3410	3	Y	55	64	1				68
									61	9										
*04	4080 X	3369	-0-	-711	-0-	-0-	-0-		57	1	3208	3	Y	83	80	1				71
									13	4		91	9							
*05	4216 X	3074	-0-	-1142	-0-	-0-	-0-		47	1	2946	3	Y	74	111	1				34
									81	9										
CAROLINE PIELOP UNIT 5				WELL #:	2H	RRCID ->	274514	COMPL.	DATE	12/12/2013	TOTAL	DEPTH	11114	PERF.	11230	-	17480			
12	13733 X	11178	-0-	-2555	-0-	-0-	-0-		183	1	10852	3	Y	130	130	1				-0-
									143	9										
01	13733 X	9690	-0-	-4043	-0-	-0-	-0-		157	1	9378	3	Y	141	141	1				-0-
									155	9										
02	10612 X	8775	-0-	-1837	-0-	-0-	-0-		152	1	8623	3	Y	-0-						-0-
03	11191 X	9608	-0-	-1583	-0-	-0-	-0-		165	1	9341	3	Y	93	93	1				-0-
									102	9										
*04	10830 X	9551	-0-	-1279	-0-	-0-	-0-		169	1	9382	3	Y	-0-						-0-
*05	11191 X	7172	-0-	-4019	-0-	-0-	-0-		111	1	7061	3	Y	-0-						-0-
DONNELL-MULHOLLAND UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	274587	COMPL.	DATE	06/24/2013	TOTAL	DEPTH	12002	PERF.	11959	-	17497			
12	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	1932	3	N	566	449	1				170
									623	9										
01	2573 X	1446	-0-	-1127	-0-	-0-	-0-		15	1	878	3	N	503	531	1				142
									553	9										
02	2324 X	1160	-0-	-1164	-0-	-0-	-0-		13	1	747	3	N	364	308	1				198
									400	9										
03	2573 X	1073	-0-	-1500	-0-	-0-	-0-		10	1	552	3	N	372	372	1				198
									102	4		409	9							
*04	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-	-0-	-0-						N	-0-						198
*05	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	1838	3	N	381	381	1				198
									150	4		419	9							
DONNELL B				WELL #:	6H	RRCID ->	274677	COMPL.	DATE	04/15/2014	TOTAL	DEPTH	11837	PERF.	11836	-	17950			
12	2046 N	289	-0-	-1757	-0-	-0-	-0-		3	1	162	3	Y	113	94	1				66
									124	9										
01	2046 N	318	-0-	-1728	-0-	-0-	-0-		1	1	65	3	Y	229	211	1				84
									252	9										
02	1792 N	-0-	-0-	-1792	-0-	-0-	-0-						Y	235	255	1				64
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	183	3	Y	178	58	0		100	1	84
									196	9										
*04	1920 X	775	-0-	-1145	-0-	-0-	-0-		12	1	652	3	Y	101	55	0		64	1	66
									111	9										
*05	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	1476	3	Y	201	223	1				44
									221	9										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408											
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	30 1	1810 3	N	16		138
						18 9					
01	2108 X	134	-0-	-1974	-0-	2 1	132 3	N	-0-		138
02	2016 X	866	-0-	-1150	-0-	15 1	851 3	N	-0-		138
03	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	39 1	2204 3	N	-0-		138
*04	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	31 1	1730 3	N	-0-		138
*05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	16 1	1042 3	N	-0-		138
JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735											
12	12597 X	12597	-0-	-0-	-0-	282 1	12315 3	Y	-0-		8
01	9703 X	8590	-0-	-1113	-0-	210 1	8379 3	Y	-0-		8
						1 4					
02	9734 X	9734	-0-	-0-	-0-	248 1	9486 3	Y	-0-		8
03	12586 X	8754	-0-	-3832	-0-	223 1	8531 3	Y	-0-		8
*04	12180 X	7630	-0-	-4550	-0-	192 1	7438 3	Y	-0-		8
*05	12586 X	5951	-0-	-6635	-0-	165 1	5786 3	Y	-0-		8
JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421											
12	4061 X	3341	-0-	-720	-0-	65 1	3230 3	Y	42	70 1	-0-
						46 9					
01	4061 X	3814	-0-	-247	-0-	86 1	3604 3	Y	112	88 1	24
						1 4	123 9				
02	3500 X	2997	-0-	-503	-0-	73 1	2860 3	Y	58	82 1	-0-
						64 9					
03	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	94 1	3912 3	Y	71	23 0	48 1 -0-
						78 9					
*04	3750 X	2924	-0-	-826	-0-	74 1	2820 3	Y	27	27 0	-0-
						30 9					
*05	3813 X	2431	-0-	-1382	-0-	57 1	2246 3	Y	90	25 0	27 1 38
						29 4	99 9				
JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800											
12	13505 X	13505	-0-	-0-	-0-	302 1	13203 3	Y	-0-		8
01	9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	225 1	8983 3	Y	-0-		8
						1 4					
02	10436 X	10436	-0-	-0-	-0-	266 1	10170 3	Y	-0-		8
03	9384 X	9384	-0-	-0-	-0-	239 1	9145 3	Y	-0-		8
*04	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	205 1	7974 3	Y	-0-		8
*05	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	177 1	6203 3	Y	-0-		8
JC MARTIN WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028											
12	11178 X	11178	-0-	-0-	-0-	250 1	10928 3	Y	-0-		8
01	8618 X	7623	-0-	-995	-0-	186 1	7436 3	Y	-0-		8
						1 4					
02	8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	220 1	8418 3	Y	-0-		8
03	11191 X	7768	-0-	-3423	-0-	198 1	7570 3	Y	-0-		8
*04	10830 X	6770	-0-	-4060	-0-	170 1	6600 3	Y	-0-		8
*05	11191 X	5282	-0-	-5909	-0-	147 1	5135 3	Y	-0-		8

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	13361 X	12861	-0-	-500	-0-	209 273	1 9	12379	3	Y	248	239	1	72
01	13361 X	10514	-0-	-2847	-0-	171 211	1 9	10132	3	Y	192	182	1	82
02	11900 X	9635	-0-	-2265	-0-	163 141	1 9	9331	3	Y	128	116	1	94
03	13175 X	12201	-0-	-974	-0-	207 264	1 9	11730	3	Y	240	216	1	118
*04	12750 X	10449	-0-	-2301	-0-	180 238	1 9	10031	3	Y	216	238	1	96
*05	12865 X	7693	-0-	-5172	-0-	115 171	1 9	7407	3	Y	155	118	1	133
BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705														
12	15066 X	14105	-0-	-961	-0-	232 164	1 9	13709	3	Y	149	142	1	43
01	13924 X	13924	-0-	-0-	-0-	228 212	1 9	13484	3	Y	193	154	1	82
02	12488 X	8789	-0-	-3699	-0-	149 70	1 9	8570	3	Y	64	99	1	47
03	14105 X	12652	-0-	-1453	-0-	217 150	1 9	12285	3	Y	136	116	1	67
*04	13650 X	11325	-0-	-2325	-0-	196 141	1 9	10988	3	Y	128	138	1	57
*05	14105 X	8126	-0-	-5979	-0-	124 99	1 9	7903	3	Y	90	70	1	77
JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534														
12	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	139	1	6065	3	Y	-0-			8
01	4774 X	4231	-0-	-543	-0-	103 1	1 4	4127	3	Y	-0-			8
02	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	122	1	4672	3	Y	-0-			8
03	6200 X	4311	-0-	-1889	-0-	110	1	4201	3	Y	-0-			8
*04	6000 X	3757	-0-	-2243	-0-	94	1	3663	3	Y	-0-			8
*05	6200 X	2931	-0-	-3269	-0-	81	1	2850	3	Y	-0-			8
JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174														
12	12303 X	12303	-0-	-0-	-0-	241 105	1 9	11957	3	Y	95	159	1	-0-
01	13940 X	13940	-0-	-0-	-0-	320 2	1 4	13341	3	Y	252	198	1	54
02	11003 X	11003	-0-	-0-	-0-	271 144	1 9	10588	3	Y	131	185	1	-0-
03	15009 X	15009	-0-	-0-	-0-	349 176	1 9	14484	3	Y	160	52	0	108 1 -0-
*04	10782 X	10782	-0-	-0-	-0-	276 66	1 9	10440	3	Y	60	60	0	-0-
*05	8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	211 66	1 4	8315	3	Y	202	57	0	61 1 84

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	10743 X	10743	-0-	-0-	-0-	240	1	10503	3	Y	-0-			8
01	8277 X	7326	-0-	-951	-0-	179	1	7146	3	Y	-0-			8
						1	4							
02	8303 X	8303	-0-	-0-	-0-	212	1	8091	3	Y	-0-			8
03	10757 X	7465	-0-	-3292	-0-	190	1	7275	3	Y	-0-			8
*04	10410 X	6506	-0-	-3904	-0-	163	1	6343	3	Y	-0-			8
*05	10757 X	5076	-0-	-5681	-0-	141	1	4935	3	Y	-0-			8
STS B WELL #: 61H RRCID -> 276671 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427														
12	1395 N	625	-0-	-770	-0-	8	1	525	3	Y	84	84	0	-0-
						92	9							
01	1178 N	21	-0-	-1157	-0-	7	3	14	9	Y	13	13	0	-0-
02	1036 N	285	-0-	-751	-0-	1	1	140	3	Y	131	131	0	-0-
						144	9							
03	589 N	43	-0-	-546	-0-	30	3	13	9	Y	12	12	0	-0-
*04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	16	1	1002	3	Y	170	170	0	-0-
						187	9							
*05	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	18	1	1222	3	Y	180	180	0	-0-
						198	9							
FORREST WHEELER WELL #: 8H RRCID -> 276684 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026														
12	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	78	1	4186	3	Y	192	56	0	-0-
						211	9							
01	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	74	1	4081	3	Y	353	257	0	-0-
						388	9							
02	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	61	1	3258	3	Y	283	51	0	-0-
						311	9							
03	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	59	1	3379	3	Y	630	391	0	-0-
						2	4	693	9					
*04	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	73	1	3336	3	Y	740	408	0	-0-
						3	4	814	9					
*05	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	62	1	2277	3	Y	619	328	0	-0-
						1	4	681	9					
FORREST WHEELER WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014														
12	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	49	1	2816	3	Y	636	500	0	-0-
						700	9							
01	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	41	1	2420	3	Y	526	430	0	-0-
						579	9							
02	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	34	1	1985	3	Y	461	360	0	-0-
						507	9							
03	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	39	1	2222	3	Y	168	66	0	-0-
						1	4	185	9					
*04	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	94	1	4038	3	Y	159	29	0	-0-
						1	4	175	9					
*05	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	117	1	4258	3	Y	390	186	0	-0-
						1	4	429	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS B														
WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1860 N	798	-0-	-1062	-0-	9 1	222 9	567	3	Y	202	202	0	-0-
01	1674 N	109	-0-	-1565	-0-	1 1	39 9	69	3	Y	35	35	0	-0-
02	1428 N	1221	-0-	-207	-0-	16 1	217 9	988	3	Y	197	197	0	-0-
03	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	31 1	410 9	1865	3	Y	373	373	0	-0-
*04	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	34 1	558 9	2070	3	Y	507	507	0	-0-
*05	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	19 1	432 9	1346	3	Y	393	393	0	-0-
DONNELL A														
WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952														
12	3069 X	2645	-0-	-424	-0-	941 1	317 9	1387	3	Y	288	363	1	146
01	3813 X	1212	-0-	-2601	-0-	999 1	122 9	91	3	Y	111	135	1	122
02	3444 X	2329	-0-	-1115	-0-	880 1	296 9	1153	3	Y	269	308	1	83
03	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	1028 1	584 9	2278	3	Y	531	107	0	224
*04	3630 X	2838	-0-	-792	-0-	1015 1	422 9	1401	3	Y	384	103	0	135
*05	2635 X	1102	-0-	-1533	-0-	464 1	158 9	480	3	Y	144	126	1	153
STS B														
WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449														
12	1240 N	666	-0-	-574	-0-	8 1	163 9	495	3	Y	148	148	0	-0-
01	1271 N	3	-0-	-1268	-0-	1 3	5 1	2	9	Y	2	2	0	-0-
02	1288 N	286	-0-	-1002	-0-	5 1	15 9	266	3	Y	14	14	0	-0-
03	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	19 1	191 9	1129	3	Y	174	174	0	-0-
*04	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	30 1	371 9	1789	3	Y	337	337	0	-0-
*05	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	20 1	264 9	1349	3	Y	240	240	0	-0-
DONNELL A														
WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746														
12	2449 X	2108	-0-	-341	-0-	750 1	253 9	1105	3	Y	230	290	1	117
01	3038 X	991	-0-	-2047	-0-	796 1	122 9	73	3	Y	111	108	1	120
02	2744 X	1857	-0-	-887	-0-	701 1	237 9	919	3	Y	215	268	1	67
03	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	819 1	466 9	1814	3	Y	424	86	0	179
*04	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	809 1	338 9	1116	3	Y	307	82	0	108
*05	2046 N	879	-0-	-1167	-0-	369 1	127 9	383	3	Y	115	101	1	122

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY JC MARTIN															//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
															//CONT.// 085408														
															WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
12	9889 X	8160	-0-	-1729	-0-	159 81 9	7920 3	Y			74	123 1				-0-													
01	9889 X	9265	-0-	-624	-0-	212 1 4	8836 3	Y			196	154 1				42													
02	8512 X	7305	-0-	-1207	-0-	180 1 112 9	7013 3	Y			102	144 1				-0-													
03	9962 X	9962	-0-	-0-	-0-	231 1 138 9	9593 3	Y			125	41 0	84 1			-0-													
*04	9120 X	7149	-0-	-1971	-0-	183 1 51 9	6915 3	Y			46	46 0				-0-													
*05	9269 X	5872	-0-	-3397	-0-	140 1 51 4	5507 3	Y			158	44 0	48 1			66													
FORREST WHEELER WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042																													
12	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	68 1 470 9	3751 3	Y			427	291 0	136 1			-0-													
01	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	47 1 320 9	2625 3	Y			291	195 0	96 1			-0-													
02	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	68 1 243 9	3674 3	Y			221	221 1				-0-													
03	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	61 1 1 4	3338 3	Y			93	93 1				-0-													
*04	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	81 1 1 4	3466 3	Y			156	156 1				-0-													
*05	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	104 1 1 4	3682 3	Y			296	72 0	224 1			-0-													
JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022																													
12	9963 X	9963	-0-	-0-	-0-	195 1 94 9	9674 3	Y			85	141 1				-0-													
01	11301 X	11301	-0-	-0-	-0-	259 1 2 4	10794 3	Y			224	176 1				48													
02	8913 X	8913	-0-	-0-	-0-	219 1 128 9	8566 3	Y			116	164 1				-0-													
03	12158 X	12158	-0-	-0-	-0-	282 1 157 9	11719 3	Y			143	47 0	96 1			-0-													
*04	8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	223 1 58 9	8447 3	Y			53	53 0				-0-													
*05	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	171 1 59 4	6727 3	Y			180	51 0	54 1			75													
STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778																													
12	5704 X	5561	-0-	-143	-0-	87 1 208 9	5266 3	Y			189	114 0	75 1			27													
01	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	97 1 1 4	5771 3	Y			206	98 0	109 1			26													
02	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	108 1 286 9	6547 3	Y			260	216 0	43 1			27													
03	5549 X	5103	-0-	-446	-0-	78 1 328 9	4697 3	Y			298	298 0				27													
*04	5910 X	5537	-0-	-373	-0-	85 1 360 9	5092 3	Y			327	327 0				27													
*05	6107 X	3222	-0-	-2885	-0-	45 1 151 9	3026 3	Y			137	137 0				27													

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															CNTY: LA SALLE									
BPX OPERATING COMPANY																								
STS																								
WELL #: 41H															RRCID -> 277309									
															COMPL. DATE 09/16/2015									
															TOTAL DEPTH 11375									
															PERF.11123 - 15024									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
12	5177 X	5092	-0-		-85	-0-				82	1	4905	3	Y	95	57	0	38	1	13				
01	5648 X	5648	-0-		-0-	-0-				105	9													
02	6297 X	6297	-0-		-0-	-0-				91	1	5382	3	Y	158	49	0	96	1	26				
03	5053 X	4518	-0-		-535	-0-				1	4	174	9											
*04	5460 X	4897	-0-		-563	-0-				102	1	6052	3	Y	130	108	0	35	1	13				
*05	5642 X	2902	-0-		-2740	-0-				143	9													
										73	1	4281	3	Y	149	149	0			13				
										164	9													
										80	1	4638	3	Y	163	163	0			13				
										179	9													
										42	1	2785	3	Y	68	68	0			13				
										75	9													
STS															WELL #: 40H									
															RRCID -> 277329									
															COMPL. DATE 09/09/2015									
															TOTAL DEPTH 11056									
															PERF.11223 - 15114									
12	3162 X	3097	-0-		-65	-0-				49	1	2943	3	Y	95	57	0	38	1	13				
01	3455 X	3455	-0-		-0-	-0-				105	9													
02	3855 X	3855	-0-		-0-	-0-				54	1	3226	3	Y	159	49	0	96	1	27				
03	3069 X	2819	-0-		-250	-0-				175	9													
*04	3300 X	3058	-0-		-242	-0-				61	1	3652	3	Y	129	108	0	35	1	13				
*05	3410 X	1786	-0-		-1624	-0-				142	9													
										43	1	2612	3	Y	149	149	0			13				
										164	9													
										48	1	2831	3	Y	163	163	0			13				
										179	9													
										25	1	1686	3	Y	68	68	0			13				
										75	9													
STS															WELL #: 38H									
															RRCID -> 277393									
															COMPL. DATE 09/01/2015									
															TOTAL DEPTH 11380									
															PERF.11261 - 15945									
12	14797 X	14797	-0-		-0-	-0-				235	1	14147	3	Y	377	227	0	150	1	53				
01	16111 X	16111	-0-		-0-	-0-				415	9													
02	18376 X	18376	-0-		-0-	-0-				261	1	15514	3	Y	304	195	0	135	1	27				
03	13332 X	13332	-0-		-0-	-0-				2	4	334	9											
*04	14461 X	14461	-0-		-0-	-0-				293	1	17514	3	Y	517	432	0	59	1	53				
*05	11036 X	8498	-0-		-2538	-0-				569	9													
										209	1	12468	3	Y	595	595	0			53				
										655	9													
										230	1	13512	3	Y	654	654	0			53				
										719	9													
										122	1	8076	3	Y	273	273	0			53				
										300	9													
BROWN-TRUSTS															WELL #: 33H									
															RRCID -> 277881									
															COMPL. DATE 12/19/2015									
															TOTAL DEPTH 11011									
															PERF.11166 - 16327									
12	6585 X	6585	-0-		-0-	-0-				97	1	5888	3	Y	545	545	0			-0-				
01	5041 X	5041	-0-		-0-	-0-				600	9													
02	5074 X	5074	-0-		-0-	-0-				73	1	4425	3	Y	494	441	0	53	1	-0-				
03	6050 X	6050	-0-		-0-	-0-				543	9													
*04	5037 X	5037	-0-		-0-	-0-				75	1	4387	3	Y	556	556	0			-0-				
*05	4998 X	4998	-0-		-0-	-0-				612	9													
										92	1	5355	3	Y	548	548	0			-0-				
										603	9													
										77	1	4403	3	Y	506	506	0			-0-				
										557	9													
										65	1	4264	3	Y	608	576	0	32	1	-0-				
										669	9													

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY BROWN-TRUSTS														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 085408														
WELL #: 31H RRCID -> 277882 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	96 1	5788 3	Y		545	545 0			-0-
01	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	600 9								
02	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	72 1	4351 3	Y		494	441 0	53 1		-0-
03	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	543 9								
*04	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	74 1	4314 3	Y		556	556 0			-0-
*05	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	612 9								
						90 1	5265 3	Y		548	548 0			-0-
						603 9								
						75 1	4329 3	Y		506	506 0			-0-
						557 9								
						64 1	4193 3	Y		608	576 0	32 1		-0-
						669 9								
BROWN-TRUSTS WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11190 - 16288														
12	7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	111 1	6733 3	Y		545	545 0			-0-
01	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	600 9								
02	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	84 1	5057 3	Y		494	441 0	53 1		-0-
03	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	543 9								
*04	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	86 1	5005 3	Y		556	556 0			-0-
*05	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	612 9								
						105 1	6117 3	Y		548	548 0			-0-
						603 9								
						88 1	5028 3	Y		506	506 0			-0-
						557 9								
						75 1	4869 3	Y		608	576 0	32 1		-0-
						669 9								
BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785														
12	4743 X	3956	-0-	-787	-0-	54 1	3302 3	Y		545	545 0			-0-
01	4743 X	3077	-0-	-1666	-0-	600 9								
02	3976 X	3150	-0-	-826	-0-	40 1	2494 3	Y		494	441 0	53 1		-0-
03	4402 X	3676	-0-	-726	-0-	543 9								
*04	3900 X	3090	-0-	-810	-0-	41 1	2497 3	Y		556	556 0			-0-
*05	3968 X	3119	-0-	-849	-0-	612 9								
						51 1	3022 3	Y		548	548 0			-0-
						603 9								
						42 1	2491 3	Y		506	506 0			-0-
						557 9								
						36 1	2414 3	Y		608	576 0	32 1		-0-
						669 9								
BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928														
12	2480 X	2072	-0-	-408	-0-	23 1	1449 3	Y		545	545 0			-0-
01	2480 X	1671	-0-	-809	-0-	600 9								
02	2100 X	1772	-0-	-328	-0-	17 1	1111 3	Y		494	441 0	53 1		-0-
03	2325 X	1976	-0-	-349	-0-	543 9								
*04	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	17 1	1143 3	Y		556	556 0			-0-
*05	1953 N	1773	-0-	-180	-0-	612 9								
						21 1	1352 3	Y		548	548 0			-0-
						603 9								
						18 1	1121 3	Y		506	506 0			-0-
						557 9								
						15 1	1089 3	Y		608	576 0	32 1		-0-
						669 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	4588 X	3830	-0-	-758	-0-	52	1	3178	3	Y	545	545	0			-0-
01	4588 X	2983	-0-	-1605	-0-	600	9	2401	3	Y	494	441	0	53	1	-0-
02	3864 X	3058	-0-	-806	-0-	39	1	2406	3	Y	556	556	0			-0-
03	4278 X	3562	-0-	-716	-0-	543	9	2910	3	Y	548	548	0			-0-
*04	3780 X	2997	-0-	-783	-0-	40	1	2399	3	Y	506	506	0			-0-
*05	3844 X	3030	-0-	-814	-0-	612	9	2326	3	Y	608	576	0	32	1	-0-

STS WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11216 - 16305

12	9021 X	665	-0-	-8356	-0-	1	1	264	3	Y	341	341	0			-0-
01	9021 X	2852	-0-	-6169	-0-	25	4	375	9	Y	503	440	0	63	1	-0-
02	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	33	1	2253	3	Y	722	661	0	61	1	-0-
03	8153 X	6972	-0-	-1181	-0-	13	4	553	9	Y	635	635	0			-0-
*04	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	112	1	6898	3	Y	705	458	0	247	1	-0-
*05	8649 X	2319	-0-	-6330	-0-	794	9	1993	3	Y	251	186	0	65	1	-0-

STS WELL #: 37H RRCID -> 282644 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11239 - 17949

12	10044 X	618	-0-	-9426	-0-	6	1	440	3	Y	156	156	0			-0-
01	10044 X	1650	-0-	-8394	-0-	172	9	1051	9	Y	955	892	0	63	1	-0-
02	9212 X	2102	-0-	-7110	-0-	599	3	1310	9	Y	1191	1094	0	97	1	-0-
03	10199 X	1391	-0-	-8808	-0-	792	3	858	9	Y	780	780	0			-0-
*04	9870 X	3754	-0-	-6116	-0-	533	3	3146	3	Y	504	332	0	172	1	-0-
*05	2325 X	899	-0-	-1426	-0-	54	1	766	3	Y	110	82	0	28	1	-0-

STS WELL #: 36H RRCID -> 282871 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11274 - 16284

12	8370 X	3866	-0-	-4504	-0-	54	1	3383	3	Y	390	390	0			-0-
01	11199 X	11199	-0-	-0-	-0-	429	9	10348	3	Y	601	538	0	63	1	-0-
02	7616 X	6393	-0-	-1223	-0-	167	1	5912	3	Y	345	317	0	28	1	-0-
03	8463 X	6883	-0-	-1580	-0-	23	4	6409	3	Y	331	331	0			-0-
*04	9210 X	7561	-0-	-1649	-0-	101	1	6964	3	Y	431	285	0	146	1	-0-
*05	9517 X	5522	-0-	-3995	-0-	380	9	5105	3	Y	308	216	0	92	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LA SALLE																																												
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 085408																																																																										
STS B															WELL #: 51H															RRCID -> 283956															COMPL. DATE 04/14/2018															TOTAL DEPTH 10574															PERF.11106 - 16868														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																				
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																				
12	2197	X	2197	-0-		-0-	-0-				266	1	1712	3	Y	199	199	0			-0-																																																																				
01	2386	X	2386	-0-		-0-	-0-				219	9	1599	3	Y	366	263	0	103	1	-0-																																																																				
02	1749	X	1749	-0-		-0-	-0-				384	1	1151	3	Y	219	110	0	109	1	-0-																																																																				
03	2071	X	2071	-0-		-0-	-0-				403	9	1296	3	Y	421	158	0	263	1	-0-																																																																				
*04	4179	X	4179	-0-		-0-	-0-				357	1	2142	3	Y	1647	1050	0	597	1	-0-																																																																				
*05	2067	X	2067	-0-		-0-	-0-				241	9	1169	3	Y	614	614	0			-0-																																																																				
											312	1																																																																													
											463	9																																																																													
											225	1																																																																													
											1812	9																																																																													
											223	1																																																																													
											675	9																																																																													
STS B															WELL #: 49H															RRCID -> 284165															COMPL. DATE 04/14/2018															TOTAL DEPTH 10616															PERF.11160 - 16747														
12	3987	X	3987	-0-		-0-	-0-				474	1	3150	3	Y	330	330	0			-0-																																																																				
01	129	X	129	-0-		-0-	-0-				363	9	8	3	Y	109	6	0	103	1	-0-																																																																				
02	4146	X	4146	-0-		-0-	-0-				1	1	3070	3	Y	388	208	0	180	1	-0-																																																																				
03	4055	X	4055	-0-		-0-	-0-				120	9	3201	3	Y	161	66	0	95	1	-0-																																																																				
*04	3810	X	3810	-0-		-0-	-0-				649	1	2738	3	Y	473	317	0	156	1	-0-																																																																				
*05	2802	X	2802	-0-		-0-	-0-				427	9	1873	3	Y	359	359	0			-0-																																																																				
											677	1																																																																													
											177	9																																																																													
											552	1																																																																													
											520	9																																																																													
											534	1																																																																													
											395	9																																																																													
STS B															WELL #: 50H															RRCID -> 284166															COMPL. DATE 04/14/2018															TOTAL DEPTH 10600															PERF.10942 - 16680														
12	8463	X	7740	-0-		-723	-0-				1056	1	6157	3	Y	479	479	0			-0-																																																																				
01	8122	X	7109	-0-		-1013	-0-				527	9	5212	3	Y	629	526	0	103	1	-0-																																																																				
02	7364	X	5562	-0-		-1802	-0-				1205	1	3829	3	Y	898	478	0	420	1	-0-																																																																				
03	8153	X	8081	-0-		-72	-0-				692	9	5083	3	Y	1848	748	0	1100	1	-0-																																																																				
*04	7830	X	5927	-0-		-1903	-0-				745	1	4404	3	Y	540	360	0	180	1	-0-																																																																				
*05	7750	X	4250	-0-		-3500	-0-				988	9	2836	3	Y	406	406	0			-0-																																																																				
											965	1																																																																													
											2033	9																																																																													
											929	1																																																																													
											594	9																																																																													
											967	1																																																																													
											447	9																																																																													
STS B															WELL #: 52H															RRCID -> 287167															COMPL. DATE 06/09/2019															TOTAL DEPTH 10654															PERF.11189 - 16976														
12	9486	X	7079	-0-		-2407	-0-				106	1	6464	3	Y	463	463	0			-0-																																																																				
01	9486	X	7856	-0-		-1630	-0-				509	9	7020	3	Y	655	655	0			-0-																																																																				
02	8568	X	4205	-0-		-4363	-0-				115	1	3669	3	Y	430	413	0	17	1	-0-																																																																				
03	9395	X	9395	-0-		-0-	-0-				721	9	8339	3	Y	830	830	0			-0-																																																																				
*04	8070	X	7472	-0-		-598	-0-				63	1	6685	3	Y	610	610	0			-0-																																																																				
*05	7843	X	6861	-0-		-982	-0-				473	9	6109	3	Y	599	599	0			-0-																																																																				
											143	1																																																																													
											913	9																																																																													
											116	1																																																																													
											671	9																																																																													
											93	1																																																																													
											659	9																																																																													

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS B														
WELL #: 53H RRCID -> 287168 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10623 PERF.11139 - 16900														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	7936 X	7127	-0-	-809	-0-	101	1	6217	3	Y	735	735	0	-0-
01	7936 X	5335	-0-	-2601	-0-	809	9	4728	3	Y	482	482	0	-0-
02	7308 X	4944	-0-	-2364	-0-	77	1	4361	3	Y	463	408	0	-0-
03	8781 X	8781	-0-	-0-	-0-	530	9	7770	3	Y	798	798	0	-0-
*04	8913 X	8913	-0-	-0-	-0-	74	1	8044	3	Y	662	662	0	-0-
*05	8941 X	8941	-0-	-0-	-0-	509	9	8090	3	Y	661	661	0	-0-
						133	1							
						878	9							
						141	1							
						728	9							
						124	1							
						727	9							
FORREST WHEELER														
WELL #: 19H RRCID -> 287475 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12226 - 17437														
12	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	58	1	3683	3	Y	840	815	0	-0-
01	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	924	9	2612	3	Y	556	530	0	-0-
02	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	42	1	3562	3	Y	612	612	0	-0-
03	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	612	9	4124	3	Y	457	457	0	-0-
*04	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	59	1	3088	3	Y	205	205	0	-0-
*05	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	673	9	4795	3	Y	190	190	0	-0-
						70	1							
						503	9							
						54	1							
						226	9							
						75	1							
						209	9							
FORREST WHEELER														
WELL #: 21H RRCID -> 287480 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11985 PERF.12357 - 17449														
12	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	85	1	5195	3	Y	661	630	0	-0-
01	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	727	9	2786	3	Y	200	174	0	-0-
02	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	45	1	1232	3	Y	39	39	0	-0-
03	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	220	9	1316	3	Y	48	48	0	-0-
*04	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	21	1	1233	3	Y	45	45	0	-0-
*05	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	43	9	1154	3	Y	55	55	0	-0-
						23	1							
						53	9							
						22	1							
						50	9							
						18	1							
						61	9							
STS B														
WELL #: 54H RRCID -> 287726 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11112 - 16941														
12	7905 X	7125	-0-	-780	-0-	102	1	6264	3	Y	690	690	0	-0-
01	8184 X	6849	-0-	-1335	-0-	759	9	6142	3	Y	551	551	0	-0-
02	7392 X	4663	-0-	-2729	-0-	101	1	4127	3	Y	422	406	0	-0-
03	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	606	9	7512	3	Y	609	609	0	-0-
*04	7680 X	7186	-0-	-494	-0-	72	1	6473	3	Y	545	545	0	-0-
*05	7130 X	6777	-0-	-353	-0-	464	9	6089	3	Y	541	541	0	-0-
						129	1							
						670	9							
						113	1							
						600	9							
						93	1							
						595	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS B														
WELL #: 55H RRCID -> 287833 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11112 - 16963														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	8556 X	7158	-0-	-1398	-0-	104	1	6381	3	Y	612	612	0	-0-
01	8401 X	6871	-0-	-1530	-0-	673	9	6331	3	Y	395	395	0	-0-
02	7364 X	4877	-0-	-2487	-0-	105	1	4407	3	Y	358	341	0	-0-
03	8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	435	9	7920	3	Y	594	594	0	-0-
*04	7950 X	7394	-0-	-556	-0-	76	1	6720	3	Y	505	505	0	-0-
*05	7161 X	7044	-0-	-117	-0-	394	9	6399	3	Y	497	497	0	-0-
						137	1							
						653	9							
						118	1							
						556	9							
						98	1							
						547	9							
STS B WELL #: 56H RRCID -> 287853 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11181 - 16911														
12	9455 X	7625	-0-	-1830	-0-	107	1	6555	3	Y	875	875	0	-0-
01	9455 X	7024	-0-	-2431	-0-	963	9	6282	3	Y	581	581	0	-0-
02	8232 X	5155	-0-	-3077	-0-	103	1	4411	3	Y	608	587	0	-0-
03	9422 X	9422	-0-	-0-	-0-	639	9	8183	3	Y	999	999	0	-0-
*04	8130 X	8126	-0-	-4	-0-	75	1	7223	3	Y	706	706	0	-0-
*05	7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	669	9	7038	3	Y	737	737	0	-0-
						140	1							
						1099	9							
						126	1							
						777	9							
						107	1							
						811	9							
JC MARTIN WELL #: 107H RRCID -> 287928 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11072 - 21627														
12	93341 X	41052	-0-	-52289	-0-	665	1	40365	3	Y	20	87	1	14
01	93341 X	66551	-0-	-26790	-0-	22	9	65344	3	Y	85	67	1	32
02	73668 X	43814	-0-	-29854	-0-	1104	1	43010	3	Y	47	61	1	18
03	75485 X	59827	-0-	-15658	-0-	9	4	58773	3	Y	18	22	1	14
*04	64410 X	62935	-0-	-1475	-0-	751	1	61818	3	Y	8	13	1	9
*05	66557 X	58207	-0-	-8350	-0-	1	4	57307	3	Y	7	9	1	7
						1034	1							
						20	9							
						1108	1							
						9	9							
						892	1							
						8	9							
STS WELL #: 25H RRCID -> 288037 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11553 - 20704														
12	35668 X	35668	-0-	-0-	-0-	577	1	34298	3	Y	721	493	0	14
01	22754 X	12111	-0-	-10643	-0-	793	9	11157	3	Y	416	172	0	14
02	20552 X	715	-0-	-19837	-0-	184	1	702	3	Y	-0-	14	1	-0-
03	46284 X	46284	-0-	-0-	-0-	312	4	45272	3	Y	194	178	1	16
*04	36783 X	36783	-0-	-0-	-0-	13	1	35402	3	Y	679	390	0	15
*05	33507 X	33507	-0-	-0-	-0-	799	1	32892	3	Y	92	94	1	13
						213	9							
						634	1							
						747	9							
						514	1							
						101	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY JC MARTIN														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 085408														
WELL #: 103H RRCID -> 288070 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11009 - 18996														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	36112 X	36112	-0-	-0-	-0-	595 1	35241 3	Y	251	150	1			175
01	33976 X	33643	-0-	-333	-0-	276 9	32984 3	Y	85	228	1			32
02	30688 X	29805	-0-	-883	-0-	560 1	29227 3	Y	61	70	1			23
03	33976 X	33399	-0-	-577	-0-	510 1	32789 3	Y	29	30	1			22
*04	32880 X	31523	-0-	-1357	-0-	1 4	30942 3	Y	24	20	1			26
*05	33976 X	31308	-0-	-2668	-0-	578 1	30813 3	Y	14	24	1			16
						32 9								
						555 1								
						26 9								
						480 1								
						15 9								
JC MARTIN WELL #: 104H RRCID -> 288071 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10674 PERF.11102 - 19058														
12	42966 X	34062	-0-	-8904	-0-	564 1	33489 3	Y	8	5	1			6
01	41881 X	34838	-0-	-7043	-0-	9 9	34160 3	Y	85	59	1			32
02	35644 X	29179	-0-	-6465	-0-	579 1	28665 3	Y	11	39	1			4
03	38161 X	30398	-0-	-7763	-0-	5 4	29659 3	Y	79	22	1			61
*04	33720 X	29910	-0-	-3810	-0-	501 1	29307 3	Y	73	57	1			77
*05	34844 X	31223	-0-	-3621	-0-	1 4	30721 3	Y	21	71	1			27
						523 1								
						129 4								
						523 1								
						80 9								
						479 1								
						23 9								
JC MARTIN WELL #: 105H RRCID -> 288072 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11008 - 19143														
12	50251 X	42599	-0-	-7652	-0-	707 1	41892 3	Y	-0-	1	1			-0-
01	50251 X	40871	-0-	-9380	-0-	679 1	40092 3	Y	85	53	1			32
02	42224 X	34551	-0-	-7673	-0-	6 4	33956 3	Y	2	33	1			1
03	44361 X	38894	-0-	-5467	-0-	592 1	38219 3	Y	2	1	1			2
*04	41220 X	36538	-0-	-4682	-0-	1 4	35893 3	Y	1	2	1			1
*05	42594 X	36343	-0-	-6251	-0-	673 1	35781 3	Y	3	1	1			3
						2 9								
						644 1								
						1 9								
						559 1								
						3 9								
JC MARTIN WELL #: 106H RRCID -> 288258 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10872 - 19114														
12	44082 X	37036	-0-	-7046	-0-	615 1	36414 3	Y	6	4	1			4
01	43648 X	35948	-0-	-7700	-0-	7 9	35252 3	Y	85	57	1			32
02	35672 X	30109	-0-	-5563	-0-	597 1	29581 3	Y	9	38	1			3
03	37045 X	32712	-0-	-4333	-0-	5 4	32144 3	Y	2	4	1			1
*04	35850 X	31395	-0-	-4455	-0-	517 1	30782 3	Y	2	1	1			2
*05	37045 X	31295	-0-	-5750	-0-	1 4	30814 3	Y	2	2	1			2
						566 1								
						2 9								
						553 1								
						58 4								
						479 1								
						2 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY GENTRY														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 085408														
WELL #: 30H RRCID -> 288319 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13069 - 17896														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	15387 X	15387	-0-	-0-	-0-	252 1	14957 3	Y	162	179 1				97
01	18090 X	18090	-0-	-0-	-0-	178 9	298 1	17693 3	Y	88	173 1			12
02	16958 X	16958	-0-	-0-	-0-	2 4	292 1	16559 3	Y	97	83 1			26
03	18934 X	18934	-0-	-0-	-0-	107 9	324 1	18358 3	Y	187	79 1			134
*04	17658 X	17658	-0-	-0-	-0-	46 4	309 1	17178 3	Y	129	188 1			75
*05	13664 X	13664	-0-	-0-	-0-	29 4	212 1	13340 3	Y	85				160
						18 4		94 9						
STS WELL #: 26H RRCID -> 288371 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11632 - 20826														
12	44113 X	41372	-0-	-2741	-0-	673 1	39964 3	Y	667	458 0	208 1			13
01	43772 X	37954	-0-	-5818	-0-	1 4	617 1	36606 3	Y	660	416 0	243 1		14
02	39676 X	36151	-0-	-3525	-0-	5 4	603 1	34635 3	Y	829	465 0	358 1		20
03	43927 X	39314	-0-	-4613	-0-	1 4	665 1	37846 3	Y	730	532 0	201 1		17
*04	40050 X	35757	-0-	-4293	-0-	803 9	617 1	34445 3	Y	632	368 0	267 1		14
*05	41385 X	35418	-0-	-5967	-0-	695 9	537 1	34358 3	Y	475	375 0	99 1		15
						523 9								
STS WELL #: 27H RRCID -> 288372 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11835 - 20769														
12	48019 X	46354	-0-	-1665	-0-	758 1	44988 3	Y	552	378 0	172 1			11
01	48608 X	41804	-0-	-6804	-0-	1 4	682 1	40471 3	Y	586	343 0	240 1		14
02	43988 X	41949	-0-	-2039	-0-	6 4	705 1	40637 3	Y	551	308 0	244 1		13
03	48701 X	42842	-0-	-5859	-0-	1 4	732 1	41615 3	Y	450	328 0	125 1		10
*04	44850 X	40933	-0-	-3917	-0-	495 9	710 1	39652 3	Y	519	301 0	217 1		11
*05	46438 X	40152	-0-	-6286	-0-	571 9	611 1	39117 3	Y	385	303 0	81 1		12
						424 9								
STS WELL #: 28H RRCID -> 288391 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11922 - 21914														
12	50809 X	44966	-0-	-5843	-0-	728 1	43414 3	Y	749	517 0	234 1			15
01	50809 X	47175	-0-	-3634	-0-	824 9	768 1	45500 3	Y	820	577 0	244 1		14
02	47175 X	47175	-0-	-0-	-0-	5 4	788 1	45409 3	Y	888	502 0	379 1		21
03	50840 X	46179	-0-	-4661	-0-	1 4	785 1	44607 3	Y	715	524 0	196 1		16
*04	45660 X	42921	-0-	-2739	-0-	787 9	739 1	41289 3	Y	812	476 0	334 1		18
*05	52235 X	42270	-0-	-9965	-0-	893 9	640 1	40958 3	Y	611	485 0	126 1		18
						672 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
JC MARTIN WELL #: 102H RRCID -> 288392 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10651 PERF.11115 - 18770																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	29361 X	29361	-0-	-0-	-0-	487 30 9	1	28844	3	Y	27	40	1		19	
01	29016 X	28072	-0-	-944	-0-	466 4 4	1	27508	3	Y	85	72	1		32	
02	26208 X	20088	-0-	-6120	-0-	336 158 9	1	19594	3	Y	144	121	1		55	
03	29016 X	25344	-0-	-3672	-0-	437 143 9	1	24764	3	Y	130	84	1		101	
*04	28080 X	20705	-0-	-7375	-0-	365 91 9	1	20249	3	Y	83	94	1		90	
*05	29016 X	23190	-0-	-5826	-0-	357 56 9	1	22777	3	Y	51	82	1		59	
STS WELL #: 29H RRCID -> 288393 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11844 - 21023																
12	61814 X	53945	-0-	-7869	-0-	870 1073 9	1	52002	3	Y	975	675	0	300	1	19
01	62000 X	58037	-0-	-3963	-0-	946 8 4	1	56128	3	Y	868	625	0	248	1	14
02	56000 X	55791	-0-	-209	-0-	939 1 4	1	54075	3	Y	705	400	0	302	1	17
03	61659 X	54572	-0-	-7087	-0-	934 590 9	1	53048	3	Y	536	394	0	147	1	12
*04	56160 X	50214	-0-	-5946	-0-	872 671 9	1	48671	3	Y	610	359	0	250	1	13
*05	61783 X	49157	-0-	-12626	-0-	749 484 9	1	47924	3	Y	440	349	0	91	1	13
JC MARTIN WELL #: 101H RRCID -> 288455 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11018 - 19055																
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
*05	14B2 EXT	6253	-0-	6253	6253	93 502 4	1	5654	3	Y	4				4	
STS C WELL #: 1H RRCID -> 288456 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11380 - 22101																
12	14415 X	12229	-0-	-2186	-0-	180 1068 9	1	10981	3	Y	971	969	0	13	1	119
01	14415 X	11521	-0-	-2894	-0-	161 1 4	1	9870	3	Y	1354	1318	0	49	1	106
02	12264 X	10699	-0-	-1565	-0-	153 1434 9	1	9112	3	Y	1304	1259	0	53	1	98
03	13578 X	12283	-0-	-1295	-0-	159 2530 9	1	9594	3	Y	2300	2299	0			99
*04	13416 X	13416	-0-	-0-	-0-	177 2708 9	1	10531	3	Y	2462	2461	0			100
*05	12214 X	9114	-0-	-3100	-0-	131 473 9	1	8510	3	Y	430	430	0			100

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															CNTY: LA SALLE									
BPX OPERATING COMPANY																								
STS C																								
WELL #: 2H															RRCID -> 288457									
COMPL. DATE 10/03/2019															TOTAL DEPTH 11265									
PERF.11494															- 21966									
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDER	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
12	12710 X	12147	-0-	-563	-0-			171	1	10578	3	Y	1271	1268	0	7	1	62						
								1398	9															
01	13206 X	10831	-0-	-2375	-0-			151	1	9349	3	Y	1209	1177	0	25	1	69						
								1	4	1330	9													
02	11928 X	10258	-0-	-1670	-0-			147	1	8839	3	Y	1156	1114	0	35	1	76						
								1272	9															
03	11780 X	11398	-0-	-382	-0-			143	1	8839	3	Y	2196	2195	0			77						
								2416	9															
*04	12829 X	12829	-0-	-0-	-0-			161	1	9852	3	Y	2560	2559	0			78						
								2816	9															
*05	12152 X	7573	-0-	-4579	-0-			89	1	5963	3	Y	1383	1383	0			78						
								1521	9															
GENTRY															WELL #: 33H									
RRCID -> 288495															COMPL. DATE 05/29/2019									
TOTAL DEPTH 12930															PERF.13266 - 20579									
12	30985 X	30985	-0-	-0-	-0-			506	1	29994	3	Y	441	278	1			171						
								485	9															
01	29330 X	29330	-0-	-0-	-0-			485	1	28452	3	Y	118	271	1			18						
								263	4	130	9													
02	33164 X	33164	-0-	-0-	-0-			569	1	32531	3	Y	57	70	1			5						
								1	4	63	9													
03	33385 X	33385	-0-	-0-	-0-			577	1	32752	3	Y	51	52	1			4						
								56	9															
*04	27734 X	27734	-0-	-0-	-0-			485	1	27198	3	Y	46	47	1			3						
								51	9															
*05	29904 X	29904	-0-	-0-	-0-			460	1	29389	3	Y	50	43	1			10						
								55	9															
STS C															WELL #: 3H									
RRCID -> 288713															COMPL. DATE 10/03/2019									
TOTAL DEPTH 11262															PERF.11487 - 22135									
12	11067 X	10235	-0-	-832	-0-			141	1	8750	3	Y	1222	1219	0	6	1	53						
								1344	9															
01	11067 X	10792	-0-	-275	-0-			154	1	9453	3	Y	1076	1048	0	22	1	59						
								1	4	1184	9													
02	9868 X	9868	-0-	-0-	-0-			144	1	8622	3	Y	1002	968	0	30	1	63						
								1102	9															
03	11360 X	11360	-0-	-0-	-0-			131	1	8376	3	Y	2594	2593	0			64						
								2853	9															
*04	11862 X	11862	-0-	-0-	-0-			157	1	9525	3	Y	1982	1981	0			65						
								2180	9															
*05	13169 X	13169	-0-	-0-	-0-			151	1	10380	3	Y	2398	2398	0			65						
								2638	9															
GENTRY															WELL #: 31H									
RRCID -> 288714															COMPL. DATE 08/31/2019									
TOTAL DEPTH 12919															PERF.13160 - 18015									
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-							Y	-0-					-0-						
01	558 X	301	-0-	-257	-0-			3	1	202	3	Y	87	75	1			12						
								96	9															
02	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-			19	1	1118	3	Y	2	13	1			1						
								2	9															
03	933 X	933	-0-	-0-	-0-			16	1	910	3	Y	5	2	1			4						
								1	4	6	9													
*04	T. A.	602	-0-	602	602			11	1	587	3	Y	3	5	1			2						
								1	4	3	9													
*05	T. A.	559	-0-	559	1161			9	1	548	3	Y	2					4						
								2	9															

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY GENTRY														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 085408														
WELL #: 32H RRCID -> 288749 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13302 - 20958														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
12	39166 X	39166	-0-	-0-	-0-	645 196 9	38325 3	Y	178	165 1				69
01	37777 X	37777	-0-	-0-	-0-	627 5 4	37016 3	Y	117	168 1				18
02	31696 X	31696	-0-	-0-	-0-	531 1 4	30709 3	Y	414	399 1				33
03	38918 X	38918	-0-	-0-	-0-	665 505 9	37748 3	Y	459	454 1				38
*04	27856 X	27856	-0-	-0-	-0-	480 389 9	26987 3	Y	354	367 1				25
*05	36751 X	36751	-0-	-0-	-0-	560 507 9	35684 3	Y	461	395 1				91
GENTRY WELL #: 61H RRCID -> 288750 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13353 - 22677														
12	64223 X	64223	-0-	-0-	-0-	1064 1 4	63137 3	Y	19	18 1				7
01	57974 X	57974	-0-	-0-	-0-	961 7 4	56876 3	Y	118	107 1				18
02	56020 X	56020	-0-	-0-	-0-	961 1 4	55005 3	Y	48	62 1				4
03	61070 X	61070	-0-	-0-	-0-	1056 52 9	59962 3	Y	47	47 1				4
*04	51220 X	51220	-0-	-0-	-0-	896 46 9	50278 3	Y	42	43 1				3
*05	57823 X	57823	-0-	-0-	-0-	891 52 9	56880 3	Y	47	41 1				9
GENTRY WELL #: 60H RRCID -> 288805 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13224 - 22328														
12	68411 X	68411	-0-	-0-	-0-	1134 1 4	67272 3	Y	4	4 1				2
01	64859 X	64859	-0-	-0-	-0-	1076 8 4	63646 3	Y	117	101 1				18
02	65759 X	65759	-0-	-0-	-0-	1129 1 4	64616 3	Y	12	29 1				1
03	68109 X	68109	-0-	-0-	-0-	1180 13 9	66916 3	Y	12	12 1				1
*04	56305 X	56305	-0-	-0-	-0-	986 12 9	55307 3	Y	11	11 1				1
*05	65406 X	65406	-0-	-0-	-0-	1009 12 9	64385 3	Y	11	10 1				2
STS C WELL #: 8H RRCID -> 288819 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11423 - 22397														
12	13454 X	10782	-0-	-2672	-0-	156 1172 9	9454 3	Y	1065	1052 0	13 1			-0-
01	13361 X	9197	-0-	-4164	-0-	133 1 4	8074 3	Y	899	899 0				-0-
02	13736 X	13736	-0-	-0-	-0-	210 1266 9	12260 3	Y	1151	1151 0				-0-
03	12245 X	3370	-0-	-8875	-0-	33 1261 9	2076 3	Y	1146	1146 0				-0-
*04	11850 X	2392	-0-	-9458	-0-	34 385 9	1973 3	Y	350	350 0				-0-
*05	14198 X	10520	-0-	-3678	-0-	133 1395 9	8992 3	Y	1268	1268 0				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
STS C				WELL #:	10H	RRCID ->	288834	COMPL. DATE	10/19/2019	TOTAL	DEPTH	11032	PERF.11476	-	22201
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	12834	X	10352	-0-	-2482	-0-	143	1	8725	3	Y	1349	1330	0	-0-
							1484	9							
01	12245	X	9002	-0-	-3243	-0-	126	1	7696	3	Y	1072	1072	0	-0-
							1	4	1179	9					
02	10192	X	9339	-0-	-853	-0-	133	1	7863	3	Y	1221	1221	0	-0-
							1343	9							
03	10106	X	761	-0-	-9345	-0-	11	1	631	3	Y	108	108	0	-0-
							119	9							
*04	10020	X	-0-	-0-	-10020	-0-					Y	-0-			-0-
*05	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	-0-			-0-
STS C				WELL #:	12H	RRCID ->	288836	COMPL. DATE	10/19/2019	TOTAL	DEPTH	11045	PERF.11410	-	22438
12	8525	X	7121	-0-	-1404	-0-	102	1	6206	3	Y	739	729	0	-0-
							813	9							
01	8401	X	6308	-0-	-2093	-0-	90	1	5446	3	Y	701	701	0	-0-
							1	4	771	9					
02	7280	X	6838	-0-	-442	-0-	89	1	5337	3	Y	1284	1284	0	-0-
							1412	9							
03	8060	X	5256	-0-	-2804	-0-	75	1	4381	3	Y	727	727	0	-0-
							800	9							
*04	7800	X	5716	-0-	-2084	-0-	87	1	4930	3	Y	635	635	0	-0-
							699	9							
*05	7564	X	5600	-0-	-1964	-0-	73	1	4778	3	Y	681	681	0	-0-
							749	9							
STS C				WELL #:	13H	RRCID ->	288838	COMPL. DATE	10/19/2019	TOTAL	DEPTH	10990	PERF.11510	-	19495
12	11346	X	9143	-0-	-2203	-0-	131	1	7941	3	Y	974	961	0	-0-
							1071	9							
01	11346	X	7193	-0-	-4153	-0-	102	1	6218	3	Y	793	793	0	-0-
							1	4	872	9					
02	9940	X	8433	-0-	-1507	-0-	120	1	7094	3	Y	1108	1108	0	-0-
							1219	9							
03	10602	X	6001	-0-	-4601	-0-	79	1	4691	3	Y	1119	1119	0	-0-
							1231	9							
*04	10260	X	8502	-0-	-1758	-0-	114	1	6702	3	Y	1533	1533	0	-0-
							1686	9							
*05	16576	X	16576	-0-	-0-	-0-	205	1	13614	3	Y	2506	2506	0	-0-
							2757	9							
JC MARTIN				WELL #:	60H	RRCID ->	288845	COMPL. DATE	02/22/2020	TOTAL	DEPTH	11223	PERF.11024	-	19919
12	56544	X	37426	-0-	-19118	-0-	619	1	36717	3	Y	-0-			39
							90	4							
01	41788	X	41653	-0-	-135	-0-	693	1	40960	3	Y	-0-	14	1	25
02	37935	X	37935	-0-	-0-	-0-	652	1	37273	3	Y	9			34
							10	9							
03	41137	X	19883	-0-	-21254	-0-	341	1	19278	3	Y	-0-			34
							264	4							
*04	40320	X	36034	-0-	-4286	-0-	633	1	35227	3	Y	3			37
							171	4	3	9					
*05	42005	X	26148	-0-	-15857	-0-	412	1	25736	3	Y	-0-			37

(GWN415)

07/17/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1401

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															CNTY: LA SALLE									
BPX OPERATING COMPANY																								
JC MARTIN																								
WELL #: 61H															RRCID -> 288847									
COMPL. DATE 02/22/2020															TOTAL DEPTH 11168									
PERF.11234															- 19915									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
12	41602 X	38639	-0-		-2963	-0-				639	1	38000	3	Y	-0-					177				
01	41602 X	34061	-0-		-7541	-0-				564	1	33497	3	Y	-0-	66	1			111				
02	35980 X	28835	-0-		-7145	-0-				493	1	28328	3	Y	13					124				
										14	9													
03	39835 X	31355	-0-		-8480	-0-				543	1	30812	3	Y	-0-					124				
*04	38550 X	18359	-0-		-20191	-0-				320	1	18037	3	Y	2					126				
										2	9													
*05	38626 X	37171	-0-		-1455	-0-				571	1	36600	3	Y	-0-					126				
JC MARTIN																								
WELL #: 62H															RRCID -> 288848									
COMPL. DATE 02/23/2020															TOTAL DEPTH 11239									
PERF.11118															- 20636									
12	51832 X	44545	-0-		-7287	-0-				737	1	43808	3	Y	-0-					14				
01	51832 X	41562	-0-		-10270	-0-				693	1	40869	3	Y	-0-	6	1			8				
02	44604 X	39808	-0-		-4796	-0-				683	1	39107	3	Y	16					24				
										18	9													
03	46252 X	40619	-0-		-5633	-0-				702	1	39813	3	Y	-0-					24				
										104	4													
*04	43110 X	38900	-0-		-4210	-0-				685	1	38211	3	Y	4					28				
										4	9													
*05	44547 X	37505	-0-		-7042	-0-				573	1	36932	3	Y	-0-					28				
JC MARTIN																								
WELL #: 63H															RRCID -> 288849									
COMPL. DATE 03/07/2020															TOTAL DEPTH 11197									
PERF.11073															- 20799									
12	66712 X	48078	-0-		-18634	-0-				796	1	47259	3	Y	21	20	1			27				
										23	9													
01	63705 X	46293	-0-		-17412	-0-				769	1	45404	3	Y	109	75	1			61				
										120	9													
02	50680 X	29084	-0-		-21596	-0-				500	1	28523	3	Y	55	58	1			58				
										61	9													
03	51677 X	49717	-0-		-1960	-0-				862	1	48841	3	Y	13					71				
										14	9													
*04	47580 X	42027	-0-		-5553	-0-				739	1	41214	3	Y	67	47	1			91				
										74	9													
*05	48081 X	20836	-0-		-27245	-0-				337	1	20475	3	Y	22	55	1			58				
										24	9													
JC MARTIN																								
WELL #: 64H															RRCID -> 288854									
COMPL. DATE 03/06/2020															TOTAL DEPTH 11284									
PERF.11123															- 21293									
12	55025 X	44995	-0-		-10030	-0-				744	1	44194	3	Y	52	50	1			66				
										57	9													
01	53878 X	42820	-0-		-11058	-0-				711	1	41990	3	Y	108	113	1			61				
										119	9													
02	45892 X	38419	-0-		-7473	-0-				658	1	37654	3	Y	97	58	1			100				
										107	9													
03	47647 X	41639	-0-		-6008	-0-				721	1	40901	3	Y	15					115				
										17	9													
*04	43890 X	35526	-0-		-8364	-0-				623	1	34820	3	Y	75	76	1			114				
										83	9													
*05	44981 X	42585	-0-		-2396	-0-				653	1	41867	3	Y	59	69	1			104				
										65	9													

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 65H RRCID -> 288855 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11196 - 20622														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	45384 X	35741	-0-	-9643	-0-	588 46 9	1 35107 3	Y	42	44	1			54
01	45384 X	35192	-0-	-10192	-0-	584 120 9	1 34488 3	Y	109	102	1			61
02	36680 X	30550	-0-	-6130	-0-	523 59 9	1 29968 3	Y	54	58	1			57
03	40610 X	30464	-0-	-10146	-0-	527 8 9	1 29929 3	Y	7					64
*04	39300 X	30917	-0-	-8383	-0-	544 52 9	1 30321 3	Y	47	43	1			68
*05	35743 X	30855	-0-	-4888	-0-	472 32 9	1 30351 3	Y	29	41	1			56
JC MARTIN WELL #: 66H RRCID -> 288856 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11352 - 20186														
12	56839 X	56839	-0-	-0-	-0-	941 81 9	1 55817 3	Y	74	75	1			96
01	65348 X	53216	-0-	-12132	-0-	884 119 9	1 52213 3	Y	108	143	1			61
02	59024 X	46176	-0-	-12848	-0-	792 28 9	1 45356 3	Y	25	58	1			28
03	65348 X	48153	-0-	-17195	-0-	834 4 9	1 47315 3	Y	4					32
*04	58800 X	45132	-0-	-13668	-0-	795 22 9	1 44315 3	Y	20	21	1			31
*05	56854 X	46792	-0-	-10062	-0-	719 15 9	1 46058 3	Y	14	19	1			26
GENTRY WELL #: 59H RRCID -> 288956 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13253 - 21865														
12	49233 X	49233	-0-	-0-	-0-	816 1 4	1 48380 3 36 9	Y	33	31	1			13
01	46552 X	46552	-0-	-0-	-0-	772 5 4	1 45646 3 129 9	Y	117	112	1			18
02	42648 X	42648	-0-	-0-	-0-	731 1 4	1 41825 3 91 9	Y	83	94	1			7
03	46358 X	46358	-0-	-0-	-0-	801 89 9	1 45468 3	Y	81	81	1			7
*04	38937 X	38937	-0-	-0-	-0-	681 80 9	1 38176 3	Y	73	75	1			5
*05	42792 X	42792	-0-	-0-	-0-	659 88 9	1 42045 3	Y	80	69	1			16
DONNELL A- DM 366 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 289050 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11571 - 18307														
12	7936 X	7255	-0-	-681	-0-	108 596 9	1 6551 3	Y	542	542	0			40
01	7595 X	6965	-0-	-630	-0-	106 1 4	1 6385 3 473 9	Y	430	430	0	18	1	22
02	6832 X	5674	-0-	-1158	-0-	87 460 9	1 5127 3	Y	418	418	0			22
03	7316 X	5689	-0-	-1627	-0-	88 466 9	1 5135 3	Y	424	424	0			22
*04	7080 X	6211	-0-	-869	-0-	99 491 9	1 5621 3	Y	446	446	0			22
*05	7254 X	5767	-0-	-1487	-0-	80 483 9	1 5204 3	Y	439	439	0			22

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY DONNELL A- DM 366 SA 4				//CONT.// //CONT.//	39744 500 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE					
				WELL #:	4H	RRCID ->	289106	COMPL.	DATE	05/04/2020	TOTAL	DEPTH	11601	PERF.13564	-	20993		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	8711	X	7667	-0-	-1044		-0-	116 531	1 9	7020	3	Y	483	483	0			33
01	8525	X	7736	-0-	-789		-0-	119 1	1 4	7119	3	Y	452	452	0	15	1	18
02	7700	X	6370	-0-	-1330		-0-	99 1	1 4	5827	3	Y	404	404	0			18
03	7936	X	5895	-0-	-2041		-0-	444 93	9 1	5405	3	Y	361	361	0			18
*04	7590	X	6635	-0-	-955		-0-	397 108	9 1	6107	3	Y	382	382	0			18
*05	7750	X	6080	-0-	-1670		-0-	420 86	9 1	5552	3	Y	402	402	0			18
DONNELL A- DM 366 SA 3					WELL #:	3H	RRCID ->	289110	COMPL.	DATE	05/02/2020	TOTAL	DEPTH	11542	PERF.11545	-	21120	
12	5704	X	5633	-0-	-71		-0-	84 453	1 9	5096	3	Y	412	412	0			31
01	6294	X	6294	-0-	-0-		-0-	96 1	1 4	5734	3	Y	421	421	0	14	1	17
02	5320	X	4003	-0-	-1317		-0-	61 1	1 4	3583	3	Y	326	326	0			17
03	5797	X	4027	-0-	-1770		-0-	359 61	9 1	3562	3	Y	367	367	0			17
*04	6090	X	4260	-0-	-1830		-0-	404 66	9 1	3762	3	Y	393	393	0			17
*05	6293	X	3897	-0-	-2396		-0-	432 52	9 1	3432	3	Y	375	375	0			17
DONNELL A- DM 366 SA 1					WELL #:	1H	RRCID ->	289304	COMPL.	DATE	05/02/2020	TOTAL	DEPTH	11601	PERF.13789	-	21021	
12	10013	X	9035	-0-	-978		-0-	135 700	1 9	8200	3	Y	636	636	0			44
01	9858	X	7779	-0-	-2079		-0-	110 1	1 4	6828	3	Y	764	763	0	20	1	25
02	8960	X	7264	-0-	-1696		-0-	110 1	1 4	6523	3	Y	574	574	0			25
03	9920	X	6485	-0-	-3435		-0-	631 101	9 1	5914	3	Y	427	427	0			25
*04	9420	X	7395	-0-	-2025		-0-	470 119	9 1	6757	3	Y	472	472	0			25
*05	9021	X	6225	-0-	-2796		-0-	519 87	9 1	5650	3	Y	444	444	0			25
STS C					WELL #:	24H	RRCID ->	289463	COMPL.	DATE	06/07/2020	TOTAL	DEPTH	11306	PERF.11636	-	22564	
12	20181	X	15705	-0-	-4476		-0-	225 1805	1 9	13675	3	Y	1641	1624	0	7	1	22
01	14849	X	12700	-0-	-2149		-0-	182 1	1 4	11025	3	Y	1356	1244	0	111	1	23
02	12516	X	10929	-0-	-1587		-0-	163 1	1 4	9576	3	Y	1082	1060	0	24	1	21
03	15252	X	558	-0-	-14694		-0-	1190 9	9 1	509	3	Y	36	55	0	2	1	-0-
*04	15210	X	8158	-0-	-7052		-0-	40 123	9 1	7037	3	Y	907	808	0	87	1	12
*05	15717	X	10575	-0-	-5142		-0-	998 135	9 1	9055	3	Y	1259	1259	0			12

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS C														
WELL #: 23H RRCID -> 289487 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11518 - 22449														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14880 X	13285	-0-	-1595	-0-	189 1615	1 9	11481	3	Y	1468	1453	0	21
01	13547 X	10554	-0-	-2993	-0-	145 1	1 4	8847 1561	3 9	Y	1419	1303	0	24
02	12236 X	9817	-0-	-2419	-0-	142 1232	1 9	8443	3	Y	1120	1098	0	21
03	12865 X	6049	-0-	-6816	-0-	90 771	1 9	5188	3	Y	701	673	0	8
*04	12870 X	7897	-0-	-4973	-0-	120 910	1 9	6867	3	Y	827	756	0	9
*05	13299 X	10662	-0-	-2637	-0-	135 1453	1 9	9074	3	Y	1321	1321	0	9
STS C WELL #: 22H RRCID -> 289511 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11480 - 22556														
12	18042 X	15160	-0-	-2882	-0-	212 1971	1 9	12977	3	Y	1792	1774	0	25
01	16616 X	11680	-0-	-4936	-0-	166 1	1 4	10063 1450	3 9	Y	1318	1210	0	22
02	15008 X	11273	-0-	-3735	-0-	163 1406	1 9	9704	3	Y	1278	1253	0	24
03	14632 X	11299	-0-	-3333	-0-	168 1316	1 9	9815	3	Y	1196	1136	0	14
*04	14670 X	10564	-0-	-4106	-0-	161 1147	1 9	9256	3	Y	1043	954	0	11
*05	15159 X	12825	-0-	-2334	-0-	165 1692	1 9	10968	3	Y	1538	1538	0	11
STS C WELL #: 19H RRCID -> 289666 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11267 PERF.11577 - 22564														
12	16554 X	15072	-0-	-1482	-0-	211 1987	1 9	12874	3	Y	1806	1787	0	27
01	14632 X	12041	-0-	-2591	-0-	171 1	1 4	10351 1518	3 9	Y	1380	1267	0	23
02	13216 X	11993	-0-	-1223	-0-	175 1475	1 9	10343	3	Y	1341	1314	0	26
03	14601 X	12129	-0-	-2472	-0-	178 1559	1 9	10392	3	Y	1417	1343	0	17
*04	14580 X	10232	-0-	-4348	-0-	156 1120	1 9	8956	3	Y	1018	931	0	11
*05	15066 X	12549	-0-	-2517	-0-	161 1747	1 9	10641	3	Y	1588	1588	0	11
STS C WELL #: 20H RRCID -> 289667 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11476 - 22607														
12	16616 X	14237	-0-	-2379	-0-	207 1510	1 9	12520	3	Y	1373	1359	0	20
01	15035 X	12548	-0-	-2487	-0-	181 2	1 4	10964 1401	3 9	Y	1274	1171	0	21
02	13580 X	10799	-0-	-2781	-0-	160 1191	1 9	9448	3	Y	1083	1062	0	20
03	13857 X	11292	-0-	-2565	-0-	171 1175	1 9	9946	3	Y	1068	1013	0	13
*04	13770 X	10661	-0-	-3109	-0-	157 1434	1 9	9070	3	Y	1304	1194	0	14
*05	14229 X	11833	-0-	-2396	-0-	156 1437	1 9	10240	3	Y	1306	1306	0	14

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS C														
WELL #: 21H RRCID -> 289668 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11616 - 22538														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M	PROD	AMT	CODE		BALANCE
12	11966 X	10534	-0-	-1432	-0-	146	1	8930	3	Y	1325	1312	0	19
01	11377 X	9182	-0-	-2195	-0-	1458	9	7819	3	Y	1122	1029	0	19
02	10276 X	8672	-0-	-1604	-0-	128	1	1234	9					
03	10540 X	8802	-0-	-1738	-0-	124	1	7378	3	Y	1064	1043	0	20
*04	10200 X	8332	-0-	-1868	-0-	1170	9							
*05	10540 X	9317	-0-	-1223	-0-	126	1	7403	3	Y	1157	1096	0	14
						1273	9							
						122	1	7069	3	Y	1037	948	0	11
						1141	9							
						119	1	7878	3	Y	1200	1200	0	11
						1320	9							
JC MARTIN WELL #: 82H RRCID -> 291374 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11105 - 19293														
12	36301 X	32143	-0-	-4158	-0-	533	1	31610	3	Y	-0-			17
01	36301 X	31619	-0-	-4682	-0-	526	1	31081	3	Y	7	15	1	9
02	31584 X	24948	-0-	-6636	-0-	4	4	8	9					
03	34968 X	29166	-0-	-5802	-0-	431	1	24498	3	Y	17	18	1	8
*04	31560 X	26657	-0-	-4903	-0-	19	9							
*05	32147 X	25714	-0-	-6433	-0-	503	1	28546	3	Y	24			32
						91	4	26	9					
						469	1	26180	3	Y	7			39
						8	9							
						396	1	25318	3	Y	-0-	16	1	23
JC MARTIN WELL #: 84H RRCID -> 291375 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11263 - 19957														
12	76818 X	75341	-0-	-1477	-0-	1249	1	74091	3	Y	-0-			177
01	81623 X	74935	-0-	-6688	-0-	1	4							
02	73724 X	67192	-0-	-6532	-0-	1248	1	73669	3	Y	7	157	1	27
03	81623 X	69511	-0-	-12112	-0-	10	4	8	9					
*04	77310 X	64151	-0-	-13159	-0-	1154	1	65996	3	Y	37	47	1	17
*05	75330 X	58267	-0-	-17063	-0-	1	4	41	9					
						1203	1	68256	3	Y	47			64
						52	9							
						1128	1	63010	3	Y	12			76
						13	9							
						904	1	57363	3	Y	-0-	30	1	46
JC MARTIN WELL #: 85H RRCID -> 291376 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11397 PERF.11355 - 19511														
12	71796 X	64053	-0-	-7743	-0-	1062	1	62990	3	Y	-0-			8
01	66061 X	61801	-0-	-4260	-0-	1	4							
02	59668 X	56988	-0-	-2680	-0-	1031	1	60754	3	Y	7	7	1	8
03	64046 X	59170	-0-	-4876	-0-	8	4	8	9					
*04	61980 X	54400	-0-	-7580	-0-	979	1	55973	3	Y	32	25	1	15
*05	64046 X	41803	-0-	-22243	-0-	1	4	35	9					
						1025	1	58101	3	Y	40			55
						44	9							
						957	1	53432	3	Y	10			65
						11	9							
						655	1	41148	3	Y	-0-	26	1	39

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
JC MARTIN														
WELL #: 81H RRCID -> 291380 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11185 - 18879														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	51367 X	45334	-0-	-6033	-0-	752 1	44581 3	Y	-0-					109
01	51367 X	45043	-0-	-6324	-0-	750 1	44279 3	Y	7	97	1			19
02	44828 X	39137	-0-	-5691	-0-	672 1	38433 3	Y	28	34	1			13
03	49631 X	41819	-0-	-7812	-0-	724 1	41054 3	Y	37					50
*04	44940 X	38956	-0-	-5984	-0-	686 1	38260 3	Y	9					59
*05	45322 X	37929	-0-	-7393	-0-	584 1	37345 3	Y	-0-	23	1			36
JC MARTIN														
WELL #: 83H RRCID -> 291381 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11123 - 18892														
12	81623 X	72809	-0-	-8814	-0-	1207 1	71601 3	Y	-0-					-0-
01	81623 X	72654	-0-	-8969	-0-	1210 1	71426 3	Y	7					7
02	71988 X	63595	-0-	-8393	-0-	1092 1	62460 3	Y	38	27	1			18
03	79701 X	67592	-0-	-12109	-0-	1170 1	66368 3	Y	49					67
*04	72960 X	60720	-0-	-12240	-0-	1068 1	59639 3	Y	12					79
*05	72819 X	56519	-0-	-16300	-0-	874 1	55645 3	Y	-0-	31	1			48
JC MARTIN														
WELL #: 80H RRCID -> 291415 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11260 - 18996														
12	45446 X	40362	-0-	-5084	-0-	669 1	39692 3	Y	-0-					24
01	45446 X	40115	-0-	-5331	-0-	668 1	39434 3	Y	7	21	1			10
02	39788 X	35022	-0-	-4766	-0-	602 1	34394 3	Y	23	22	1			11
03	44051 X	37404	-0-	-6647	-0-	647 1	36723 3	Y	31					42
*04	39960 X	35122	-0-	-4838	-0-	619 1	34494 3	Y	8					50
*05	40362 X	33999	-0-	-6363	-0-	524 1	33475 3	Y	-0-	20	1			30
LOWE														
WELL #: 35H RRCID -> 291592 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12429 - 21749														
12	43927 X	31978	-0-	-11949	-0-	524 1	31186 3	N	244	244	1			-0-
01	35836 X	28008	-0-	-7828	-0-	465 1	27434 3	N	96	96	1			-0-
02	34636 X	28483	-0-	-6153	-0-	479 1	27397 3	N	551	551	1			-0-
03	38347 X	33940	-0-	-4407	-0-	585 1	33223 3	N	120	120	1			-0-
*04	37110 X	31605	-0-	-5505	-0-	554 1	30900 3	N	137	137	1			-0-
*05	31992 X	30244	-0-	-1748	-0-	461 1	29644 3	N	126	126	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408														
LOWE				WELL #: 36H		RRCID -> 291730		COMPL. DATE 06/18/2021		TOTAL DEPTH 12417		PERF.12450 - 22302						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	37045 X	26732		-0-	-10313		-0-	441 1	108 9	26183 3	N		98	98 1				-0-
01	32705 X	24120		-0-	-8585		-0-	400 1	3 4	23611 3	N		96	96 1				-0-
02	29540 X	22300		-0-	-7240		-0-	379 1	232 9	21689 3	N		211	211 1				-0-
03	29884 X	27135		-0-	-2749		-0-	469 1	51 9	26615 3	N		46	46 1				-0-
*04	28920 X	25675		-0-	-3245		-0-	451 1	58 9	25166 3	N		53	53 1				-0-
*05	26722 X	25005		-0-	-1717		-0-	384 1	55 9	24566 3	N		50	50 1				-0-

STS-A				WELL #: 5H		RRCID -> 291799		COMPL. DATE 10/18/2021		TOTAL DEPTH 12662		PERF.12847 - 19384						
12	44578 X	37196		-0-	-7382		-0-	617 1	5 4	36579 3	N		-0-					123
01	42780 X	35802		-0-	-6978		-0-	596 1	1 4	35201 3	N		-0-					123
02	36596 X	29564		-0-	-7032		-0-	510 1	1 4	29053 3	N		-0-					123
03	38285 X	33589		-0-	-4696		-0-	582 1	1 4	33007 3	N		-0-					123
*04	37050 X	30904		-0-	-6146		-0-	545 1	1 4	30359 3	N		-0-					123
*05	37200 X	28421		-0-	-8779		-0-	438 1	1 4	27983 3	N		-0-					123

WK BD GU 2-PEEBLES 2 SA 1				WELL #: 1H		RRCID -> 291885		COMPL. DATE 09/14/2021		TOTAL DEPTH 10792		PERF.11242 - 22146						
12	90117 X	31		-0-	-90086		-0-	1 1	30 3		N		-0-					-0-
01	101581 X	101581		-0-	-0-		-0-	1438 1	11 4	89289 3	N		9857	9838 0	19 1			-0-
02	83966 X	83966		-0-	-0-		-0-	1240 1	1 4	10843 9			7172	7130 0	42 1			-0-
03	71983 X	71983		-0-	-0-		-0-	1139 1	4282 9	74836 3	N		3893	3774 0	119 1			-0-
*04	36900 X	36900		-0-	-0-		-0-	573 1	876 4	66562 3	N		2130	2047 0	83 1			-0-
*05	37678 X	37678		-0-	-0-		-0-	517 1	843 4	33108 3	N		2193	2193 0				-0-

STS C				WELL #: 25H		RRCID -> 292402		COMPL. DATE 03/06/2022		TOTAL DEPTH 6006		PERF. N/A						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-					-0-

STS C				WELL #: 53H		RRCID -> 292630		COMPL. DATE 02/02/2022		TOTAL DEPTH 10007		PERF. N/A						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT					-0-

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1408

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408													
STS C				WELL #:	54H	RRCID ->	292642	COMPL. DATE	02/24/2022	TOTAL	DEPTH	6003	PERF.	N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
STS C				WELL #:	18H	RRCID ->	292788	COMPL. DATE	10/03/2022	TOTAL	DEPTH	11050	PERF.	11610	-	20744		
12	28923 X	22393	-0-	-6530	-0-	299	1	18768	3	N	3024	2970	0	54	1			-0-
						3326	9											
01	27559 X	21178	-0-	-6381	-0-	290	1	18039	3	N	2588	2564	0	24	1			-0-
						2	4	2847	9									
02	24865 X	24865	-0-	-0-	-0-	351	1	21267	3	N	2952	2884	0	68	1			-0-
						3247	9											
03	28197 X	28197	-0-	-0-	-0-	410	1	24412	3	N	3068	2975	0	93	1			-0-
						3375	9											
*04	25177 X	25177	-0-	-0-	-0-	380	1	22062	3	N	2486	2486	0					-0-
						2735	9											
*05	27528 X	26698	-0-	-830	-0-	355	1	23491	3	N	2593	2593	0					-0-
						2852	9											
STS				WELL #:	16H	RRCID ->	292801	COMPL. DATE	04/09/2022	TOTAL	DEPTH	11095	PERF.	11420	-	20833		
12	107756 X	90123	-0-	-17633	-0-	1467	1	87536	3	N	1017	1017	0					-0-
						1	4	1119	9									
01	103416 X	89407	-0-	-14009	-0-	1463	1	86979	3	N	866	866	0					-0-
						12	4	953	9									
02	88969 X	88969	-0-	-0-	-0-	1513	1	86667	3	N	715	715	0					-0-
						2	4	787	9									
03	94908 X	94908	-0-	-0-	-0-	1629	1	92575	3	N	640	640	0					-0-
						704	9											
*04	88170 X	85010	-0-	-3160	-0-	1484	1	82875	3	N	592	592	0					-0-
						651	9											
*05	98487 X	71116	-0-	-27371	-0-	1087	1	69044	3	N	895	731	0	164	1			-0-
						985	9											
STS				WELL #:	15H	RRCID ->	292822	COMPL. DATE	04/09/2022	TOTAL	DEPTH	11134	PERF.	11650	-	22055		
12	81437 X	69800	-0-	-11637	-0-	1139	1	67848	3	N	738	738	0					-0-
						1	4	812	9									
01	75454 X	71255	-0-	-4199	-0-	1167	1	69338	3	N	674	674	0					-0-
						9	4	741	9									
02	73733 X	73733	-0-	-0-	-0-	1240	1	71212	3	N	1164	1164	0					-0-
						1	4	1280	9									
03	76881 X	76881	-0-	-0-	-0-	1324	1	75195	3	N	329	329	0					-0-
						362	9											
*04	68970 X	68609	-0-	-361	-0-	1201	1	67066	3	N	311	311	0					-0-
						342	9											
*05	81623 X	57549	-0-	-24074	-0-	885	1	56161	3	N	457	378	0	79	1			-0-
						503	9											

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
STS C WELL #: 52H RRCID -> 292823 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11797 PERF.11506 - 22066															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	37386 X	24782	-0-	-12604	-0-	380 1	23336 3	3	N	969	933 0	36 1	-0-		
01	35092 X	23527	-0-	-11565	-0-	1066 9	367 1	22111 3	N	951	880 0	71 1	-0-		
02	32004 X	13956	-0-	-18048	-0-	3 4	227 1	1046 9	N	464	378 0	86 1	-0-		
03	35433 X	25103	-0-	-10330	-0-	510 9	423 1	13219 3	N	467	361 0	106 1	-0-		
*04	29490 X	17208	-0-	-12282	-0-	514 9	289 1	24166 3	N	653	630 0	23 1	-0-		
*05	24769 X	20777	-0-	-3992	-0-	718 9	298 1	16201 3	N	754	689 0	65 1	-0-		
						829 9		19650 3							
STS WELL #: 17H RRCID -> 292836 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11380 - 19953															
12	71641 X	59099	-0-	-12542	-0-	952 1	57065 3	3	N	781	781 0		-0-		
01	66123 X	62990	-0-	-3133	-0-	223 4	1023 1	859 9	N	691	691 0		-0-		
02	67277 X	67277	-0-	-0-	-0-	188 4	1144 1	61019 3	N	556	556 0		-0-		
03	69593 X	69593	-0-	-0-	-0-	1 4	1194 1	760 9	N	471	471 0		-0-		
*04	61414 X	61414	-0-	-0-	-0-	518 9	1072 1	65520 3	N	418	418 0		-0-		
*05	74493 X	50308	-0-	-24185	-0-	1072 1	460 9	612 9	N	657	539 0	118 1	-0-		
						769 1		67881 3							
						723 9		48816 3							
FORREST WHEELER WELL #: 16H RRCID -> 293089 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 12011 PERF.12055 - 17060															
12	13618 X	13618	-0-	-0-	-0-	169 1	10363 3	3	N	2805	2085 0	720 1	-0-		
01	12484 X	12484	-0-	-0-	-0-	3086 9	168 1	10258 3	N	1870	1870 0		-0-		
02	11364 X	11364	-0-	-0-	-0-	1 4	157 1	2057 9	N	1714	1633 0	81 1	-0-		
03	10981 X	10981	-0-	-0-	-0-	1885 9	153 1	9322 3	N	1712	1712 0		-0-		
*04	10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	1883 9	154 1	8945 3	N	1728	1641 0	87 1	-0-		
*05	10849 X	10849	-0-	-0-	-0-	154 1	1901 9	8840 3	N	807	807 0		-0-		
						151 1		9810 3							
						888 9									
STS C WELL #: 51H RRCID -> 293144 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11615 - 22371															
12	99820 X	95616	-0-	-4204	-0-	1544 1	91959 3	3	N	1919	1883 0	36 1	-0-		
01	97030 X	83560	-0-	-13470	-0-	2 4	1361 1	2111 9	N	1409	1338 0	71 1	-0-		
02	88368 X	74788	-0-	-13580	-0-	10 4	1264 1	80639 3	N	951	865 0	86 1	-0-		
03	97836 X	77246	-0-	-20590	-0-	1 4	1304 1	1550 9	N	1406	1300 0	106 1	-0-		
*04	93240 X	52209	-0-	-41031	-0-	1547 9	891 1	72477 3	N	1443	1420 0	23 1	-0-		
*05	95604 X	63027	-0-	-32577	-0-	1587 9	922 1	1046 9	N	1378	1313 0	65 1	-0-		
						1516 9		74395 3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY WK BROWN DYKE UNIT 1				//CONT.// //CONT.//	39744 500 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE						
				WELL #:	2H	RRCID ->	293327	COMPL.	DATE	08/03/2022	TOTAL	DEPTH	11009	PERF.	11200	-	17305		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	76818	X	61464	-0-	-15354	-0-			977	1	58160	3	N	2115	1538	0	577	1	-0-
01	76818	X	37607	-0-	-39211	-0-			2327	9									
02	64260	X	21990	-0-	-42270	-0-			578	1	34959	3	N	1882	1462	0	420	1	-0-
03	71145	X	22977	-0-	-48168	-0-			2070	9									
*04	65430	X	22976	-0-	-42454	-0-			339	1	19715	3	N	1760	1225	0	535	1	-0-
*05	61473	X	52433	-0-	-9040	-0-			1936	9									
									352	1	20463	3	N	1965	1347	0	618	1	-0-
									2162	9									
									356	1	20296	3	N	2113	1255	0	858	1	-0-
									2324	9									
									774	1	49810	3	N	1681	1000	0	681	1	-0-
									1849	9									
FORREST WHEELER 17					WELL #:	17H	RRCID ->	293409	COMPL.	DATE	06/14/2022	TOTAL	DEPTH	11945	PERF.	12276	-	17132	
12	15531	X	14274	-0-	-1257	-0-			184	1	11251	3	N	2581	1922	0	659	1	-0-
01	15841	X	12907	-0-	-2934	-0-			2839	9									
02	14308	X	11821	-0-	-2487	-0-			178	1	10851	3	N	1706	1706	0			-0-
03	15469	X	12128	-0-	-3341	-0-			1	4	1877	9							
*04	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-			170	1	10005	3	N	1496	1426	0	70	1	-0-
*05	11419	X	11419	-0-	-0-	-0-			1646	9									
									174	1	10108	3	N	1678	1678	0			-0-
									1846	9									
									171	1	9761	3	N	1609	1528	0	81	1	-0-
									1770	9									
									145	1	9555	3	N	1563	1563	0			-0-
									1719	9									
LOWE					WELL #:	40H	RRCID ->	293413	COMPL.	DATE	11/19/2022	TOTAL	DEPTH	12385	PERF.	12337	-	22620	
12	68231	X	42833	-0-	-25398	-0-			645	1	39536	3	N	2411	2411	0			-0-
01	63457	X	44398	-0-	-19059	-0-			2652	9									
02	51716	X	39546	-0-	-12170	-0-			680	1	41465	3	N	2044	2024	0	20	1	-0-
03	54250	X	42259	-0-	-11991	-0-			5	4	2248	9							
*04	50280	X	40786	-0-	-9494	-0-			634	1	37254	3	N	1506	1506	0			-0-
*05	44392	X	34779	-0-	-9613	-0-			1	4	1657	9							
									676	1	39545	3	N	1853	1842	0	11	1	-0-
									2038	9									
									664	1	38180	3	N	1765	1765	0			-0-
									1942	9									
									496	1	32494	3	N	1626	1600	0	26	1	-0-
									1789	9									
WK BD UNIT 1-WKBB GU 1 SA 1					WELL #:	1H	RRCID ->	293446	COMPL.	DATE	08/03/2022	TOTAL	DEPTH	10765	PERF.	11181	-	19556	
12	89342	X	51311	-0-	-38031	-0-			792	1	48057	3	N	2238	1784	0	454	1	-0-
01	89032	X	40630	-0-	-48402	-0-			2462	9									
02	73248	X	23640	-0-	-49608	-0-			609	1	37559	3	N	2238	1818	0	420	1	-0-
03	80693	X	26249	-0-	-54444	-0-			2462	9									
*04	72450	X	25700	-0-	-46750	-0-			355	1	21216	3	N	1881	1485	0	396	1	-0-
*05	57800	X	57800	-0-	-0-	-0-			2069	9									
									395	1	23541	3	N	2103	1648	0	455	1	-0-
									2313	9									
									392	1	22915	3	N	2175	1554	0	621	1	-0-
									2393	9									
									849	1	55050	3	N	1728	1240	0	488	1	-0-
									1901	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY LOWE														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 085408														
WELL #: 43H RRCID -> 293529 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12484 - 22036														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	70835 X	63499	-0-	-7336	-0-	940 1	58086 3	4472 9	N	4065	4065 0			-0-
01	65968 X	64013	-0-	-1955	-0-	974 1	59525 3	3506 9	N	3187	3167 0	20 1		-0-
02	59584 X	54614	-0-	-4970	-0-	840 1	50225 3	3548 9	N	3225	3225 0			-0-
03	63116 X	57635	-0-	-5481	-0-	897 1	53058 3	3680 9	N	3345	3325 0	20 1		-0-
*04	61950 X	52713	-0-	-9237	-0-	840 1	48714 3	3159 9	N	2872	2872 0			-0-
*05	64015 X	49728	-0-	-14287	-0-	690 1	45820 3	3218 9	N	2925	2875 0	50 1		-0-

LOWE WELL #: 41H RRCID -> 293567 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12275 - 22704														
12	66278 X	49276	-0-	-17002	-0-	742 1	45617 3	2916 9	N	2651	2651 0			-0-
01	61938 X	49022	-0-	-12916	-0-	758 1	46068 3	2190 9	N	1991	1971 0	20 1		-0-
02	51408 X	40084	-0-	-11324	-0-	637 1	37621 3	1825 9	N	1659	1659 0			-0-
03	54002 X	43272	-0-	-10730	-0-	696 1	40636 3	1940 9	N	1764	1754 0	10 1		-0-
*04	47700 X	40726	-0-	-6974	-0-	672 1	38415 3	1639 9	N	1490	1490 0			-0-
*05	49290 X	30638	-0-	-18652	-0-	454 1	29338 3	846 9	N	769	756 0	13 1		-0-

STS B WELL #: 36H RRCID -> 293619 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11520 - 23193														
12	223448 X	169629	-0-	-53819	-0-	2816 1	166779 3	32 9	N	29	29 0			-0-
01	218953 X	234	-0-	-218719	-0-	3 1	169 3	62 9	N	56	56 0			-0-
02	180040 X	159586	-0-	-20454	-0-	2706 1	155484 3	1393 9	N	1266	1152 0	114 1		-0-
03	195362 X	190536	-0-	-4826	-0-	3280 1	186390 3	866 9	N	787	787 0			-0-
*04	182790 X	147967	-0-	-34823	-0-	2594 1	144765 3	608 9	N	553	553 0			-0-
*05	176700 X	103026	-0-	-73674	-0-	1581 1	100699 3	746 9	N	678	530 0	148 1		-0-

LOWE WELL #: 42H RRCID -> 293668 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12340 - 21263														
12	48391 X	32300	-0-	-16091	-0-	485 1	29793 3	2022 9	N	1838	1838 0			-0-
01	44764 X	29546	-0-	-15218	-0-	447 1	27295 3	1801 9	N	1637	1617 0	20 1		-0-
02	36372 X	25409	-0-	-10963	-0-	398 1	23545 3	1466 9	N	1333	1333 0			-0-
03	36425 X	27773	-0-	-8652	-0-	436 1	25631 3	1706 9	N	1551	1542 0	9 1		-0-
*04	31260 X	28031	-0-	-3229	-0-	454 1	26096 3	1481 9	N	1346	1346 0			-0-
*05	32302 X	22912	-0-	-9390	-0-	310 1	20569 3	2033 9	N	1848	1817 0	31 1		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
STS B				WELL #:	35H	RRCID ->	293976	COMPL. DATE	10/03/2022	TOTAL	DEPTH	11874	PERF.11502	- 22789			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	160146 X	120433	-0-	-39713	-0-	1999	1	118404	3	N	25	25	0				-0-
01	156271 X	64532	-0-	-91739	-0-	1094	1	63373	3	N	48	48	0				-0-
02	128240 X	109683	-0-	-18557	-0-	1852	1	106241	3	N	1444	1441	0	3	1		-0-
03	136276 X	109145	-0-	-27131	-0-	1890	1	107212	3	N	39	39	0				-0-
*04	129630 X	101320	-0-	-28310	-0-	1785	1	99471	3	N	58	58	0				-0-
*05	121427 X	86489	-0-	-34938	-0-	1331	1	85027	3	N	119	95	0	24	1		-0-
STS B				WELL #:	34H	RRCID ->	293977	COMPL. DATE	10/03/2022	TOTAL	DEPTH	11847	PERF.11635	- 22220			
12	125519 X	103037	-0-	-22482	-0-	1702	1	101046	3	N	262	262	0				-0-
01	122512 X	96182	-0-	-26330	-0-	1596	1	94435	3	N	125	125	0				-0-
02	100884 X	78105	-0-	-22779	-0-	1341	1	76660	3	N	93	85	0	8	1		-0-
03	108562 X	81755	-0-	-26807	-0-	1410	1	80056	3	N	263	263	0				-0-
*04	102360 X	78365	-0-	-23995	-0-	1380	1	76934	3	N	46	46	0				-0-
*05	103044 X	62056	-0-	-40988	-0-	956	1	61027	3	N	66	52	0	14	1		-0-
LOWE				WELL #:	39H	RRCID ->	294146	COMPL. DATE	11/13/2022	TOTAL	DEPTH	12503	PERF.12260	- 22357			
12	77624 X	59040	-0-	-18584	-0-	915	1	55403	3	N	2474	2474	0				-0-
01	72230 X	55717	-0-	-16513	-0-	869	1	52415	3	N	2205	2185	0	20	1		-0-
02	59976 X	47411	-0-	-12565	-0-	763	1	44580	3	N	1879	1879	0				-0-
03	62713 X	50845	-0-	-11868	-0-	824	1	47788	3	N	2030	2019	0	11	1		-0-
*04	58530 X	47206	-0-	-11324	-0-	781	1	44422	3	N	1821	1821	0				-0-
*05	59055 X	29100	-0-	-29955	-0-	423	1	27162	3	N	1377	1356	0	21	1		-0-
LOWE				WELL #:	38H	RRCID ->	294531	COMPL. DATE	11/13/2022	TOTAL	DEPTH	12435	PERF.12265	- 22094			
12	66092 X	50909	-0-	-15183	-0-	803	1	48291	3	N	1649	1649	0				-0-
01	61411 X	46225	-0-	-15186	-0-	733	1	43961	3	N	1386	1366	0	20	1		-0-
02	50988 X	41497	-0-	-9491	-0-	682	1	39549	3	N	1150	1150	0				-0-
03	53847 X	44704	-0-	-9143	-0-	741	1	42608	3	N	1232	1225	0	7	1		-0-
*04	50190 X	41609	-0-	-8581	-0-	703	1	39697	3	N	1099	1099	0				-0-
*05	50902 X	29160	-0-	-21742	-0-	433	1	27838	3	N	808	796	0	12	1		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
LOWE														
WELL #: 37H RRCID -> 294533 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12420 - 22126														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	72137 X	55671	-0-	-16466	-0-	867	1	52331	3	N	2247	2247	0	-0-
						1	4	2472	9					
01	67332 X	53172	-0-	-14160	-0-	831	1	50017	3	N	2106	2086	0	-0-
						7	4	2317	9					
02	56700 X	45767	-0-	-10933	-0-	738	1	43037	3	N	1810	1810	0	-0-
						1	4	1991	9					
03	59520 X	49057	-0-	-10463	-0-	798	1	46113	3	N	1951	1940	0	-0-
						2146	9							
*04	55350 X	45855	-0-	-9495	-0-	759	1	43116	3	N	1800	1800	0	-0-
						1980	9							
*05	55676 X	39411	-0-	-16265	-0-	570	1	36986	3	N	1686	1660	0	-0-
						1855	9							
STS WELL #: 66H RRCID -> 294922 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11235 - 23905														
12	99262 X	46733	-0-	-52529	-0-	687	1	42890	3	N	2868	2868	0	-0-
						1	4	3155	9					
01	94891 X	55772	-0-	-39119	-0-	824	1	51175	3	N	3426	3426	0	-0-
						4	4	3769	9					
02	80080 X	44970	-0-	-35110	-0-	672	1	40946	3	N	3046	3046	0	-0-
						1	4	3351	9					
03	84320 X	50712	-0-	-33608	-0-	771	1	46016	3	N	3568	3568	0	-0-
						3925	9							
*04	79350 X	67158	-0-	-12192	-0-	1059	1	61560	3	N	4126	3886	0	-0-
						4539	9							
*05	59368 X	59368	-0-	-0-	-0-	830	1	54875	3	N	3330	3225	0	-0-
						3663	9							
STS WELL #: 65H RRCID -> 294928 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11129 - 23885														
12	117707 X	16811	-0-	-100896	-0-	244	1	15448	3	N	1017	1017	0	-0-
						1119	9							
01	113274 X	14397	-0-	-98877	-0-	208	1	13235	3	N	865	865	0	-0-
						2	4	952	9					
02	93716 X	9439	-0-	-84277	-0-	145	1	8535	3	N	690	690	0	-0-
						759	9							
03	98797 X	12486	-0-	-86311	-0-	189	1	11271	3	N	933	933	0	-0-
						1026	9							
*04	33990 X	27468	-0-	-6522	-0-	430	1	25049	3	N	1808	1704	0	-0-
						1989	9							
*05	28221 X	28221	-0-	-0-	-0-	386	1	25714	3	N	1928	1882	0	-0-
						2121	9							
STS WELL #: 72H RRCID -> 294973 COMPL. DATE 01/29/2023 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11520 - 22420														
12	122264 X	96131	-0-	-26133	-0-	1590	1	94419	3	N	110	110	0	-0-
						1	4	121	9					
01	115754 X	92025	-0-	-23729	-0-	1526	1	90333	3	N	140	104	0	-0-
						12	4	154	9					
02	95704 X	73595	-0-	-22109	-0-	1264	1	72173	3	N	143	125	0	-0-
						1	4	157	9					
03	101029 X	77583	-0-	-23446	-0-	1339	1	76069	3	N	159	159	0	-0-
						175	9							
*04	94770 X	73873	-0-	-20897	-0-	1299	1	72398	3	N	160	112	0	-0-
						176	9							
*05	96131 X	79809	-0-	-16322	-0-	1217	1	78414	3	N	162	128	0	-0-
						178	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408													
STS				WELL #:	71H	RRCID ->	294975	COMPL. DATE	04/19/2023	TOTAL	DEPTH	11644	PERF.11454	-	22353			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12		115196 X	99969	-0-	-15227	-0-	1627	1	97070	3	N	1155	1155	0			-0-	
							1	4	1271	9								
01		115196 X	94873	-0-	-20323	-0-	1557	1	92500	3	N	730	694	0	36	1	-0-	
							13	4	803	9								
02		94108 X	73108	-0-	-21000	-0-	1259	1	71732	3	N	105	92	0	13	1	-0-	
							1	4	116	9								
03		102858 X	79613	-0-	-23245	-0-	1346	1	76956	3	N	1192	1192	0			-0-	
							1311	9										
*04		96960 X	75250	-0-	-21710	-0-	1325	1	73847	3	N	71	50	0	21	1	-0-	
							78	9										
*05		99975 X	81078	-0-	-18897	-0-	1233	1	79717	3	N	116	92	0	24	1	-0-	
							128	9										
STS				WELL #:	70H	RRCID ->	295077	COMPL. DATE	01/04/2024	TOTAL	DEPTH	11633	PERF.11490	-	21038			
12		112747 X	90128	-0-	-22619	-0-	1493	1	88621	3	N	12	12	0			-0-	
							1	4	13	9								
01		105183 X	87605	-0-	-17578	-0-	1454	1	85997	3	N	129	93	0	36	1	-0-	
							12	4	142	9								
02		90412 X	71687	-0-	-18725	-0-	1234	1	70400	3	N	47	41	0	6	1	-0-	
							1	4	52	9								
03		95759 X	75206	-0-	-20553	-0-	1302	1	73861	3	N	39	39	0			-0-	
							43	9										
*04		89100 X	71640	-0-	-17460	-0-	1263	1	70358	3	N	17	13	0	4	1	-0-	
							19	9										
*05		90117 X	77221	-0-	-12896	-0-	1182	1	76022	3	N	15	13	0	2	1	-0-	
							17	9										
STS				WELL #:	73H	RRCID ->	295088	COMPL. DATE	04/19/2023	TOTAL	DEPTH	11688	PERF.11554	-	22453			
12		145886 X	116987	-0-	-28899	-0-	1918	1	114132	3	N	851	851	0			-0-	
							1	4	936	9								
01		141143 X	100907	-0-	-40236	-0-	1653	1	98217	3	N	933	897	0	36	1	-0-	
							11	4	1026	9								
02		116144 X	90667	-0-	-25477	-0-	1538	1	88213	3	N	831	724	0	107	1	-0-	
							2	4	914	9								
03		126821 X	93332	-0-	-33489	-0-	1610	1	91529	3	N	175	175	0			-0-	
							193	9										
*04		117000 X	91626	-0-	-25374	-0-	1609	1	89735	3	N	256	181	0	75	1	-0-	
							282	9										
*05		116994 X	74069	-0-	-42925	-0-	1129	1	72334	3	N	551	430	0	121	1	-0-	
							606	9										
FORREST WHEELER				WELL #:	32H	RRCID ->	295489	COMPL. DATE	06/26/2023	TOTAL	DEPTH	12177	PERF.12299	-	22609			
12		81530 X	62778	-0-	-18752	-0-	887	1	53746	3	N	7404	7404	0			-0-	
							1	4	8144	9								
01		82274 X	56465	-0-	-25809	-0-	793	1	47915	3	N	7046	6746	0	300	1	-0-	
							6	4	7751	9								
02		74312 X	51283	-0-	-23029	-0-	752	1	43939	3	N	5992	5492	0	500	1	-0-	
							1	4	6591	9								
03		71269 X	52025	-0-	-19244	-0-	770	1	44642	3	N	6012	5557	0	455	1	-0-	
							6613	9										
*04		63510 X	42311	-0-	-21199	-0-	639	1	36294	3	N	4889	4559	0	330	1	-0-	
							5378	9										
*05		62775 X	45747	-0-	-17028	-0-	600	1	38991	3	N	5596	5386	0	210	1	-0-	
							6156	9										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
GENTRY				WELL #:	73H	RRCID ->	295501	COMPL. DATE	08/29/2024	TOTAL	DEPTH	13661	PERF.13538	- 23196	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	217310	X	140874	-0-	-76436	-0-	2335	1	138512	3	N	23	23	0	-0-
							2	4	25	9					
01	171399	X	131743	-0-	-39656	-0-	2192	1	129520	3	N	12	12	0	-0-
							18	4	13	9					
02	143920	X	113028	-0-	-30892	-0-	1946	1	111080	3	N	-0-			-0-
							2	4							
03	152427	X	118359	-0-	-34068	-0-	2050	1	116309	3	N	-0-			-0-
*04	147510	X	109521	-0-	-37989	-0-	1931	1	107590	3	N	-0-			-0-
*05	140864	X	96099	-0-	-44765	-0-	1481	1	94618	3	N	-0-			-0-
GENTRY				WELL #:	66H	RRCID ->	295538	COMPL. DATE	06/03/2024	TOTAL	DEPTH	13621	PERF.13350	- 18840	
12	132463	X	93314	-0-	-39149	-0-	1537	1	91774	3	N	2	2	0	-0-
							1	4	2	9					
01	111848	X	92235	-0-	-19613	-0-	1535	1	90685	3	N	3	3	0	-0-
							12	4	3	9					
02	101024	X	74225	-0-	-26799	-0-	1285	1	72935	3	N	4	4	0	-0-
							1	4	4	9					
03	111662	X	72898	-0-	-38764	-0-	1266	1	71620	3	N	11	9	0	2 1
							12	9							
*04	108060	X	81323	-0-	-26737	-0-	1433	1	79890	3	N	-0-			-0-
*05	93310	X	75027	-0-	-18283	-0-	1159	1	73868	3	N	-0-			-0-
FORREST WHEELER				WELL #:	35H	RRCID ->	295544	COMPL. DATE	06/26/2023	TOTAL	DEPTH	12207	PERF.12364	- 22564	
12	75144	X	57344	-0-	-17800	-0-	808	1	49696	3	N	6217	6217	0	-0-
							1	4	6839	9					
01	75144	X	50427	-0-	-24717	-0-	708	1	43447	3	N	5697	5397	0	300 1
							5	4	6267	9					
02	67844	X	48601	-0-	-19243	-0-	703	1	41863	3	N	5485	4985	0	500 1
							1	4	6034	9					
03	64976	X	16354	-0-	-48622	-0-	243	1	14133	3	N	1798	1650	0	148 1
							1978	9							
*04	57630	X	6002	-0-	-51628	-0-	105	1	5875	3	N	20	19	0	1 1
							22	9							
*05	57350	X	54099	-0-	-3251	-0-	598	1	42689	3	N	9829	9425	0	404 1
							10812	9							-0-
GENTRY				WELL #:	72H	RRCID ->	295726	COMPL. DATE	08/30/2024	TOTAL	DEPTH	13691	PERF.13500	- 26372	
12	235507	X	142640	-0-	-92867	-0-	2364	1	140224	3	N	45	45	0	-0-
							2	4	50	9					
01	177971	X	133240	-0-	-44731	-0-	2213	1	130873	3	N	124	124	0	-0-
							18	4	136	9					
02	160748	X	114472	-0-	-46276	-0-	1967	1	112277	3	N	205	199	0	6 1
							2	4	226	9					
03	153388	X	100009	-0-	-53379	-0-	1728	1	98208	3	N	66	55	0	11 1
							73	9							-0-
*04	148440	X	93440	-0-	-55000	-0-	1644	1	91777	3	N	17	17	0	-0-
							19	9							
*05	142631	X	85930	-0-	-56701	-0-	1332	1	84580	3	N	16	16	0	-0-
							18	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY FORREST WHEELER														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 085408														
WELL #: 33H RRCID -> 295734 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12265 - 22219														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
12	61721 X	48189	-0-	-13532	-0-	705	1	42574	3	N	4463	4463 0	-0-	
						1	4	4909	9					
01	64294 X	42692	-0-	-21602	-0-	625	1	37554	3	N	4098	3798 0	300 1	-0-
						5	4	4508	9					
02	58072 X	40197	-0-	-17875	-0-	605	1	35272	3	N	3926	3596 0	330 1	-0-
						1	4	4319	9					
03	55180 X	40575	-0-	-14605	-0-	618	1	35693	3	N	3876	3581 0	295 1	-0-
						4264	9							
*04	48510 X	33349	-0-	-15161	-0-	511	1	28987	3	N	3501	3265 0	236 1	-0-
						3851	9							
*05	48174 X	34616	-0-	-13558	-0-	470	1	30420	3	N	3387	3260 0	127 1	-0-
						3726	9							
GENTRY WELL #: 64H RRCID -> 295795 COMPL. DATE 06/05/2024 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13520 - 19917														
12	147095 X	114039	-0-	-33056	-0-	1889	1	112114	3	N	32	32 0	-0-	
						1	4	35	9					
01	139717 X	106676	-0-	-33041	-0-	1775	1	104852	3	N	32	32 0	-0-	
						14	4	35	9					
02	118468 X	92426	-0-	-26042	-0-	1589	1	90803	3	N	29	28 0	1 1	-0-
						2	4	32	9					
03	119443 X	96700	-0-	-22743	-0-	1674	1	94989	3	N	34	29 0	5 1	-0-
						37	9							
*04	115590 X	91216	-0-	-24374	-0-	1607	1	89579	3	N	27	27 0	-0-	
						30	9							
*05	114049 X	80304	-0-	-33745	-0-	1240	1	79031	3	N	30	30 0	-0-	
						33	9							
GENTRY WELL #: 71H RRCID -> 295805 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 13744 PERF.13465 - 23947														
12	138105 X	111715	-0-	-26390	-0-	1852	1	109829	3	N	30	30 0	-0-	
						1	4	33	9					
01	122078 X	101755	-0-	-20323	-0-	1693	1	100011	3	N	34	34 0	-0-	
						14	4	37	9					
02	112616 X	85961	-0-	-26655	-0-	1478	1	84442	3	N	35	34 0	1 1	-0-
						2	4	39	9					
03	124682 X	88199	-0-	-36483	-0-	1527	1	86626	3	N	42	36 0	6 1	-0-
						46	9							
*04	120660 X	80456	-0-	-40204	-0-	1417	1	78988	3	N	46	46 0	-0-	
						51	9							
*05	111724 X	69136	-0-	-42588	-0-	1069	1	68027	3	N	36	36 0	-0-	
						40	9							
GENTRY WELL #: 52H RRCID -> 295987 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 13642 PERF.13250 - 23103														
12	262074 X	151077	-0-	-110997	-0-	2494	1	148060	3	N	474	474 0	-0-	
						2	4	521	9					
01	203577 X	140371	-0-	-63206	-0-	2325	1	137565	3	N	421	421 0	-0-	
						18	4	463	9					
02	161056 X	115029	-0-	-46027	-0-	1972	1	112421	3	N	576	562 0	14 1	-0-
						2	4	634	9					
03	161510 X	105991	-0-	-55519	-0-	1826	1	103784	3	N	346	300 0	46 1	-0-
						381	9							
*04	152820 X	78830	-0-	-73990	-0-	1392	1	77075	3	N	330	330 0	-0-	
						363	9							
*05	151063 X	85071	-0-	-65992	-0-	1266	1	83379	3	N	387	387 0	-0-	
						426	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
GENTRY														
WELL #: 44H RRCID -> 296006 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 13311 PERF.13300 - 18722														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	163277 X	110844	-0-	-52433	-0-	1838	1	108984	3	N	19	19	0	-0-
						1	4	21	9					
01	147994 X	103018	-0-	-44976	-0-	1714	1	101261	3	N	26	26	0	-0-
						14	4	29	9					
02	120624 X	90240	-0-	-30384	-0-	1552	1	88664	3	N	20	20	0	-0-
						2	4	22	9					
03	118978 X	93036	-0-	-25942	-0-	1611	1	91396	3	N	26	23	0	-0-
						29	9					3	1	
*04	109830 X	83214	-0-	-26616	-0-	1464	1	81631	3	N	108	108	0	-0-
						119	9							
*05	110856 X	88628	-0-	-22228	-0-	1367	1	87243	3	N	16	16	0	-0-
						18	9							
GENTRY														
WELL #: 53H RRCID -> 296012 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 13572 PERF.13225 - 21851														
12	234236 X	148885	-0-	-85351	-0-	2468	1	146327	3	N	80	80	0	-0-
						2	4	88	9					
01	182311 X	124900	-0-	-57411	-0-	2072	1	122661	3	N	135	135	0	-0-
						18	4	149	9					
02	164668 X	110084	-0-	-54584	-0-	1887	1	108084	3	N	101	97	0	-0-
						2	4	111	9			4	1	
03	164827 X	118125	-0-	-46702	-0-	2043	1	115971	3	N	101	85	0	-0-
						111	9					16	1	
*04	153810 X	107665	-0-	-46145	-0-	1896	1	105674	3	N	86	86	0	-0-
						95	9							
*05	148893 X	104812	-0-	-44081	-0-	1614	1	103121	3	N	70	70	0	-0-
						77	9							
GENTRY														
WELL #: 41H RRCID -> 296048 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13170 - 19461														
12	119412 X	95887	-0-	-23525	-0-	1584	1	94032	3	N	245	245	0	-0-
						1	4	270	9					
01	112282 X	89330	-0-	-22952	-0-	1484	1	87687	3	N	134	134	0	-0-
						12	4	147	9					
02	95200 X	75352	-0-	-19848	-0-	1294	1	73928	3	N	117	113	0	-0-
						1	4	129	9			4	1	
03	105400 X	82303	-0-	-23097	-0-	1421	1	80703	3	N	163	136	0	-0-
						179	9					27	1	
*04	94680 X	74722	-0-	-19958	-0-	1316	1	73285	3	N	110	110	0	-0-
						121	9							
*05	95883 X	68282	-0-	-27601	-0-	1054	1	67085	3	N	130	130	0	-0-
						143	9							
GENTRY														
WELL #: 56H RRCID -> 296163 COMPL. DATE 07/23/2024 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13165 - 21708														
12	212071 X	125499	-0-	-86572	-0-	2076	1	123165	3	N	233	233	0	-0-
						2	4	256	9					
01	162967 X	115459	-0-	-47508	-0-	1914	1	113259	3	N	246	246	0	-0-
						15	4	271	9					
02	122108 X	94020	-0-	-28088	-0-	1620	1	92186	3	N	193	189	0	-0-
						2	4	212	9			4	1	
03	135191 X	117031	-0-	-18160	-0-	2023	1	114802	3	N	187	170	0	-0-
						206	9					17	1	
*04	127440 X	92988	-0-	-34452	-0-	1625	1	91219	3	N	131	131	0	-0-
						144	9							
*05	125488 X	98833	-0-	-26655	-0-	1522	1	97213	3	N	89	89	0	-0-
						98	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY GENTRY														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 085408														
WELL #: 55H RRCID -> 296176 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13164 - 20851														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	240002 X	134982	-0-	-105020	-0-	2235	1	132585	3	N	145	145	0	-0-
						2	4	160	9					
01	169663 X	114138	-0-	-55525	-0-	1888	1	112066	3	N	153	153	0	-0-
						16	4	168	9					
02	132776 X	93426	-0-	-39350	-0-	1599	1	91673	3	N	138	133	0	-0-
						2	4	152	9			5	1	
03	146568 X	114434	-0-	-32134	-0-	1978	1	112277	3	N	163	139	0	-0-
						179	9					24	1	
*04	137700 X	104880	-0-	-32820	-0-	1845	1	102893	3	N	129	129	0	-0-
						142	9							
*05	134974 X	98194	-0-	-36780	-0-	1513	1	96552	3	N	117	117	0	-0-
						129	9							
GENTRY WELL #: 54H RRCID -> 296202 COMPL. DATE 08/24/2024 TOTAL DEPTH 13425 PERF.13290 - 21804														
12	235011 X	140796	-0-	-94215	-0-	2339	1	138413	3	N	38	38	0	-0-
						2	4	42	9					
01	164796 X	115224	-0-	-49572	-0-	1909	1	112976	3	N	291	291	0	-0-
						19	4	320	9					
02	141596 X	106427	-0-	-35169	-0-	1821	1	104222	3	N	347	335	0	-0-
						2	4	382	9			12	1	
03	156767 X	110653	-0-	-46114	-0-	1915	1	108661	3	N	70	58	0	-0-
						77	9					12	1	
*04	140250 X	110142	-0-	-30108	-0-	1940	1	108143	3	N	54	54	0	-0-
						59	9							
*05	140802 X	89409	-0-	-51393	-0-	1379	1	87977	3	N	48	48	0	-0-
						53	9							
DORA MARTIN A-JCM 1850 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296394 COMPL. DATE 11/04/2024 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11123 - 22321														
*12	286750 X	205076	-0-	-81674	-0-	3400	1	201674	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*01	286750 X	175589	-0-	-111161	-0-	2920	1	172645	3	Y	-0-			-0-
						24	4							
*02	245224 X	137346	-0-	-107878	-0-	2358	1	134985	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*03	271498 X	155917	-0-	-115581	-0-	2701	1	153216	3	Y	-0-			-0-
						2154	1	120464	3	Y	-0-			-0-
*04	168000 X	122618	-0-	-45382	-0-	1837	1	116929	3	Y	-0-			-0-
*05	173600 X	118766	-0-	-54834	-0-									
DORA MARTIN A-DM 1716 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296397 COMPL. DATE 11/03/2024 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11015 - 21744														
12	272800 X	192945	-0-	-79855	-0-	3199	1	189744	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	272800 X	180569	-0-	-92231	-0-	3008	1	177536	3	Y	-0-			-0-
						25	4							
02	232456 X	137963	-0-	-94493	-0-	2381	1	135579	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
03	257362 X	131982	-0-	-125380	-0-	2286	1	129696	3	Y	-0-			-0-
*04	168000 X	120214	-0-	-47786	-0-	2118	1	118096	3	Y	-0-			-0-
*05	173600 X	110983	-0-	-62617	-0-	1715	1	109268	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY															
GENTRY															

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY J. C. MARTIN 1850															
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
//CONT.// 085408															
WELL #: 2H RRCID -> 296571 COMPL. DATE 07/18/2024 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10930 - 18509															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	148800 X	113389	-0-	-35411	-0-	1876	1 1	111501	3 3	Y	10	10	1 1		-0-
01	148800 X	100438	-0-	-48362	-0-	1675	1 4	98662	3 9	Y	79	79	1 1		-0-
02	112588 X	85318	-0-	-27270	-0-	1466	1 4	83807	3 9	Y	39	39	1 1		-0-
03	124651 X	92476	-0-	-32175	-0-	1603	1 4	90862	3 9	Y	10	10	1 1		-0-
*04	102000 X	76769	-0-	-25231	-0-	1350	1 9	75361	3 9	Y	53	53	1 1		-0-
*05	105400 X	70825	-0-	-34575	-0-	1093	1 9	69686	3 9	Y	42	42	1 1		-0-
STS B				WELL #:	20H	RRCID -> 296584	COMPL. DATE 02/17/2025			TOTAL	DEPTH 11598	PERF.11225 - 22743			
12	245396 X	228886	-0-	-16510	-0-	3718	1 4	221647	3 9	N	3011	2931	0 0	80 1	-0-
01	245396 X	204214	-0-	-41182	-0-	3324	1 4	197926	3 9	N	2619	2539	0 0	80 1	-0-
02	221648 X	166101	-0-	-55547	-0-	2779	1 4	160045	3 9	N	2288	2186	0 0	102 1	-0-
03	245396 X	169491	-0-	-75905	-0-	2856	1 4	163306	3 9	N	2750	2667	0 0	83 1	-0-
*04	237480 X	152177	-0-	-85303	-0-	2608	1 4	146564	3 9	N	2541	2506	0 0	35 1	-0-
*05	228873 X	117338	-0-	-111535	-0-	1758	1 4	112885	3 9	N	2031	1996	0 0	35 1	-0-
STS B				WELL #:	22H	RRCID -> 296589	COMPL. DATE 07/20/2024			TOTAL	DEPTH 11641	PERF.11160 - 20631			
12	185814 X	129977	-0-	-55837	-0-	2044	1 4	123602	3 9	N	3834	3724	0 0	110 1	-0-
01	177413 X	120388	-0-	-57025	-0-	1902	1 4	114684	3 9	N	3414	3334	0 0	80 1	-0-
02	140168 X	99828	-0-	-40340	-0-	1607	1 4	93990	3 9	N	3452	3285	0 0	167 1	-0-
03	153357 X	100887	-0-	-52470	-0-	1657	1 4	95876	3 9	N	2890	2796	0 0	94 1	-0-
*04	137400 X	91579	-0-	-45821	-0-	1525	1 4	86858	3 9	N	2798	2756	0 0	42 1	-0-
*05	129983 X	87701	-0-	-42282	-0-	1270	1 4	82985	3 9	N	2813	2760	0 0	53 1	-0-
STS B				WELL #:	23H	RRCID -> 296711	COMPL. DATE 07/19/2024			TOTAL	DEPTH 11559	PERF.11140 - 19071			
12	156829 X	111466	-0-	-45363	-0-	1750	1 4	105727	3 9	N	3538	3438	0 0	100 1	-0-
01	152334 X	100317	-0-	-52017	-0-	1579	1 4	95304	3 9	N	3085	3005	0 0	80 1	-0-
02	121912 X	89835	-0-	-32077	-0-	1451	1 4	84765	3 9	N	2930	2790	0 0	140 1	-0-
03	123318 X	93343	-0-	-29975	-0-	1520	1 4	88185	3 9	N	3161	3059	0 0	102 1	-0-
*04	115470 X	87908	-0-	-27562	-0-	1458	1 4	83136	3 9	N	2905	2862	0 0	43 1	-0-
*05	111476 X	82420	-0-	-29056	-0-	1186	1 4	77653	3 9	N	2960	2905	0 0	55 1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
STS C WELL #: 59H RRCID -> 296858 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11485 - 24773															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	214954 X	214954	-0-	-0-	-0-	3409	1	205317	3	Y	5659	5623	0	36	-0-
						3	4	6225	9						
01	178991 X	178991	-0-	-0-	-0-	2836	1	170703	3	Y	4935	4864	0	71	-0-
						23	4	5429	9						
02	96229 X	96229	-0-	-0-	-0-	1586	1	92003	3	Y	2398	2312	0	86	-0-
						2	4	2638	9						
03	128854 X	128854	-0-	-0-	-0-	2142	1	123395	3	Y	3015	2909	0	106	-0-
						3317	9								
*04	114859 X	114859	-0-	-0-	-0-	1940	1	109730	3	Y	2899	2876	0	23	-0-
						3189	9								
*05	105454 X	105454	-0-	-0-	-0-	1549	1	100394	3	Y	3192	3127	0	65	-0-
						3511	9								
STS C WELL #: 57H RRCID -> 296946 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11460 - 23828															
12	187954 X	187954	-0-	-0-	-0-	2972	1	179736	3	Y	4767	4731	0	36	-0-
						2	4	5244	9						
01	186661 X	186661	-0-	-0-	-0-	2972	1	178936	3	Y	4298	4227	0	71	-0-
						25	4	4728	9						
02	124373 X	124373	-0-	-0-	-0-	2050	1	119299	3	Y	2747	2661	0	86	-0-
						2	4	3022	9						
03	128677 X	128677	-0-	-0-	-0-	2152	1	123784	3	Y	2492	2386	0	106	-0-
						2741	9								
*04	134057 X	134057	-0-	-0-	-0-	2276	1	128760	3	Y	2746	2723	0	23	-0-
						3021	9								
*05	101782 X	101782	-0-	-0-	-0-	1500	1	97242	3	Y	2764	2699	0	65	-0-
						3040	9								
STS C WELL #: 56H RRCID -> 296963 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11903 PERF.11453 - 23736															
12	184752 X	184752	-0-	-0-	-0-	2923	1	176749	3	Y	4616	4580	0	36	-0-
						2	4	5078	9						
01	178635 X	178635	-0-	-0-	-0-	2843	1	171189	3	Y	4164	4093	0	71	-0-
						23	4	4580	9						
02	131390 X	131390	-0-	-0-	-0-	2175	1	126284	3	Y	2662	2576	0	86	-0-
						3	4	2928	9						
03	127799 X	127799	-0-	-0-	-0-	2140	1	123001	3	Y	2416	2310	0	106	-0-
						2658	9								
*04	121921 X	121921	-0-	-0-	-0-	2064	1	116758	3	Y	2817	2794	0	23	-0-
						3099	9								
*05	110358 X	110358	-0-	-0-	-0-	1624	1	105620	3	Y	2831	2766	0	65	-0-
						3114	9								
STS C WELL #: 58H RRCID -> 296997 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11440 - 24098															
12	184698 X	184698	-0-	-0-	-0-	2910	1	175765	3	Y	5474	5438	0	36	-0-
						2	4	6021	9						
01	166253 X	166253	-0-	-0-	-0-	2629	1	158351	3	Y	4775	4704	0	71	-0-
						20	4	5253	9						
02	94394 X	94394	-0-	-0-	-0-	1556	1	90282	3	Y	2322	2236	0	86	-0-
						2	4	2554	9						
03	116997 X	116997	-0-	-0-	-0-	1941	1	111845	3	Y	2919	2813	0	106	-0-
						3211	9								
*04	119201 X	119201	-0-	-0-	-0-	2018	1	114154	3	Y	2754	2731	0	23	-0-
						3029	9								
*05	86981 X	86981	-0-	-0-	-0-	1269	1	82373	3	Y	3035	2970	0	65	-0-
						3339	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																	
STS C WELL #: 55H RRCID -> 297028 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11420 - 23018																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	216162 X	216162	-0-	-0-	-0-	-0-	3438 4	1 4	207112 5608	3 9	Y	5098	5062 0	36 1		-0-	
01	196833 X	196833	-0-	-0-	-0-	-0-	3134 24	1 4	188622 5053	3 9	Y	4594	4523 0	71 1		-0-	
02	157727 X	157727	-0-	-0-	-0-	-0-	2616 3	1 4	151882 3226	3 9	Y	2933	2847 0	86 1		-0-	
03	156215 X	156215	-0-	-0-	-0-	-0-	2621 2925	1 9	150669	3	Y	2659	2553 0	106 1		-0-	
*04	139178 X	139178	-0-	-0-	-0-	-0-	2357 3230	1 9	133591	3	Y	2936	2913 0	23 1		-0-	
*05	138167 X	110635	-0-	-27532	-0-	-0-	1619 3247	1 9	105769	3	Y	2952	2887 0	65 1		-0-	
STS C WELL #: 60H RRCID -> 297029 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11470 - 25154																	
12	231001 X	231001	-0-	-0-	-0-	-0-	3626 3	1 4	219175 8197	3 9	Y	7452	7416 0	36 1		-0-	
01	198987 X	198987	-0-	-0-	-0-	-0-	3110 25	1 4	188717 7135	3 9	Y	6486	6415 0	71 1		-0-	
02	51436 X	18702	-0-	-32734	-0-	-0-	228 3450	1 9	15024	3	Y	3136	3050 0	86 1		-0-	
03	56947 X	6707	-0-	-50240	-0-	-0-	4336 1	9 1	2370	3	Y	3942	3836 0	106 1		-0-	
*04	55110 X	35051	-0-	-20059	-0-	-0-	503 4123	1 9	30425	3	Y	3748	3725 0	23 1		-0-	
*05	56947 X	38524	-0-	-18423	-0-	-0-	508 4528	1 9	33488	3	Y	4116	4051 0	65 1		-0-	
STS B WELL #: 21H RRCID -> 297117 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11174 - 20256																	
12	201717 X	121947	-0-	-79770	-0-	-0-	1923 109	1 4	116127 3788	3 9	N	3444	3344 0	100 1		-0-	
01	182249 X	98456	-0-	-83793	-0-	-0-	1548 39	1 4	93607 3262	3 9	N	2965	2885 0	80 1		-0-	
02	138684 X	85180	-0-	-53504	-0-	-0-	1383 360	1 4	80684 2753	3 9	N	2503	2380 0	123 1		-0-	
03	133610 X	88044	-0-	-45566	-0-	-0-	1440 148	1 4	83478 2978	3 9	N	2707	2617 0	90 1		-0-	
*04	127380 X	85637	-0-	-41743	-0-	-0-	1431 115	1 4	81377 2714	3 9	N	2467	2429 0	38 1		-0-	
*05	121954 X	77201	-0-	-44753	-0-	-0-	1120 299	1 4	73186 2596	3 9	N	2360	2315 0	45 1		-0-	
GENTRY WELL #: 74H RRCID -> 297327 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13470 - 21990																	
12	566928 X	366650	-0-	-200278	-0-	-0-	6090 5	1 4	360489 66	3 9	N	60	60 0			-0-	
01	566928 X	292753	-0-	-274175	-0-	-0-	4871 40	1 4	287796 46	3 9	N	42	42 0			-0-	
02	491876 X	209456	-0-	-282420	-0-	-0-	3585 4	1 4	205835 32	3 9	N	29	29 0			-0-	
03	528581 X	222166	-0-	-306415	-0-	-0-	3842 370	1 9	217954	3	N	336	318 0	18 1		-0-	
*04	376890 X	192771	-0-	-184119	-0-	-0-	3357 1747	1 9	187667	3	N	1588	1588 0			-0-	
*05	366637 X	166437	-0-	-200200	-0-	-0-	2561 1	1 4	163432 443	3 9	N	403	403 0			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															
BPX OPERATING COMPANY															
GENTRY															
WELL #: 79H RRCID -> 297328 COMPL. DATE 05/30/2024 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13528 - 19597															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	425785 X	317067	-0-	-108718	-0-	5255	1 3 4	311772	3 37 9	N	34	34	0		-0-
01	425785 X	321056	-0-	-104729	-0-	5357	1 46 4	315628	3 25 9	N	23	23	0		-0-
02	384580 X	233459	-0-	-151121	-0-	4015	1 5 4	229422	3 17 9	N	15	15	0		-0-
03	425785 X	249236	-0-	-176549	-0-	4316	1 17 9	244903	3	N	15	15	0		-0-
*04	373050 X	204595	-0-	-168455	-0-	3606	1 12 9	200977	3	N	11	11	0		-0-
05	321067 X	172103	-0-	-148964	-0-	2661	1 1 4	169429	3 12 9	N	11	11	0		-0-
GENTRY															
WELL #: 70H RRCID -> 297463 COMPL. DATE 05/31/2024 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13504 - 24158															
12	641173 X	496208	-0-	-144965	-0-	8216	1 5 4	487227	3 760 9	N	691	691	0		-0-
01	641173 X	499131	-0-	-142042	-0-	8320	1 70 4	490128	3 613 9	N	557	557	0		-0-
02	579124 X	436752	-0-	-142372	-0-	7499	1 8 4	428883	3 362 9	N	329	327	0	2 1	-0-
03	641173 X	414805	-0-	-226368	-0-	7179	1 260 9	407366	3	N	236	226	0	10 1	-0-
*04	533670 X	368022	-0-	-165648	-0-	6488	1 40 9	361494	3	N	36	36	0		-0-
05	499131 X	328839	-0-	-170292	-0-	5077	1 1 4	323585	3 176 9	N	160	160	0		-0-
GENTRY-SCARBOROUGH SA 1															
WELL #: 1H RRCID -> 297597 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13450 - 23010															
12	602640 X	419214	-0-	-183426	-0-	6937	1 6 4	411240	3 1031 9	N	937	937	0		-0-
01	602640 X	388401	-0-	-214239	-0-	6464	1 52 4	381733	3 152 9	N	138	138	0		-0-
02	544320 X	310382	-0-	-233938	-0-	5343	1 6 4	304933	3 100 9	N	91	90	0	1 1	-0-
03	602640 X	295178	-0-	-307462	-0-	5091	1 818 9	289269	3	N	744	728	0	16 1	-0-
*04	497490 X	273508	-0-	-223982	-0-	4821	1 46 9	268641	3	N	42	42	0		-0-
*05	419213 X	245150	-0-	-174063	-0-	3785	1 1 4	241325	3 39 9	N	35	35	0		-0-
GENTRY															
WELL #: 76H RRCID -> 297729 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13500 - 20485															
12	393607 X	223450	-0-	-170157	-0-	3663	1 3 4	217809	3 1975 9	N	1795	1795	0		-0-
01	388027 X	201330	-0-	-186697	-0-	3346	1 27 4	197957	3	N	-0-				-0-
02	349888 X	147284	-0-	-202604	-0-	2520	1 3 4	144500	3 261 9	N	237	218	0	19 1	-0-
03	377859 X	146623	-0-	-231236	-0-	2536	1 211 9	143876	3	N	192	78	0	114 1	-0-
*04	288510 X	128930	-0-	-159580	-0-	2272	1 33 9	126625	3	N	30	30	0		-0-
*05	223448 X	115868	-0-	-107580	-0-	1786	1 59 9	114023	3	N	54	54	0		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
GENTRY														
WELL #: 78H RRCID -> 2977737 COMPL. DATE 05/30/2024 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13500 - 19514														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	448167 X	204566	-0-	-243601	-0-	3384	1	201135	3	N	41	41	0	-0-
						2	4	45	9					
01	448198 X	197165	-0-	-251033	-0-	3254	1	192733	3	N	1047	1047	0	-0-
						26	4	1152	9					
02	404824 X	154311	-0-	-250513	-0-	2589	1	148759	3	N	2691	2654	0	-0-
						3	4	2960	9			37	1	
03	370295 X	144964	-0-	-225331	-0-	2510	1	142393	3	N	55	52	0	-0-
						61	9					3	1	
*04	257220 X	123799	-0-	-133421	-0-	2183	1	121605	3	N	10	10	0	-0-
						11	9							
05	204569 X	111517	-0-	-93052	-0-	1720	1	109793	3	N	4	4	0	-0-
						4	9							
WOODWARD G.U.-WOOD UNIT 2 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 2977763 COMPL. DATE 05/20/2024 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13218 - 22626														
12	618512 X	478115	-0-	-140397	-0-	7826	1	465528	3	N	4323	4323	0	-0-
						6	4	4755	9					
01	580816 X	418235	-0-	-162581	-0-	6880	1	407817	3	N	3170	3170	0	-0-
						51	4	3487	9					
02	524608 X	346345	-0-	-178263	-0-	5896	1	337771	3	N	2428	2408	0	-0-
						7	4	2671	9			20	1	
03	579514 X	333968	-0-	-245546	-0-	5724	1	325690	3	N	2322	2206	0	-0-
						2554	9					116	1	
*04	470280 X	315549	-0-	-154731	-0-	5514	1	308077	3	N	1780	1780	0	-0-
						1958	9							
05	478113 X	295294	-0-	-182819	-0-	4527	1	288647	3	N	1926	1926	0	-0-
						1	4	2119	9					
GENTRY WELL #: 75H RRCID -> 297852 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13400 - 20856														
12	412579 X	291374	-0-	-121205	-0-	4829	1	286125	3	N	378	378	0	-0-
						4	4	416	9					
01	412579 X	244709	-0-	-167870	-0-	4075	1	240594	3	N	5	5	0	-0-
						34	4	6	9					
02	367528 X	168755	-0-	-198773	-0-	2872	1	165676	3	N	185	182	0	-0-
						3	4	204	9			3	1	
03	406906 X	180582	-0-	-226324	-0-	3126	1	177300	3	N	142	139	0	-0-
						156	9					3	1	
*04	345210 X	149767	-0-	-195443	-0-	2640	1	147121	3	N	5	5	0	-0-
						6	9							
*05	291369 X	117249	-0-	-174120	-0-	1815	1	115432	3	N	2	2	0	-0-
						2	9							
WOODWARD G.U.-RICK DAY 2 SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 298101 COMPL. DATE 05/20/2024 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13264 - 23227														
12	640367 X	441964	-0-	-198403	-0-	7240	1	430545	3	N	3794	3794	0	-0-
						6	4	4173	9					
01	612901 X	396743	-0-	-216158	-0-	6534	1	387047	3	N	2831	2831	0	-0-
						48	4	3114	9					
02	555324 X	334760	-0-	-220564	-0-	5703	1	326647	3	N	2185	2169	0	-0-
						6	4	2404	9			16	1	
03	614823 X	324046	-0-	-290777	-0-	5560	1	316202	3	N	2076	1983	0	-0-
						2284	9					93	1	
*04	485700 X	309023	-0-	-176677	-0-	5403	1	301828	3	N	1629	1629	0	-0-
						1792	9							
05	441967 X	292307	-0-	-149660	-0-	4481	1	285808	3	N	1834	1834	0	-0-
						1	4	2017	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY															
STS C															
WELL #: 65H RRCID -> 298864 COMPL. DATE 09/28/2024 TOTAL DEPTH 11936 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
*04	SHUT IN	5637	-0-	5637	5637	87	1	5098	3	N	411	411	0	-0-	
						452	9								
05	SHUT IN	403391	-0-	403391	409028	6039	1	393546	3	N	3459	3459	0	-0-	
						1	4	3805	9						
STS C															
WELL #: 61H RRCID -> 299101 COMPL. DATE 11/29/2024 TOTAL DEPTH 11951 PERF. N/A															
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
*04	SHUT IN	21443	-0-	21443	21443	304	1	18925	3	N	2013	2013	0	-0-	
						2214	9								
05	SHUT IN	564089	-0-	564089	585532	8351	1	535193	3	N	18675	18675	0	-0-	
						2	4	20543	9						
STS C															
WELL #: 62H RRCID -> 299173 COMPL. DATE 12/20/2024 TOTAL DEPTH 11918 PERF. N/A															
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
*04	SHUT IN	10531	-0-	10531	10531	160	1	9564	3	Y	734	734	0	-0-	
						807	9								
05	SHUT IN	564019	-0-	564019	574550	8561	1	547951	3	Y	6823	6823	0	-0-	
						2	4	7505	9						
STS C															
WELL #: 69H RRCID -> 299179 COMPL. DATE 11/21/2024 TOTAL DEPTH 11590 PERF. N/A															
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	182878	-0-	182878	182878	2407	1	160016	3	N	18595	18595	0	-0-	
						20455	9								
STS C															
WELL #: 63H RRCID -> 299202 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 11919 PERF. N/A															
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
*04	SHUT IN	9568	-0-	9568	9568	145	1	8680	3	Y	675	675	0	-0-	
						743	9								
05	SHUT IN	486138	-0-	486138	495706	7309	1	471810	3	Y	6379	6379	0	-0-	
						2	4	7017	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE										
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408																	
STS C				WELL #:	64H	RRCID	->	299250	COMPL. DATE	10/13/2024	TOTAL	DEPTH	11950	PERF.	N/A							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
*04	SHUT	IN	5996	-0-	5996	5996			91 462	1 9	5443	3	Y		420		420	0			-0-	
05	SHUT	IN	490817	-0-	490817	496813			7455 2	1 4	479127 4233	3 9	Y		3848		3848	0			-0-	

WK	BD	GU	2-PEEBLES 1	SA 3	WELL #:	3H	RRCID	->	299256	COMPL. DATE	01/25/2025	TOTAL	DEPTH	10670	PERF.	11300	-	25771				
01		0	80612	-0-	80612	80612			1156 6 4	1 4	70437 9013 9	3 9	N		8194		8175	0		19 1	-0-	
*02	711498	X	630886	-0-	-80612	-0-			8944 10 4	1 4	556768 65164 9	3 9	N		59240		59198	0		42 1	-0-	
*03	620638	X	620638	-0-	-0-	-0-			8967 61998 9	1 9	549673	3	N		56362		56243	0		119 1	-0-	
*04	492901	X	492901	-0-	-0-	-0-			7405 43413 9	1 9	442083	3	N		39466		39383	0		83 1	-0-	
*05	429282	X	429282	-0-	-0-	-0-			5814 1 4	1 4	370742 52725 9	3 9	N		47932		47932	0			-0-	

WK	BD	GU	2-PEEBLES 1	SA 2	WELL #:	2H	RRCID	->	299257	COMPL. DATE	01/25/2025	TOTAL	DEPTH	11149	PERF.	11350	-	26114				
01		0	77868	-0-	77868	77868			1112 6 4	1 4	67810 8940 9	3 9	N		8127		8108	0		19 1	-0-	
02		0	602553	-0-	602553	680421			8498 9 4	1 4	529935 64111 9	3 9	N		58283		58241	0		42 1	-0-	
03	1277681	X	597260	-0-	-680421	-0-			8596 61026 9	1 9	527638	3	N		55478		55359	0		119 1	-0-	
*04	471280	X	471280	-0-	-0-	-0-			7066 42241 9	1 9	421973	3	N		38401		38318	0		83 1	-0-	
*05	445278	X	445278	-0-	-0-	-0-			6042 1 4	1 4	386294 52941 9	3 9	N		48128		48128	0			-0-	

STS				WELL #:	64H	RRCID	->	299266	COMPL. DATE	01/25/2025	TOTAL	DEPTH	11059	PERF.	11326	-	23603					
01		0	71464	-0-	71464	71464			975 5 4	1 4	60567 9917 9	3 9	N		9015		8996	0		19 1	-0-	
02	579559	X	508095	-0-	-71464	-0-			6883 7 4	1 4	436313 64892 9	3 9	N		58993		58951	0		42 1	-0-	
03	470362	X	470362	-0-	-0-	-0-			6559 56202 9	1 9	407601	3	N		51093		50974	0		119 1	-0-	
*04	374257	X	374257	-0-	-0-	-0-			5453 39514 9	1 9	329290	3	N		35922		35839	0		83 1	-0-	
*05	320359	X	320359	-0-	-0-	-0-			4311 1 4	1 4	275213 40834 9	3 9	N		37122		37122	0			-0-	

STS C				WELL #:	68H	RRCID	->	299303	COMPL. DATE	11/29/2024	TOTAL	DEPTH	11607	PERF.	N/A							
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
05	SHUT	IN	253827	-0-	253827	253827			3206 1 4	1 4	213515 37105 9	3 9	N		33732		33732	0			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY												//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED									
STS B												//CONT.// 085408									
WELL #: 83H												RRCID -> 299452		COMPL. DATE 01/17/2025		TOTAL DEPTH 11345		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC												100291									
ROSA V. BENAVIDES (EF)												WELL #: 3H		RRCID -> 257686		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 10637		PERF.10978 - 14385	
12	2241 N		2241	-0-	-0-	-0-	41	1	2200	3	N			-0-						-0-	
01	243 N		243	-0-	-0-	-0-	4	1	239	3	N			-0-						-0-	
02	1374 N		1374	-0-	-0-	-0-	21	1	1353	3	N			-0-						-0-	
03	2320 N		2320	-0-	-0-	-0-	48	1	2272	3	N			-0-						-0-	
04	3000 N		3217	-0-	217	217	3217	3				N		-0-						-0-	
05	3100 N		4137	-0-	1037	1254	4137	3				N		-0-						-0-	
STATE OF TEXAS HILL RANCH												WELL #: 2H		RRCID -> 257687		COMPL. DATE 12/18/2017		TOTAL DEPTH 12006		PERF.12260 - 15132	
12	4900 X		4900	-0-	-0-	-0-	189	1	4711	3	N			-0-						-0-	
01	4700 X		4700	-0-	-0-	-0-	95	1	4605	3	N			-0-						-0-	
02	2342 X		2342	-0-	-0-	-0-	69	1	2273	3	N			-0-						-0-	
03	4951 X		4951	-0-	-0-	-0-	353	1	4598	3	N			-0-						-0-	
04	2644 X		2644	-0-	-0-	-0-	56	1	2588	3	N			-0-						-0-	
05	4483 X		4483	-0-	-0-	-0-	239	1	4244	3	N			-0-						-0-	
ROSA V. BENAVIDES (EF)												WELL #: 2H		RRCID -> 258131		COMPL. DATE 01/20/2011		TOTAL DEPTH 11132		PERF.11808 - 15504	
12	1891 N		1624	-0-	-267	-0-	30	1	1594	3	N			-0-						-0-	
01	765 N		765	-0-	-0-	-0-	13	1	752	3	N			-0-						-0-	
02	392 N		-0-	-0-	-392	-0-					N			-0-						-0-	
03	1612 N		23	-0-	-1589	-0-	23	3			N			-0-						-0-	
04	2311 N		2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N			-0-						-0-	
05	3100 N		3838	-0-	738	738	3838	3			N			-0-						-0-	
ROSA V. BENAVIDES (EF)												WELL #: 7H		RRCID -> 260047		COMPL. DATE 03/19/2011		TOTAL DEPTH 10707		PERF.11060 - 15260	
12	2356 X		1614	-0-	-742	-0-	30	1	1584	3	N			-0-						-0-	
01	2356 X		1785	-0-	-571	-0-	29	1	1756	3	N			-0-						-0-	
02	2244 X		2244	-0-	-0-	-0-	34	1	2210	3	N			-0-						-0-	
03	1891 X		1509	-0-	-382	-0-	31	1	1478	3	N			-0-						-0-	
04	1830 X		675	-0-	-1155	-0-	675	3			N			-0-						-0-	
05	2356 N		506	-0-	-1850	-0-	506	3			N			-0-						-0-	
LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B												WELL #: 4H		RRCID -> 261320		COMPL. DATE 09/26/2018		TOTAL DEPTH 10950		PERF.11200 - 15902	
12	217 N		44	-0-	-173	-0-	4	1	40	3	N			-0-						-0-	
01	26 N		26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N			-0-						-0-	
02	2518 N		2518	-0-	-0-	-0-	163	1	2355	3	N			-0-						-0-	
03	2374 N		2374	-0-	-0-	-0-	189	1	2185	3	N			-0-						-0-	
04	2255 N		2255	-0-	-0-	-0-	126	1	2129	3	N			-0-						-0-	
05	2201 N		1280	-0-	-921	-0-	91	1	1189	3	N			-0-						-0-	
HACHAR												WELL #: 2H		RRCID -> 261381		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 12485		PERF.12962 - 16482	
12	1984 X		852	-0-	-1132	-0-	52	1	800	3	N			-0-						-0-	
01	1953 X		-0-	-0-	-1953	-0-					N			-0-						-0-	
02	3152 X		3152	-0-	-0-	-0-	191	1	2961	3	N			-0-						-0-	
03	3100 N		3983	-0-	883	883	262	1	3721	3	N			-0-						-0-	
04	3000 N		2413	-0-	-587	296	117	1	2296	3	N			-0-						-0-	
05	2277 X		1981	-0-	-296	-0-	56	1	1925	3	N			-0-						-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291												
BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
12	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	44	1	2320	3	N	-0-	-0-
01	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	36	1	2153	3	N	-0-	-0-
02	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	31	1	1978	3	N	-0-	-0-
03	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	55	1	2562	3	N	-0-	-0-
04	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-	-0-
05	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-	-0-
A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897												
12	5022 X	3202	-0-	-1820	-0-	60	1	3142	3	N	-0-	-0-
01	5022 X	3329	-0-	-1693	-0-	53	1	3276	3	N	-0-	-0-
02	4200 X	4009	-0-	-191	-0-	62	1	3947	3	N	-0-	-0-
03	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	81	1	3835	3	N	-0-	-0-
04	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			N	-0-	-0-
05	4433 X	3072	-0-	-1361	-0-	3072	3			N	-0-	-0-
LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772												
12	5177 X	4432	-0-	-745	-0-	82	1	4350	3	N	-0-	-0-
01	5177 X	4255	-0-	-922	-0-	70	1	4185	3	N	-0-	-0-
02	3892 X	3744	-0-	-148	-0-	57	1	3687	3	N	-0-	-0-
03	4433 X	4270	-0-	-163	-0-	89	1	4181	3	N	-0-	-0-
04	4290 X	3435	-0-	-855	-0-	3435	3			N	-0-	-0-
05	4433 X	4026	-0-	-407	-0-	4026	3			N	-0-	-0-
PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180												
12	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	340	1	4975	3	N	-0-	-0-
01	4805 X	4528	-0-	-277	-0-	333	1	4195	3	N	-0-	-0-
02	4004 X	3511	-0-	-493	-0-	264	1	3247	3	N	-0-	-0-
03	4805 X	4431	-0-	-374	-0-	328	1	4103	3	N	-0-	-0-
04	4650 X	4511	-0-	-139	-0-	245	1	4266	3	N	-0-	-0-
05	4805 X	4655	-0-	-150	-0-	264	1	4391	3	N	-0-	-0-
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420												
12	1798 N	1628	-0-	-170	-0-	30	1	1598	3	N	-0-	-0-
01	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	41	1	2445	3	N	-0-	-0-
02	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	33	1	2100	3	N	-0-	-0-
03	3100 N	3279	-0-	179	179	68	1	3211	3	N	-0-	-0-
04	2743 N	2564	-0-	-179	-0-	2564	3			N	-0-	-0-
05	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-	-0-
PUIG GAS UNIT NO 3 (EF) WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891												
12	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	169	1	2481	3	N	-0-	-0-
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	58	1	732	3	N	-0-	-0-
02	1316 N	393	-0-	-923	-0-	30	1	363	3	N	-0-	-0-
03	2635 N	1414	-0-	-1221	-0-	105	1	1309	3	N	-0-	-0-
04	750 N	650	-0-	-100	-0-	35	1	615	3	N	-0-	-0-
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	52	1	868	3	N	-0-	-0-
HUISACHE E WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790												
12	27503 X	27503	-0-	-0-	-0-	27503	3			N	-0-	-0-
01	13878 X	13878	-0-	-0-	-0-	13878	3			N	-0-	-0-
02	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	3			N	-0-	-0-
03	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	3			N	-0-	-0-
04	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-	-0-
05	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF)												CNTY: LA SALLE				
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 100291																
WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	467	1	4500	3	N	-0-					-0-
01	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	319	1	3047	3	N	-0-					-0-
02	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	175	1	1668	3	N	-0-					-0-
03	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	236	1	2051	3	N	-0-					-0-
04	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	147	1	1550	3	N	-0-					-0-
05	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	117	1	1167	3	N	-0-					-0-
PUIG (EF)				WELL #:	2H	RRCID -> 264688	COMPL.	DATE 09/13/2017	TOTAL	DEPTH 11388	PERF.11516	-	15147			
12	705 X	705	-0-	-0-	-0-	45	1	660	3	N	-0-					-0-
01	522 X	522	-0-	-0-	-0-	38	1	484	3	N	-0-					-0-
02	138 X	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	N	-0-					-0-
03	571 X	571	-0-	-0-	-0-	42	1	529	3	N	-0-					-0-
04	543 X	543	-0-	-0-	-0-	30	1	513	3	N	-0-					-0-
05	547 X	547	-0-	-0-	-0-	31	1	516	3	N	-0-					-0-
PRIETO SAN JUAN - STATE (EF)				WELL #:	1H	RRCID -> 265492	COMPL.	DATE 03/21/2013	TOTAL	DEPTH 11202	PERF.11690	-	15672			
12	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	479	1	7008	3	N	-0-					-0-
01	7409 X	4994	-0-	-2415	-0-	367	1	4627	3	N	-0-					-0-
02	6692 X	4497	-0-	-2195	-0-	338	1	4159	3	N	-0-					-0-
03	7409 X	6187	-0-	-1222	-0-	458	1	5729	3	N	-0-					-0-
04	7170 X	6627	-0-	-543	-0-	360	1	6267	3	N	-0-					-0-
05	7409 X	6108	-0-	-1301	-0-	346	1	5762	3	N	-0-					-0-
PUIG GAS UNIT NO 4 (EF)				WELL #:	4H	RRCID -> 265515	COMPL.	DATE 07/04/2011	TOTAL	DEPTH 11262	PERF.11624	-	15841			
12	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	149	1	2182	3	N	-0-					-0-
01	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	164	1	2064	3	N	-0-					-0-
02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	146	1	1800	3	N	-0-					-0-
03	2325 N	2057	-0-	-268	-0-	152	1	1905	3	N	-0-					-0-
04	2160 N	1825	-0-	-335	-0-	99	1	1726	3	N	-0-					-0-
05	2170 N	2035	-0-	-135	-0-	115	1	1920	3	N	-0-					-0-
REUTHINGER				WELL #:	2H	RRCID -> 266233	COMPL.	DATE 09/06/2017	TOTAL	DEPTH 12366	PERF.12644	-	15950			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
02	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
03	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	37	1	1868	3	N	-0-					-0-
04	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	45	1	1100	3	N	-0-					-0-
05	916 X	916	-0-	-0-	-0-	23	1	893	3	N	-0-					-0-
ROSA V. BENAVIDES (EF)				WELL #:	11H	RRCID -> 266235	COMPL.	DATE 01/31/2013	TOTAL	DEPTH 11830	PERF.12250	-	16080			
12	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	86	1	1351	3	N	-0-					-0-
01	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	72	1	1196	3	N	-0-					-0-
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	84	1	1354	3	N	-0-					-0-
03	1426 N	1112	-0-	-314	-0-	70	1	1042	3	N	-0-					-0-
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	56	1	1174	3	N	-0-					-0-
05	1581 N	827	-0-	-754	-0-	37	1	790	3	N	-0-					-0-
L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF)				WELL #:	8H	RRCID -> 266248	COMPL.	DATE 04/04/2013	TOTAL	DEPTH 10865	PERF.11270	-	15904			
12	2976 X	2830	-0-	-146	-0-	266	1	2564	3	N	-0-					-0-
01	2976 X	2845	-0-	-131	-0-	270	1	2575	3	N	-0-					-0-
02	2688 X	2389	-0-	-299	-0-	227	1	2162	3	N	-0-					-0-
03	2821 X	2736	-0-	-85	-0-	283	1	2453	3	N	-0-					-0-
04	2760 N	2649	-0-	-111	-0-	229	1	2420	3	N	-0-					-0-
05	2635 N	2545	-0-	-90	-0-	232	1	2313	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291												
STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									BALANCE
12	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	167	1	4162	3	N	-0-	-0-
01	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	81	1	3900	3	N	-0-	-0-
02	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	103	1	3422	3	N	-0-	-0-
03	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	155	1	2014	3	N	-0-	-0-
04	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	55	1	2547	3	N	-0-	-0-
05	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	117	1	2087	3	N	-0-	-0-
GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649												
12	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	260	1	2506	3	N	-0-	1
01	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	285	1	2715	3	N	-0-	1
02	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	301	1	2867	3	N	-0-	1
03	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	283	1	2459	3	N	-0-	1
04	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	283	1	2987	3	N	-0-	1
05	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	301	1	3002	3	N	-0-	1
PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920												
12	806 N	711	-0-	-95	-0-	45	1	666	3	N	-0-	-0-
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	36	1	445	3	N	-0-	-0-
02	532 N	246	-0-	-286	-0-	19	1	227	3	N	-0-	-0-
03	713 N	312	-0-	-401	-0-	23	1	289	3	N	-0-	-0-
04	480 N	286	-0-	-194	-0-	16	1	270	3	N	-0-	-0-
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	31	1	508	3	N	-0-	-0-
LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU WELL #: 3H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785												
12	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	153	1	1635	3	N	-0-	-0-
01	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	153	1	1896	3	N	-0-	-0-
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	92	1	1335	3	N	-0-	-0-
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	81	1	941	3	N	-0-	-0-
04	840 N	791	-0-	-49	-0-	44	1	747	3	N	-0-	-0-
05	868 N	269	-0-	-599	-0-	19	1	250	3	N	-0-	-0-
PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790												
12	3906 X	3614	-0-	-292	-0-	231	1	3383	3	N	-0-	-0-
01	3410 X	2883	-0-	-527	-0-	212	1	2671	3	N	-0-	-0-
02	3192 X	2588	-0-	-604	-0-	194	1	2394	3	N	-0-	-0-
03	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	281	1	3513	3	N	-0-	-0-
04	3510 X	2772	-0-	-738	-0-	151	1	2621	3	N	-0-	-0-
05	3627 X	2882	-0-	-745	-0-	163	1	2719	3	N	-0-	-0-
STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276												
12	10904 X	10904	-0-	-0-	-0-	421	1	10483	3	N	-0-	-0-
01	10872 X	10872	-0-	-0-	-0-	220	1	10652	3	N	-0-	-0-
02	10056 X	10056	-0-	-0-	-0-	295	1	9761	3	N	-0-	-0-
03	11233 X	11233	-0-	-0-	-0-	801	1	10432	3	N	-0-	-0-
04	10448 X	10448	-0-	-0-	-0-	220	1	10228	3	N	-0-	-0-
05	11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	587	1	10430	3	N	-0-	-0-
MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 12025												
12	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	42	1	2242	3	N	-0-	-0-
01	3100 N	3786	-0-	686	686	63	1	3723	3	N	-0-	-0-
02	1893 N	1207	-0-	-686	-0-	18	1	1189	3	N	-0-	-0-
03	1209 N	245	-0-	-964	-0-	5	1	240	3	N	-0-	-0-
04	1170 X	56	-0-	-1114	-0-	56	3			N	-0-	-0-
05	1209 X	17	-0-	-1192	-0-	17	3			N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC																
NEEDMORE																
WELL #:													1H		RRCID -> 268128	
													COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 10698	
													PERF.10974		- 15593	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
							AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	75	1	4437	3	N		-0-			-0-
01		4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	55	1	4606	3	N		-0-			-0-
02		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	42	1	3607	3	N		-0-			-0-
03		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	56	1	4008	3	N		-0-			-0-
04		3810 X	3742	-0-	-68	-0-	3742	3			N		-0-			-0-
05		3937 X	3757	-0-	-180	-0-	3757	3			N		-0-			-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS													WELL #:		6H	
													RRCID -> 277460		COMPL. DATE 11/18/2016	
													TOTAL DEPTH 12248		PERF.12040	
													- 18165			
12		0 A	22209	-0-	22209	5110047	1024	1	21185	3	N		-0-			-0-
01		0 A	36040	-0-	36040	5146087	1001	1	35039	3	N		-0-			-0-
02		0 A	11038	-0-	11038	5157125	581	1	10457	3	N		-0-			-0-
03		0 A	13378	-0-	13378	5170503	745	1	12633	3	N		-0-			-0-
04		0 A	45174	-0-	45174	5215677	683	1	44491	3	N		-0-			-0-
*05		0 A	37470	-0-	37470	5253147	564	1	36906	3	N		-0-			-0-
NEEDMORE													WELL #:		21H	
													RRCID -> 278132		COMPL. DATE 06/11/2016	
													TOTAL DEPTH 11255		PERF.10414	
													- 16349			
12		9581 X	9581	-0-	-0-	-0-	159	1	9422	3	N		-0-			-0-
01		6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	77	1	6490	3	N		-0-			-0-
02		7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	86	1	7372	3	N		-0-			-0-
03		9579 X	5714	-0-	-3865	-0-	78	1	5636	3	N		-0-			-0-
04		9270 X	6946	-0-	-2324	-0-	6946	3			N		-0-			-0-
05		9579 X	3185	-0-	-6394	-0-	3185	3			N		-0-			-0-
ELLEN C.													WELL #:		8H	
													RRCID -> 279133		COMPL. DATE 08/11/2016	
													TOTAL DEPTH 12312		PERF.11932	
													- 17352			
12		5673 X	3530	-0-	-2143	-0-	3530	3			N		-0-			-0-
01		5673 X	3431	-0-	-2242	-0-	3431	3			N		-0-			-0-
02		5124 X	3400	-0-	-1724	-0-	3400	3			N		-0-			-0-
03		5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	114	1	5714	3	N		-0-			-0-
04		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	29	1	4382	3	N		-0-			-0-
05		3751 X	3199	-0-	-552	-0-	73	1	3126	3	N		-0-			-0-
REUTHINGER													WELL #:		11H	
													RRCID -> 279358		COMPL. DATE 10/06/2017	
													TOTAL DEPTH 12080		PERF.11815	
													- 17521			
12		13674 X	13674	-0-	-0-	-0-	13674	3			N		-0-			-0-
01		10981 X	10981	-0-	-0-	-0-	10981	3			N		-0-			-0-
02		8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	8027	3			N		-0-			-0-
03		10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	200	1	10012	3	N		-0-			-0-
04		8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	340	1	8285	3	N		-0-			-0-
05		8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	210	1	7967	3	N		-0-			-0-
ATLANTIC INLAND GROUP													WELL #:		3H	
													RRCID -> 280547		COMPL. DATE 12/08/2016	
													TOTAL DEPTH 12652		PERF.12164	
													- 17719			
12		10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	758	1	9407	3	N		-0-			-0-
01		11083 X	11083	-0-	-0-	-0-	752	1	10331	3	N		-0-			-0-
02		7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	729	1	6595	3	N		-0-			-0-
03		1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	194	1	907	3	N		-0-			-0-
04		324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N		-0-			-0-
05		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	145	1	2665	3	N		-0-			-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS													WELL #:		8H	
													RRCID -> 281481		COMPL. DATE 01/13/2017	
													TOTAL DEPTH 12201		PERF.11459	
													- 17746			
12		14694 X	13007	-0-	-1687	-0-	772	1	12235	3	N		-0-			-0-
01		14694 X	11374	-0-	-3320	-0-	493	1	10881	3	N		-0-			-0-
02		13690 X	13690	-0-	-0-	-0-	960	1	12730	3	N		-0-			-0-
03		15719 X	15719	-0-	-0-	-0-	1149	1	14570	3	N		-0-			-0-
04		12600 X	8639	-0-	-3961	-0-	387	1	8252	3	N		-0-			-0-
05		14694 X	13291	-0-	-1403	-0-	585	1	12706	3	N		-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291													
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
12	11581 X	11581	-0-	-0-	-0-	688	1	10893	3	N	-0-		-0-
01	9114 X	9069	-0-	-45	-0-	394	1	8675	3	N	-0-		-0-
02	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	581	1	7705	3	N	-0-		-0-
03	9114 X	5692	-0-	-3422	-0-	416	1	5276	3	N	-0-		-0-
04	8820 X	8182	-0-	-638	-0-	366	1	7816	3	N	-0-		-0-
*05	9114 X	5165	-0-	-3949	-0-	227	1	4938	3	N	-0-		-0-
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282098 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202													
12	10726 X	10726	-0-	-0-	-0-	799	1	9927	3	N	-0-		-0-
01	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	489	1	6726	3	N	-0-		-0-
02	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	440	1	3988	3	N	-0-		-0-
03	487 X	487	-0-	-0-	-0-	86	1	401	3	N	-0-		-0-
04	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-		-0-
05	8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	436	1	8027	3	N	-0-		-0-
STS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 283618 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11810 - 16089													
12	10602 X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-		15
01	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-		15
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
STS SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 283973 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12219 - 16017													
12	9300 X	9060	-0-	-240	-0-	914	1	8146	3	N	-0-		-0-
01	9796 X	2160	-0-	-7636	-0-	237	1	1923	3	N	-0-		-0-
02	10920 X	5301	-0-	-5619	-0-	1034	1	4267	3	N	-0-		-0-
03	12090 X	10384	-0-	-1706	-0-	1229	1	9155	3	N	-0-		-0-
04	11520 X	4287	-0-	-7233	-0-	966	1	3321	3	N	-0-		-0-
05	9052 X	8417	-0-	-635	-0-	1233	1	7184	3	N	-0-		-0-
NEEDMORE WELL #: 136H RRCID -> 284323 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10937 - 18214													
12	25765 X	25765	-0-	-0-	-0-	427	1	25338	3	N	-0-		-0-
01	24344 X	24344	-0-	-0-	-0-	287	1	24057	3	N	-0-		-0-
02	21476 X	19990	-0-	-1486	-0-	230	1	19760	3	N	-0-		-0-
03	25761 X	21818	-0-	-3943	-0-	298	1	21520	3	N	-0-		-0-
04	24930 X	19874	-0-	-5056	-0-	19874	3			N	-0-		-0-
05	25761 X	21549	-0-	-4212	-0-	21549	3			N	-0-		-0-
ELLEN C. WELL #: 129H RRCID -> 284396 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12225 - 18898													
12	41139 X	41139	-0-	-0-	-0-	41139	3			N	-0-		-0-
01	34253 X	34253	-0-	-0-	-0-	34253	3			N	-0-		-0-
02	20675 X	20675	-0-	-0-	-0-	20675	3			N	-0-		-0-
03	15185 X	15185	-0-	-0-	-0-	298	1	14887	3	N	-0-		-0-
04	28352 X	28352	-0-	-0-	-0-	188	1	28164	3	N	-0-		-0-
05	24149 X	21759	-0-	-2390	-0-	499	1	21260	3	N	-0-		-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS B WELL #: 103H RRCID -> 284722 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13292 - 19583													
12	51150 X	41671	-0-	-9479	-0-	807	1	40864	3	N	-0-		-0-
01	51150 X	42040	-0-	-9110	-0-	124	1	41916	3	N	-0-		-0-
02	46200 X	30188	-0-	-16012	-0-	886	1	29302	3	N	-0-		-0-
03	51150 X	38293	-0-	-12857	-0-	1170	1	37123	3	N	-0-		-0-
04	40680 X	34743	-0-	-5937	-0-	34743	3			N	-0-		-0-
05	42036 X	23927	-0-	-18109	-0-	23927	3			N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC STS SOUTH														
		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
		//CONT.//		100291										
		WELL #:		6H		RRCID -> 284798		COMPL. DATE 04/02/2018		TOTAL DEPTH 11669		PERF.12382 - 20271		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	01	15103 X	15103	-0-	-0-	-0-	14929	3	174	9	Y	158	159 1	4
01	02	13395 X	13395	-0-	-0-	-0-	13178	3	217	9	Y	197	197 1	4
02	03	9394 X	9394	-0-	-0-	-0-	9276	3	118	9	Y	107	107 1	4
03	04	11796 X	11796	-0-	-0-	-0-	11581	3	215	9	Y	195	188 1	11
04	05	16380 X	11432	-0-	-4948	-0-	11209	3	223	9	Y	203	208 1	6
05		15097 X	10701	-0-	-4396	-0-	10499	3	202	9	Y	184	182 1	8
STS SOUTH														
		WELL #:		9H		RRCID -> 284949		COMPL. DATE 06/10/2018		TOTAL DEPTH 12059		PERF.11934 - 17970		
12	01	16140 X	16140	-0-	-0-	-0-	7833	1	8152	3	Y	133	100 1	119
01	02	10416 X	2669	-0-	-7747	-0-	1340	1	1296	3	Y	29	103 1	45
02	03	10315 X	10315	-0-	-0-	-0-	4089	1	5920	3	Y	164	108 1	101
03	04	11232 X	11232	-0-	-0-	-0-	2587	1	8173	3	Y	308	317 1	92
04	05	9480 X	6840	-0-	-2640	-0-	1091	1	5495	3	Y	221	204 1	109
05		9796 X	5944	-0-	-3852	-0-	984	1	4840	3	Y	100	98 1	111
STS SOUTH														
		WELL #:		10H		RRCID -> 284953		COMPL. DATE 06/10/2018		TOTAL DEPTH 11987		PERF.11958 - 18121		
12	01	16695 X	16695	-0-	-0-	-0-	8119	1	8450	3	Y	108	81 1	97
01	02	11656 X	2719	-0-	-8937	-0-	1369	1	1324	3	Y	23	84 1	36
02	03	10528 X	7180	-0-	-3348	-0-	2847	1	4122	3	Y	113	79 1	70
03	04	11656 X	10121	-0-	-1535	-0-	2345	1	7411	3	Y	238	237 1	71
04	05	10260 X	8180	-0-	-2080	-0-	1317	1	6634	3	Y	199	172 1	98
05		10602 X	8668	-0-	-1934	-0-	1443	1	7100	3	Y	104	89 1	113
BENAVIDES FAMILY MINERALS A														
		WELL #:		102H		RRCID -> 285384		COMPL. DATE 07/12/2022		TOTAL DEPTH 12557		PERF.17603 - 19104		
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4390				N	-0-			-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4390				N	-0-			-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4390				N	-0-			-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4390				N	-0-			-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4390				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2025														
RETAMA RANCH														
		WELL #:		105H		RRCID -> 287205		COMPL. DATE 11/22/2020		TOTAL DEPTH 12440		PERF.12628 - 19004		
12	01	16337 X	13564	-0-	-2773	-0-	13564	3		N	-0-			-0-
01	02	20681 X	20681	-0-	-0-	-0-	20681	3		N	-0-			-0-
02	03	18414 X	18414	-0-	-0-	-0-	18414	3		N	-0-			-0-
03	04	18838 X	18838	-0-	-0-	-0-	370	1	18468	3	N	-0-		-0-
04	05	20010 X	16452	-0-	-3558	-0-	109	1	16343	3	N	-0-		-0-
05		20677 X	12129	-0-	-8548	-0-	491	1	11638	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC												//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED							
ELLEN C.												//CONT.// 100291							
												WELL #: 102H RRCID -> 287311 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13074 - 19050							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
12		21142 X	17541	-0-	-3601	-0-	17541	3			N	-0-					-0-		
01		20863 X	16670	-0-	-4193	-0-	16670	3			N	-0-					-0-		
02		17416 X	15033	-0-	-2383	-0-	15033	3			N	-0-					-0-		
03		19406 X	15482	-0-	-3924	-0-	304	1	15178	3	N	-0-					-0-		
04		17670 X	14352	-0-	-3318	-0-	95	1	14257	3	N	-0-					-0-		
05		17546 X	14100	-0-	-3446	-0-	323	1	13777	3	N	-0-					-0-		
NEEDMORE												WELL #: 101H RRCID -> 287326 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11772 - 18748							
12		22336 X	22336	-0-	-0-	-0-	370	1	21966	3	N	-0-					-0-		
01		21192 X	21192	-0-	-0-	-0-	249	1	20943	3	N	-0-					-0-		
02		19012 X	17737	-0-	-1275	-0-	204	1	17533	3	N	-0-					-0-		
03		22351 X	18005	-0-	-4346	-0-	246	1	17759	3	N	-0-					-0-		
04		21630 X	17492	-0-	-4138	-0-	17492	3			N	-0-					-0-		
05		22351 X	17225	-0-	-5126	-0-	17225	3			N	-0-					-0-		
NEEDMORE												WELL #: 102H RRCID -> 287327 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11591 - 18167							
12		17839 X	17839	-0-	-0-	-0-	296	1	17543	3	N	-0-					-0-		
01		15748 X	13998	-0-	-1750	-0-	165	1	13833	3	N	-0-					-0-		
02		15207 X	15207	-0-	-0-	-0-	175	1	15032	3	N	-0-					-0-		
03		17825 X	14336	-0-	-3489	-0-	196	1	14140	3	N	-0-					-0-		
04		17250 X	14119	-0-	-3131	-0-	14119	3			N	-0-					-0-		
05		17825 X	13876	-0-	-3949	-0-	13876	3			N	-0-					-0-		
ELLEN C.												WELL #: 101H RRCID -> 287328 COMPL. DATE 03/07/2021 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13204 - 18180							
12		16554 X	11319	-0-	-5235	-0-	11319	3			N	-0-					-0-		
01		13826 X	10910	-0-	-2916	-0-	10910	3			N	-0-					-0-		
02		12208 X	10576	-0-	-1632	-0-	10576	3			N	-0-					-0-		
03		28009 X	28009	-0-	-0-	-0-	550	1	27459	3	N	-0-					-0-		
04		21766 X	21766	-0-	-0-	-0-	144	1	21622	3	N	-0-					-0-		
05		14889 X	14889	-0-	-0-	-0-	341	1	14548	3	N	-0-					-0-		
REUTHINGER												WELL #: 103H RRCID -> 287333 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 13324 PERF.13335 - 18711							
12		20132 X	20132	-0-	-0-	-0-	8	1	20124	3	N	-0-					-0-		
01		17422 X	13167	-0-	-4255	-0-	5	1	13162	3	N	-0-					-0-		
02		10817 X	10817	-0-	-0-	-0-	4	1	10813	3	N	-0-					-0-		
03		34844 X	9568	-0-	-25276	-0-	4	1	9564	3	N	-0-					-0-		
04		33720 X	7672	-0-	-26048	-0-	3	1	7669	3	N	-0-					-0-		
05		20119 X	6854	-0-	-13265	-0-	3	1	6851	3	N	-0-					-0-		
BENAVIDES FAMILY MINERALS												WELL #: 111H RRCID -> 287335 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12699 - 18475							
12		23126 X	18041	-0-	-5085	-0-	1071	1	16970	3	N	-0-					-0-		
01		22692 X	19606	-0-	-3086	-0-	851	1	18755	3	N	-0-					-0-		
02		20496 X	13818	-0-	-6678	-0-	969	1	12849	3	N	-0-					-0-		
03		20026 X	16086	-0-	-3940	-0-	1176	1	14910	3	N	-0-					-0-		
04		19666 X	19666	-0-	-0-	-0-	880	1	18786	3	N	-0-					-0-		
05		25575 X	25575	-0-	-0-	-0-	1126	1	24449	3	N	-0-					-0-		
ELLEN C.												WELL #: 105H RRCID -> 287423 COMPL. DATE 01/30/2022 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12723 - 22442							
12		41881 X	34815	-0-	-7066	-0-	34815	3			N	-0-					-0-		
01		39773 X	33068	-0-	-6705	-0-	33068	3			N	-0-					-0-		
02		31080 X	29488	-0-	-1592	-0-	29488	3			N	-0-					-0-		
03		38471 X	32797	-0-	-5674	-0-	643	1	32154	3	N	-0-					-0-		
04		35100 X	27869	-0-	-7231	-0-	184	1	27685	3	N	-0-					-0-		
05		34813 X	27907	-0-	-6906	-0-	659	1	27248	3	N	-0-					-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291												
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 112H RRCID -> 287425 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 12427 PERF.12502 - 18278												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									
12	24523 X	24523	-0-	-0-	-0-	1456	1	23067	3	N	-0-	-0-
01	22779 X	22779	-0-	-0-	-0-	988	1	21791	3	N	-0-	-0-
02	23380 X	20333	-0-	-3047	-0-	1426	1	18907	3	N	-0-	-0-
03	25885 X	21559	-0-	-4326	-0-	1576	1	19983	3	N	-0-	-0-
04	24030 X	18443	-0-	-5587	-0-	825	1	17618	3	N	-0-	-0-
05	24521 X	18522	-0-	-5999	-0-	815	1	17707	3	N	-0-	-0-
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE WELL #: 101H RRCID -> 287437 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 12763 PERF.13391 - 22649												
12	37792 X	37792	-0-	-0-	-0-	732	1	37060	3	N	-0-	-0-
01	34107 X	34107	-0-	-0-	-0-	101	1	34006	3	N	-0-	-0-
02	32726 X	32726	-0-	-0-	-0-	961	1	31765	3	N	-0-	-0-
03	10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	310	1	9839	3	N	-0-	-0-
04	38472 X	38472	-0-	-0-	-0-	38472	3			N	-0-	-0-
05	42731 X	42731	-0-	-0-	-0-	42731	3			N	-0-	-0-
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A WELL #: 102H RRCID -> 287438 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13501 - 21711												
12	24282 X	24282	-0-	-0-	-0-	470	1	23812	3	N	-0-	-0-
01	23538 X	23538	-0-	-0-	-0-	70	1	23468	3	N	-0-	-0-
02	19887 X	19887	-0-	-0-	-0-	584	1	19303	3	N	-0-	-0-
03	10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	314	1	9971	3	N	-0-	-0-
04	24131 X	24131	-0-	-0-	-0-	24131	3			N	-0-	-0-
05	24732 X	24732	-0-	-0-	-0-	24732	3			N	-0-	-0-
NEEDMORE WELL #: 118H RRCID -> 287449 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11056 - 20238												
12	25252 X	25252	-0-	-0-	-0-	214	1	25038	3	N	-0-	-0-
01	24149 X	23418	-0-	-731	-0-	276	1	23142	3	N	-0-	-0-
02	22209 X	22209	-0-	-0-	-0-	255	1	21954	3	N	-0-	-0-
03	29039 X	29039	-0-	-0-	-0-	391	1	28648	3	N	-0-	-0-
04	28781 X	28781	-0-	-0-	-0-	28781	3			N	-0-	-0-
05	27392 X	27392	-0-	-0-	-0-	27392	3			N	-0-	-0-
ELLEN C. WELL #: 106H RRCID -> 287458 COMPL. DATE 01/30/2022 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13178 - 23854												
12	44485 X	42063	-0-	-2422	-0-	42063	3			N	-0-	-0-
01	42997 X	34854	-0-	-8143	-0-	34854	3			N	-0-	-0-
02	28520 X	28520	-0-	-0-	-0-	28520	3			N	-0-	-0-
03	41974 X	25764	-0-	-16210	-0-	505	1	25259	3	N	-0-	-0-
04	40710 X	18464	-0-	-22246	-0-	122	1	18342	3	N	-0-	-0-
05	42067 X	29280	-0-	-12787	-0-	691	1	28589	3	N	-0-	-0-
REUTHINGER WELL #: 125H RRCID -> 287468 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12813 - 20589												
12	10811 X	10811	-0-	-0-	-0-	10811	3			N	-0-	-0-
01	10363 X	10363	-0-	-0-	-0-	10363	3			N	-0-	-0-
02	7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	7753	3			N	-0-	-0-
03	11771 X	11771	-0-	-0-	-0-	231	1	11540	3	N	-0-	-0-
04	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	252	1	6150	3	N	-0-	-0-
05	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	173	1	6594	3	N	-0-	-0-
REUTHINGER WELL #: 124H RRCID -> 287489 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12862 - 21438												
12	32581 X	28776	-0-	-3805	-0-	28776	3			N	-0-	-0-
01	32581 X	24077	-0-	-8504	-0-	24077	3			N	-0-	-0-
02	27384 X	23110	-0-	-4274	-0-	23110	3			N	-0-	-0-
03	27683 X	26483	-0-	-1200	-0-	520	1	25963	3	N	-0-	-0-
04	28230 X	13221	-0-	-15009	-0-	521	1	12700	3	N	-0-	-0-
05	28768 X	1583	-0-	-27185	-0-	41	1	1542	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC SCIBIENSKI													CNTY: LA SALLE			
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 100291																
WELL #: 101H RRCID -> 287669 COMPL. DATE 08/06/2021 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11221 - 20371																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	30684 X	30684	-0-	-0-	-0-	260	1	30424	3	N	-0-					-0-
01	30132 X	29378	-0-	-754	-0-	346	1	29032	3	N	-0-					-0-
02	27216 X	25736	-0-	-1480	-0-	296	1	25440	3	N	-0-					-0-
03	31601 X	31601	-0-	-0-	-0-	426	1	31175	3	N	-0-					-0-
04	32617 X	32617	-0-	-0-	-0-	32617	3			N	-0-					-0-
05	31839 X	31839	-0-	-0-	-0-	31839	3			N	-0-					-0-
STS SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 288169 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11955 - 16974																
12	10943 X	10815	-0-	-128	-0-	494	1	10187	3	Y	110	104	1			12
						13	4	121	9							
01	10943 X	3381	-0-	-7562	-0-	146	1	3190	3	Y	39	44	1			7
						2	4	43	9							
02	11697 X	11697	-0-	-0-	-0-	326	1	11206	3	Y	114	85	1			36
						40	4	125	9							
03	35469 X	35469	-0-	-0-	-0-	2198	1	32993	3	Y	251	269	1			18
						2	4	276	9							
04	26743 X	26743	-0-	-0-	-0-	2211	1	24290	3	Y	219	209	1			28
						1	4	241	9							
05	21955 X	21955	-0-	-0-	-0-	1792	1	19951	3	Y	191	182	1			37
						2	4	210	9							
STS SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 288370 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11940 - 20500																
12	19589 X	19589	-0-	-0-	-0-	866	1	17861	3	Y	734	698	1			81
						55	4	807	9							
01	19344 X	3876	-0-	-15468	-0-	163	1	3562	3	Y	131	189	1			23
						7	4	144	9							
02	17136 X	5979	-0-	-11157	-0-	158	1	5433	3	Y	248	193	1			78
						115	4	273	9							
03	20057 X	3106	-0-	-16951	-0-	181	1	2713	3	Y	190	255	1			13
						3	4	209	9							
04	19410 X	288	-0-	-19122	-0-	23	1	258	3	Y	-0-	13	1			-0-
						7	4									
05	19592 X	100	-0-	-19492	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
NEEDMORE-SCIBIENSKI A WELL #: 119H RRCID -> 288441 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10867 - 20708																
12	25441 X	25441	-0-	-0-	-0-	216	1	25225	3	N	-0-					-0-
01	23932 X	22295	-0-	-1637	-0-	262	1	22033	3	N	-0-					-0-
02	22344 X	18268	-0-	-4076	-0-	210	1	18058	3	N	-0-					-0-
03	26691 X	26691	-0-	-0-	-0-	360	1	26331	3	N	-0-					-0-
04	27462 X	27462	-0-	-0-	-0-	27462	3			N	-0-					-0-
05	27632 X	27632	-0-	-0-	-0-	27632	3			N	-0-					-0-
RETAMA RANCH WELL #: 125H RRCID -> 290848 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12031 - 18052																
12	18414 X	14921	-0-	-3493	-0-	276	1	14645	3	N	-0-					-0-
01	17980 X	15581	-0-	-2399	-0-	258	1	15323	3	N	-0-					-0-
02	15232 X	14888	-0-	-344	-0-	228	1	14660	3	N	-0-					-0-
03	17422 X	15008	-0-	-2414	-0-	313	1	14695	3	N	-0-					-0-
04	15690 X	12966	-0-	-2724	-0-	12966	3			N	-0-					-0-
05	16492 X	10549	-0-	-5943	-0-	10549	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC RETAMA RANCH															//CONT.// 39744 500 //CONT.// 100291		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
															WELL #:	124H	RRCID ->	290866	COMPL. DATE	04/27/2021	TOTAL	DEPTH	11994	PERF.	12049	-	18070
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE										
12		17236 X	15165	-0-	-2071	-0-	280	1	14885	3	N	-0-						-0-									
01		16554 X	16370	-0-	-184	-0-	271	1	16099	3	N	-0-						-0-									
02		14644 X	13918	-0-	-726	-0-	213	1	13705	3	N	-0-						-0-									
03		15872 X	14292	-0-	-1580	-0-	298	1	13994	3	N	-0-						-0-									
04		15840 X	13534	-0-	-2306	-0-	13534	3			N	-0-						-0-									
05		16368 X	12598	-0-	-3770	-0-	12598	3			N	-0-						-0-									
ELLEN C.															WELL #:	110H	RRCID ->	290961	COMPL. DATE	02/02/2022	TOTAL	DEPTH	12673	PERF.	12764	-	18910
12		34038 X	21638	-0-	-12400	-0-	21638	3			N	-0-						-0-									
01		32426 X	18216	-0-	-14210	-0-	18216	3			N	-0-						-0-									
02		24892 X	4592	-0-	-20300	-0-	4592	3			N	-0-						-0-									
03		30256 X	17055	-0-	-13201	-0-	335	1	16720	3	N	-0-						-0-									
04		24540 X	17152	-0-	-7388	-0-	113	1	17039	3	N	-0-						-0-									
05		21638 X	12828	-0-	-8810	-0-	294	1	12534	3	N	-0-						-0-									
ELLEN C.															WELL #:	111H	RRCID ->	290963	COMPL. DATE	02/01/2022	TOTAL	DEPTH	12660	PERF.	13120	-	19261
12		35619 X	29224	-0-	-6395	-0-	29224	3			N	-0-						-0-									
01		33852 X	27895	-0-	-5957	-0-	27895	3			N	-0-						-0-									
02		30324 X	22052	-0-	-8272	-0-	22052	3			N	-0-						-0-									
03		32550 X	22255	-0-	-10295	-0-	437	1	21818	3	N	-0-						-0-									
04		29070 X	18398	-0-	-10672	-0-	122	1	18276	3	N	-0-						-0-									
05		29233 X	18993	-0-	-10240	-0-	436	1	18557	3	N	-0-						-0-									
REUTHINGER															WELL #:	129H	RRCID ->	291410	COMPL. DATE	02/07/2022	TOTAL	DEPTH	12572	PERF.	12748	-	18968
12		20956 X	20533	-0-	-423	-0-	20533	3			N	-0-						-0-									
01		20956 X	17913	-0-	-3043	-0-	17913	3			N	-0-						-0-									
02		17388 X	15080	-0-	-2308	-0-	15080	3			N	-0-						-0-									
03		19127 X	17378	-0-	-1749	-0-	341	1	17037	3	N	-0-						-0-									
04		19860 X	16283	-0-	-3577	-0-	642	1	15641	3	N	-0-						-0-									
05		20522 X	4909	-0-	-15613	-0-	126	1	4783	3	N	-0-						-0-									
REUTHINGER															WELL #:	130H	RRCID ->	291417	COMPL. DATE	02/03/2022	TOTAL	DEPTH	12539	PERF.	12600	-	18820
12		18910 X	16191	-0-	-2719	-0-	16191	3			N	-0-						-0-									
01		18910 X	15834	-0-	-3076	-0-	15834	3			N	-0-						-0-									
02		15820 X	13728	-0-	-2092	-0-	13728	3			N	-0-						-0-									
03		15872 X	14638	-0-	-1234	-0-	287	1	14351	3	N	-0-						-0-									
04		15930 X	13795	-0-	-2135	-0-	544	1	13251	3	N	-0-						-0-									
05		16182 X	12825	-0-	-3357	-0-	329	1	12496	3	N	-0-						-0-									
NEEDMORE															WELL #:	145H	RRCID ->	291458	COMPL. DATE	09/05/2021	TOTAL	DEPTH	10301	PERF.	10978	-	17022
12		21514 X	20463	-0-	-1051	-0-	174	1	20289	3	N	-0-						-0-									
01		21514 X	20186	-0-	-1328	-0-	238	1	19948	3	N	-0-						-0-									
02		19432 X	17056	-0-	-2376	-0-	196	1	16860	3	N	-0-						-0-									
03		21549 X	21549	-0-	-0-	-0-	290	1	21259	3	N	-0-						-0-									
04		23416 X	23416	-0-	-0-	-0-	23416	3			N	-0-						-0-									
05		23018 X	23018	-0-	-0-	-0-	23018	3			N	-0-						-0-									
NEEDMORE															WELL #:	146H	RRCID ->	291459	COMPL. DATE	09/05/2021	TOTAL	DEPTH	10324	PERF.	11091	-	17055
12		23715 X	22816	-0-	-899	-0-	194	1	22622	3	N	-0-						-0-									
01		23715 X	21281	-0-	-2434	-0-	250	1	21031	3	N	-0-						-0-									
02		21700 X	19339	-0-	-2361	-0-	222	1	19117	3	N	-0-						-0-									
03		24025 X	21221	-0-	-2804	-0-	286	1	20935	3	N	-0-						-0-									
04		27894 X	27894	-0-	-0-	-0-	27894	3			N	-0-						-0-									
05		26600 X	26600	-0-	-0-	-0-	26600	3			N	-0-						-0-									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC HUISACHE E														CNTY: LA SALLE			
//CONT.//				39744 500 NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.//				100291													
WELL #:				117H				RRCID -> 291639				COMPL. DATE 04/28/2023				TOTAL DEPTH 12863 PERF.13131 - 19717	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		44578 X	38078	-0-	-6500	-0-	738	1	37340	3	N	-0-					-0-
01		44578 X	36793	-0-	-7785	-0-	109	1	36684	3	N	-0-					-0-
02		37912 X	33050	-0-	-4862	-0-	969	1	32081	3	N	-0-					-0-
03		41974 X	38331	-0-	-3643	-0-	1171	1	37160	3	N	-0-					-0-
04		38850 X	10406	-0-	-28444	-0-	10406	3			N	-0-					-0-
05		45761 X	45761	-0-	-0-	-0-	45761	3			N	-0-					-0-
HUISACHE E				WELL #:				116H				RRCID -> 291647				COMPL. DATE 04/28/2023	
																TOTAL DEPTH 12887 PERF.12941 - 19551	
12		62093 X	26836	-0-	-35257	-0-	520	1	26316	3	N	-0-					-0-
01		62093 X	22163	-0-	-39930	-0-	65	1	22098	3	N	-0-					-0-
02		46480 X	12182	-0-	-34298	-0-	357	1	11825	3	N	-0-					-0-
03		51460 X	42410	-0-	-9050	-0-	1296	1	41114	3	N	-0-					-0-
04		33450 X	33368	-0-	-82	-0-	33368	3			N	-0-					-0-
05		37313 X	37313	-0-	-0-	-0-	37313	3			N	-0-					-0-
RETAMA RANCH				WELL #:				102H				RRCID -> 291986				COMPL. DATE 10/21/2022	
																TOTAL DEPTH 12464 PERF.12543 - 18000	
12		20522 X	10942	-0-	-9580	-0-	10942	3			N	-0-					-0-
01		20522 X	15515	-0-	-5007	-0-	15515	3			N	-0-					-0-
02		15328 X	15328	-0-	-0-	-0-	15328	3			N	-0-					-0-
03		31000 X	15544	-0-	-15456	-0-	15544	3			N	-0-					-0-
04		21360 X	21360	-0-	-0-	-0-	21360	3			N	-0-					-0-
05		17187 X	17187	-0-	-0-	-0-	17187	3			N	-0-					-0-
RETAMA RANCH				WELL #:				103H				RRCID -> 292119				COMPL. DATE 10/22/2022	
																TOTAL DEPTH 12445 PERF.12699 - 17889	
12		22320 X	7133	-0-	-15187	-0-	7133	3			N	-0-					-0-
01		22320 X	11876	-0-	-10444	-0-	11876	3			N	-0-					-0-
02		17332 X	9881	-0-	-7451	-0-	9881	3			N	-0-					-0-
03		19375 X	18047	-0-	-1328	-0-	18047	3			N	-0-					-0-
04		19649 X	19649	-0-	-0-	-0-	19649	3			N	-0-					-0-
05		16178 X	16178	-0-	-0-	-0-	16178	3			N	-0-					-0-
REUTHINGER				WELL #:				135H				RRCID -> 292289				COMPL. DATE 10/26/2022	
																TOTAL DEPTH 12520 PERF.12485 - 18586	
12		33542 X	28599	-0-	-4943	-0-	28599	3			N	-0-					-0-
01		32364 X	27105	-0-	-5259	-0-	27105	3			N	-0-					-0-
02		26264 X	25018	-0-	-1246	-0-	25018	3			N	-0-					-0-
03		26970 X	26726	-0-	-244	-0-	524	1	26202	3	N	-0-					-0-
04		28260 X	24881	-0-	-3379	-0-	981	1	23900	3	N	-0-					-0-
05		28613 X	24525	-0-	-4088	-0-	629	1	23896	3	N	-0-					-0-
REUTHINGER				WELL #:				134H				RRCID -> 292399				COMPL. DATE 10/24/2022	
																TOTAL DEPTH 12484 PERF.12748 - 18689	
12		33170 X	28848	-0-	-4322	-0-	28848	3			N	-0-					-0-
01		31558 X	28566	-0-	-2992	-0-	28566	3			N	-0-					-0-
02		25788 X	25153	-0-	-635	-0-	25153	3			N	-0-					-0-
03		27993 X	27088	-0-	-905	-0-	531	1	26557	3	N	-0-					-0-
04		28650 X	25286	-0-	-3364	-0-	997	1	24289	3	N	-0-					-0-
05		28861 X	26028	-0-	-2833	-0-	667	1	25361	3	N	-0-					-0-
NEEDMORE-SCIBIENSKI C				WELL #:				120H				RRCID -> 292710				COMPL. DATE 10/15/2022	
																TOTAL DEPTH 10747 PERF.11022 - 19168	
12		51832 X	48370	-0-	-3462	-0-	410	1	47960	3	N	-0-					-0-
01		51832 X	40447	-0-	-11385	-0-	476	1	39971	3	N	-0-					-0-
02		46004 X	37883	-0-	-0-	-0-	436	1	37447	3	N	-0-					-0-
03		48360 X	33666	-0-	-14694	-0-	454	1	33212	3	N	-0-					-0-
04		51349 X	51349	-0-	-0-	-0-	51349	3			N	-0-					-0-
05		48360 X	47400	-0-	-960	-0-	47400	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE											
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC												//CONT.// 100291																							
NEEDMORE-SCIBIENSKI B												WELL #: 107H RRCID -> 292711 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10828 - 19929																							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																
12		41540 X	39132	-0-	-2408	-0-			332	1	38800	3	N	-0-				-0-																	
01		40238 X	39046	-0-	-1192	-0-			460	1	38586	3	N	-0-				-0-																	
02		36344 X	33203	-0-	-3141	-0-			382	1	32821	3	N	-0-				-0-																	
03		39392 X	39392	-0-	-0-	-0-			531	1	38861	3	N	-0-				-0-																	
04		57921 X	57921	-0-	-0-	-0-			57921	3			N	-0-				-0-																	
05		53875 X	53875	-0-	-0-	-0-			53875	3			N	-0-				-0-																	
ELLEN C.					WELL #: 120H RRCID -> 292715 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12727 - 19398																														
12		53258 X	41323	-0-	-11935	-0-			41323	3			N	-0-				-0-																	
01		50561 X	34532	-0-	-16029	-0-			34532	3			N	-0-				-0-																	
02		41440 X	37636	-0-	-3804	-0-			37636	3			N	-0-				-0-																	
03		38320 X	38320	-0-	-0-	-0-			752	1	37568	3	N	-0-				-0-																	
04		42060 X	33121	-0-	-8939	-0-			219	1	32902	3	N	-0-				-0-																	
05		41664 X	7575	-0-	-34089	-0-			174	1	7401	3	N	-0-				-0-																	
ELLEN C.					WELL #: 121H RRCID -> 292733 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12405 - 17695																														
12		31372 X	20908	-0-	-10464	-0-			20908	3			N	-0-				-0-																	
01		28954 X	21006	-0-	-7948	-0-			21006	3			N	-0-				-0-																	
02		23184 X	19965	-0-	-3219	-0-			19965	3			N	-0-				-0-																	
03		22475 X	20535	-0-	-1940	-0-			403	1	20132	3	N	-0-				-0-																	
04		23790 X	18748	-0-	-5042	-0-			124	1	18624	3	N	-0-				-0-																	
05		22103 X	4695	-0-	-17408	-0-			108	1	4587	3	N	-0-				-0-																	
REUTHINGER					WELL #: 120H RRCID -> 293054 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13161 - 20796																														
12		54002 X	45196	-0-	-8806	-0-			45196	3			N	-0-				-0-																	
01		54002 X	44003	-0-	-9999	-0-			44003	3			N	-0-				-0-																	
02		43652 X	38887	-0-	-4765	-0-			38887	3			N	-0-				-0-																	
03		45787 X	18419	-0-	-27368	-0-			361	1	18058	3	N	-0-				-0-																	
04		45090 X	40626	-0-	-4464	-0-			1602	1	39024	3	N	-0-				-0-																	
05		45198 X	37432	-0-	-7766	-0-			959	1	36473	3	N	-0-				-0-																	
REUTHINGER					WELL #: 121H RRCID -> 293059 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12799 - 19960																														
12		62527 X	44715	-0-	-17812	-0-			44715	3			N	-0-				-0-																	
01		62527 X	42921	-0-	-19606	-0-			42921	3			N	-0-				-0-																	
02		43036 X	31857	-0-	-11179	-0-			31857	3			N	-0-				-0-																	
03		45446 X	25313	-0-	-20133	-0-			497	1	24816	3	N	-0-				-0-																	
04		43260 X	24912	-0-	-18348	-0-			982	1	23930	3	N	-0-				-0-																	
05		44702 X	31247	-0-	-13455	-0-			801	1	30446	3	N	-0-				-0-																	
AIG-HUISACHE W					WELL #: 120H RRCID -> 293526 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 12657 PERF.12956 - 18117																														
12		104625 X	72569	-0-	-32056	-0-			1405	1	71164	3	N	-0-				-0-																	
01		93620 X	73796	-0-	-19824	-0-			218	1	73578	3	N	-0-				-0-																	
02		80276 X	15735	-0-	-64541	-0-			462	1	15273	3	N	-0-				-0-																	
03		88877 X	44701	-0-	-44176	-0-			1366	1	43335	3	N	-0-				-0-																	
04		81037 X	81037	-0-	-0-	-0-			81037	3			N	-0-				-0-																	
05		73811 X	68864	-0-	-4947	-0-			68864	3			N	-0-				-0-																	
HUISACHE W					WELL #: 121H RRCID -> 293627 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 12351 PERF.13077 - 20404																														
12		109244 X	61253	-0-	-47991	-0-			1186	1	60067	3	N	-0-				-0-																	
01		95263 X	64134	-0-	-31129	-0-			189	1	63945	3	N	-0-				-0-																	
02		80584 X	24419	-0-	-56165	-0-			717	1	23702	3	N	-0-				-0-																	
03		78151 X	66038	-0-	-12113	-0-			2018	1	64020	3	N	-0-				-0-																	
04		64860 X	22960	-0-	-41900	-0-			22960	3			N	-0-				-0-																	
05		64912 X	64912	-0-	-0-	-0-			64912	3			N	-0-				-0-																	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC BFM-AIG B														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 100291														
WELL #: 105H RRCID -> 293748 COMPL. DATE 10/29/2023 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12930 - 20201														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
12		94486 X	94486	-0-	-0-	-0-	1829	1	92657	3	N	-0-		-0-
01		87048 X	81043	-0-	-6005	-0-	239	1	80804	3	N	-0-		-0-
02		74116 X	32013	-0-	-42103	-0-	940	1	31073	3	N	-0-		-0-
03		94488 X	36090	-0-	-58398	-0-	1103	1	34987	3	N	-0-		-0-
04		91440 X	51886	-0-	-39554	-0-	51886	3			N	-0-		-0-
05		94488 X	53928	-0-	-40560	-0-	53928	3			N	-0-		-0-
BFM-AIG A WELL #: 104H RRCID -> 293749 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12933 - 20719														
12		87017 X	12449	-0-	-74568	-0-	241	1	12208	3	N	-0-		-0-
01		82894 X	32945	-0-	-49949	-0-	97	1	32848	3	N	-0-		-0-
02		74872 X	15661	-0-	-59211	-0-	459	1	15202	3	N	-0-		-0-
03		81592 X	4735	-0-	-76857	-0-	145	1	4590	3	N	-0-		-0-
04		31890 X	2498	-0-	-29392	-0-	2498	3			N	-0-		-0-
05		32953 X	654	-0-	-32299	-0-	654	3			N	-0-		-0-
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 109H RRCID -> 293761 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 12653 PERF.13219 - 20968														
12		84010 X	54550	-0-	-29460	-0-	1056	1	53494	3	N	-0-		-0-
01		69998 X	47412	-0-	-22586	-0-	140	1	47272	3	N	-0-		-0-
02		59332 X	28805	-0-	-30527	-0-	846	1	27959	3	N	-0-		-0-
03		62713 X	38037	-0-	-24676	-0-	1162	1	36875	3	N	-0-		-0-
04		52800 X	37388	-0-	-15412	-0-	37388	3			N	-0-		-0-
05		54560 X	41873	-0-	-12687	-0-	41873	3			N	-0-		-0-
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 110H RRCID -> 293762 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12852 - 20303														
12		98456 X	93322	-0-	-5134	-0-	1807	1	91515	3	N	-0-		-0-
01		92907 X	80016	-0-	-12891	-0-	236	1	79780	3	N	-0-		-0-
02		82376 X	60750	-0-	-21626	-0-	1783	1	58967	3	N	-0-		-0-
03		93310 X	61778	-0-	-31532	-0-	1888	1	59890	3	N	-0-		-0-
04		90300 X	72354	-0-	-17946	-0-	72354	3			N	-0-		-0-
05		93310 X	73934	-0-	-19376	-0-	73934	3			N	-0-		-0-
ELLEN C. WELL #: 125H RRCID -> 293824 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12340 - 21154														
12		73315 X	64629	-0-	-8686	-0-	64629	3			N	-0-		-0-
01		73315 X	31008	-0-	-42307	-0-	31008	3			N	-0-		-0-
02		66220 X	50496	-0-	-15724	-0-	50496	3			N	-0-		-0-
03		47103 X	47103	-0-	-0-	-0-	924	1	46179	3	N	-0-		-0-
04		65797 X	65797	-0-	-0-	-0-	435	1	65362	3	N	-0-		-0-
05		64957 X	64957	-0-	-0-	-0-	1533	1	63424	3	N	-0-		-0-
ELLEN C. WELL #: 126H RRCID -> 293830 COMPL. DATE 05/09/2023 TOTAL DEPTH 12358 PERF.12568 - 21070														
12		60264 X	4933	-0-	-55331	-0-	4933	3			N	-0-		-0-
01		60264 X	10769	-0-	-49495	-0-	10769	3			N	-0-		-0-
02		54432 X	33815	-0-	-20617	-0-	33815	3			N	-0-		-0-
03		105315 X	105315	-0-	-0-	-0-	2066	1	103249	3	N	-0-		-0-
04		83595 X	83595	-0-	-0-	-0-	553	1	83042	3	N	-0-		-0-
05		77865 X	77865	-0-	-0-	-0-	1838	1	76027	3	N	-0-		-0-
REUTHINGER WELL #: R105H RRCID -> 293859 COMPL. DATE 10/11/2022 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13502 - 22825														
12		107415 X	72552	-0-	-34863	-0-	28	1	72524	3	N	-0-		-0-
01		88350 X	60143	-0-	-28207	-0-	24	1	60119	3	N	-0-		-0-
02		45800 X	45800	-0-	-0-	-0-	18	1	45782	3	N	-0-		-0-
03		49848 X	43870	-0-	-5978	-0-	18	1	43852	3	N	-0-		-0-
04		87630 X	38442	-0-	-49188	-0-	17	1	38425	3	N	-0-		-0-
05		72540 X	36794	-0-	-35746	-0-	18	1	36776	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC				//CONT.// 100291									
REUTHINGER				WELL #: 106H		RRCID -> 293862		COMPL. DATE 08/09/2023		TOTAL DEPTH 13452		PERF.13726 - 23078	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	108686 X	75724	-0-	-32962	-0-	29	1	75695	3	N	-0-		-0-
01	88536 X	65830	-0-	-22706	-0-	26	1	65804	3	N	-0-		-0-
02	49072 X	49072	-0-	-0-	-0-	20	1	49052	3	N	-0-		-0-
03	47143 X	47143	-0-	-0-	-0-	20	1	47123	3	N	-0-		-0-
04	86100 X	41101	-0-	-44999	-0-	18	1	41083	3	N	-0-		-0-
05	75733 X	40010	-0-	-35723	-0-	19	1	39991	3	N	-0-		-0-

STS H SOUTH				WELL #: 1H		RRCID -> 294095		COMPL. DATE 02/07/2022		TOTAL DEPTH 11462		PERF.12480 - 22471	
12	104263 X	104263	-0-	-0-	-0-	722	1	101971	3	Y	560	740 1	32
						954	4	616	9				
01	90622 X	90622	-0-	-0-	-0-	1158	1	88014	3	Y	416	178 1	270
						992	4	458	9				
02	83726 X	83726	-0-	-0-	-0-	1016	1	80893	3	Y	931	1113 1	88
						793	4	1024	9				
03	135917 X	135917	-0-	-0-	-0-	3396	1	131304	3	Y	629	542 1	175
						525	4	692	9				
04	107640 X	101400	-0-	-6240	-0-	4243	1	96547	3	Y	368	361 1	182
						205	4	405	9				
05	104253 X	89678	-0-	-14575	-0-	4076	1	84403	3	Y	543	543 1	182
						602	4	597	9				

ELLEN C.				WELL #: 103H		RRCID -> 294236		COMPL. DATE 03/30/2023		TOTAL DEPTH 12951		PERF.13073 - 23469	
12	197377 X	128798	-0-	-68579	-0-	128798	3		N	-0-			-0-
01	178126 X	115164	-0-	-62962	-0-	115164	3		N	-0-			-0-
02	142996 X	108162	-0-	-34834	-0-	108162	3		N	-0-			-0-
03	153822 X	112944	-0-	-40878	-0-	2216	1	110728	3	N	-0-		-0-
04	135120 X	100744	-0-	-34376	-0-	666	1	100078	3	N	-0-		-0-
05	128805 X	100550	-0-	-28255	-0-	2373	1	98177	3	N	-0-		-0-

STS H SOUTH				WELL #: 2H		RRCID -> 294292		COMPL. DATE 02/06/2022		TOTAL DEPTH 11567		PERF.12516 - 22105	
12	66650 X	-0-	-0-	-66650	-0-				Y	-0-			-0-
01	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-				Y	-0-			-0-
02	392 X	-0-	-0-	-392	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OTTO-WHIPPLE				WELL #: 2H		RRCID -> 294390		COMPL. DATE 03/08/2022		TOTAL DEPTH 12409		PERF.12766 - 21056	
12	54766 X	54766	-0-	-0-	-0-	507	1	54259	3	N	-0-		-0-
01	50237 X	50237	-0-	-0-	-0-	455	1	49782	3	N	-0-		-0-
02	70588 X	42403	-0-	-28185	-0-	390	1	42013	3	N	-0-		-0-
03	78151 X	43389	-0-	-34762	-0-	402	1	42987	3	N	-0-		-0-
04	61830 X	28959	-0-	-32871	-0-	1191	1	27768	3	N	-0-		-0-
05	54777 X	35156	-0-	-19621	-0-	674	1	34482	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										CNTY: LA SALLE									
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC																			
STS H SOUTH																			
WELL #: 3H										RRCID -> 294424									
COMPL. DATE 02/07/2022										TOTAL DEPTH 12569									
PERF.12606 - 21988																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE			
12	60915 X	-0-	-0-	-60915	-0-					Y	-0-					-0-			
01	60915 X	-0-	-0-	-60915	-0-					Y	-0-					-0-			
02	21140 X	-0-	-0-	-21140	-0-					Y	-0-					-0-			
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-			
04	T. A.	512	-0-	512	512	22	1	489	3	Y	-0-					-0-			
						1	4												
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	512					Y	-0-					-0-			
ELLEN C.										WELL #: 104H									
RRCID -> 294459										COMPL. DATE 05/24/2023									
TOTAL DEPTH 12892										PERF.12768 - 22624									
12	148614 X	96098	-0-	-52516	-0-	96098	3			N	-0-					-0-			
01	139717 X	86523	-0-	-53194	-0-	86523	3			N	-0-					-0-			
02	112168 X	72398	-0-	-39770	-0-	72398	3			N	-0-					-0-			
03	114297 X	74869	-0-	-39428	-0-	1469	1	73400	3	N	-0-					-0-			
04	100560 X	64484	-0-	-36076	-0-	427	1	64057	3	N	-0-					-0-			
05	96100 X	63180	-0-	-32920	-0-	1491	1	61689	3	N	-0-					-0-			
RETAMA RANCH										WELL #: 107H									
RRCID -> 294464										COMPL. DATE 05/01/2023									
TOTAL DEPTH 12457										PERF.12837 - 21242									
12	75330 X	15780	-0-	-59550	-0-	15780	3			N	-0-					-0-			
01	73222 X	46648	-0-	-26574	-0-	38	1	46610	3	N	-0-					-0-			
02	47124 X	38953	-0-	-8171	-0-	14	1	38939	3	N	-0-					-0-			
03	64604 X	38708	-0-	-25896	-0-	14	1	38694	3	N	-0-					-0-			
04	55320 X	34523	-0-	-20797	-0-	14	1	34509	3	N	-0-					-0-			
05	46655 X	31829	-0-	-14826	-0-	13	1	31816	3	N	-0-					-0-			
RETAMA RANCH										WELL #: 108H									
RRCID -> 294480										COMPL. DATE 05/01/2023									
TOTAL DEPTH 12420										PERF.12356 - 20899									
12	82150 X	15177	-0-	-66973	-0-	15177	3			N	-0-					-0-			
01	77841 X	55970	-0-	-21871	-0-	46	1	55924	3	N	-0-					-0-			
02	51000 X	51000	-0-	-0-	-0-	18	1	50982	3	N	-0-					-0-			
03	72788 X	29755	-0-	-43033	-0-	11	1	29744	3	N	-0-					-0-			
04	55470 X	31618	-0-	-23852	-0-	12	1	31606	3	N	-0-					-0-			
05	56451 X	36792	-0-	-19659	-0-	15	1	36777	3	N	-0-					-0-			
RETAMA RANCH										WELL #: 109H									
RRCID -> 294482										COMPL. DATE 05/01/2023									
TOTAL DEPTH 12343										PERF.12357 - 20479									
12	90644 X	18262	-0-	-72382	-0-	18262	3			N	-0-					-0-			
01	87048 X	55330	-0-	-31718	-0-	45	1	55285	3	N	-0-					-0-			
02	61012 X	49249	-0-	-11763	-0-	17	1	49232	3	N	-0-					-0-			
03	74338 X	54750	-0-	-19588	-0-	20	1	54730	3	N	-0-					-0-			
04	64230 X	44031	-0-	-20199	-0-	17	1	44014	3	N	-0-					-0-			
05	55335 X	44689	-0-	-10646	-0-	19	1	44670	3	N	-0-					-0-			
RETAMA RANCH										WELL #: 110H									
RRCID -> 294483										COMPL. DATE 05/01/2023									
TOTAL DEPTH 12382										PERF.12350 - 20299									
12	93899 X	22332	-0-	-71567	-0-	22332	3			N	-0-					-0-			
01	92287 X	65818	-0-	-26469	-0-	54	1	65764	3	N	-0-					-0-			
02	69720 X	53148	-0-	-16572	-0-	18	1	53130	3	N	-0-					-0-			
03	92845 X	57723	-0-	-35122	-0-	21	1	57702	3	N	-0-					-0-			
04	77640 X	54417	-0-	-23223	-0-	21	1	54396	3	N	-0-					-0-			
05	65813 X	51162	-0-	-14651	-0-	21	1	51141	3	N	-0-					-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291															
DONNELL-WHIPPLE WELL #: 1H RRCID -> 294484 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11936 PERF.12336 - 20599															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	42501 X	34051	-0-	-8450	-0-	1790	1	31332	3	Y	779	739	1		121
01	42501 X	9844	-0-	-32657	-0-	72	4	857	9						
02	38388 X	30123	-0-	-8265	-0-	516	1	8991	3	Y	271	342	1		50
03	42828 X	42828	-0-	-0-	-0-	39	4	298	9						
04	37740 X	27104	-0-	-10636	-0-	2028	1	27207	3	Y	785	744	1		91
05	34038 X	4675	-0-	-29363	-0-	24	4	864	9						
						2921	1	38951	3	Y	861	782	1		170
						9	4	947	9						
						2563	1	23809	3	Y	539	679	1		30
						139	4	593	9						
						3	1	1492	3	Y	25	41	1		14
						3152	4	28	9						
DONNELL-WHIPPLE WELL #: 2H RRCID -> 294485 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12085 - 20077															
12	39959 X	27981	-0-	-11978	-0-	1471	1	25747	3	Y	638	610	1		99
01	39959 X	34330	-0-	-5629	-0-	61	4	702	9						
02	36092 X	24704	-0-	-11388	-0-	1817	1	31596	3	Y	765	722	1		142
03	36797 X	29901	-0-	-6896	-0-	75	4	842	9						
04	33210 X	13876	-0-	-19334	-0-	1674	1	22465	3	Y	506	589	1		59
05	34317 X	6895	-0-	-27422	-0-	8	4	557	9						
						2032	1	27094	3	Y	699	620	1		138
						6	4	769	9						
						1312	1	12192	3	Y	296	417	1		17
						46	4	326	9						
						10	1	4534	3	Y	87	53	1		51
						2255	4	96	9						
DONNELL-WHIPPLE WELL #: 3H RRCID -> 294486 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12304 - 19903															
12	46748 X	32066	-0-	-14682	-0-	1687	1	29527	3	Y	707	670	1		110
01	46748 X	38505	-0-	-8243	-0-	74	4	778	9						
02	42224 X	29841	-0-	-12383	-0-	2027	1	35270	3	Y	1011	933	1		188
03	39277 X	29719	-0-	-9558	-0-	96	4	1112	9						
04	37260 X	1160	-0-	-36100	-0-	2026	1	27184	3	Y	560	683	1		65
05	38502 X	12372	-0-	-26130	-0-	15	4	616	9						
						2025	1	27008	3	Y	616	559	1		122
						8	4	678	9						
						111	1	1028	3	Y	13	134	1		1
						7	4	14	9						
						8	1	3785	3	Y	190	80	1		111
						8370	4	209	9						
HUISACHE E WELL #: 114H RRCID -> 294497 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 12974 PERF.13207 - 20543															
12	143811 X	143811	-0-	-0-	-0-	2784	1	141027	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	128653 X	128653	-0-	-0-	-0-	380	1	128273	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	85449 X	85449	-0-	-0-	-0-	2509	1	82940	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	143809 X	53124	-0-	-90685	-0-	1623	1	51501	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	139170 X	100044	-0-	-39126	-0-	100044	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	143809 X	91546	-0-	-52263	-0-	91546	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HUISACHE E WELL #: 115H RRCID -> 294498 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12977 - 20313															
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC OTTO-WHIPPLE															//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
															//CONT.// 100291														
WELL #: 1H															RRCID -> 294565 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12646 - 20307														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
12	52630 X	52630	-0-	-0-	-0-		487	1	52143	3	N			-0-							-0-								
01	48689 X	48689	-0-	-0-	-0-		441	1	48248	3	N			-0-							-0-								
02	63756 X	41677	-0-	-22079	-0-		383	1	41294	3	N			-0-							-0-								
03	70587 X	42386	-0-	-28201	-0-		392	1	41994	3	N			-0-							-0-								
04	57150 X	30331	-0-	-26819	-0-		1248	1	29083	3	N			-0-							-0-								
05	52638 X	26000	-0-	-26638	-0-		499	1	25501	3	N			-0-							-0-								
STS SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 294744 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 11734 PERF.12075 - 20091																													
12	42661 X	42661	-0-	-0-	-0-		1913	1	39454	3	Y			1095		1042	1				120								
							89	4	1205	9																			
01	32953 X	8795	-0-	-24158	-0-		374	1	8178	3	Y			211		294	1				37								
							11	4	232	9																			
02	50960 X	6520	-0-	-44440	-0-		170	1	5836	3	Y			399		310	1				126								
							75	4	439	9																			
03	56420 X	25279	-0-	-31141	-0-		1521	1	22839	3	Y			833		900	1				59								
							3	4	916	9																			
04	42990 X	24270	-0-	-18720	-0-		1957	1	21494	3	Y			742		706	1				95								
							3	4	816	9																			
05	42656 X	23001	-0-	-19655	-0-		1837	1	20451	3	Y			640		612	1				123								
							9	4	704	9																			
STS SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 294769 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12012 - 18083																													
12	57381 X	44876	-0-	-12505	-0-		2016	1	41584	3	Y			1143		1087	1				126								
							19	4	1257	9																			
01	49104 X	15508	-0-	-33596	-0-		663	1	14491	3	Y			319		389	1				56								
							3	4	351	9																			
02	46312 X	8401	-0-	-37911	-0-		224	1	7675	3	Y			413		339	1				130								
							48	4	454	9																			
03	51274 X	27098	-0-	-24176	-0-		1630	1	24476	3	Y			894		961	1				63								
							9	4	983	9																			
04	48240 X	23018	-0-	-25222	-0-		1848	1	20298	3	Y			785		747	1				101								
							8	4	864	9																			
05	44888 X	20508	-0-	-24380	-0-		1627	1	18115	3	Y			678		648	1				131								
							20	4	746	9																			
STS SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 294784 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 12586 PERF.12695 - 22183																													
12	130324 X	90344	-0-	-39980	-0-		316	1	90028	3	N			-0-							-0-								
01	118079 X	17730	-0-	-100349	-0-		63	1	17667	3	N			-0-							-0-								
02	90048 X	48158	-0-	-41890	-0-		22	1	48136	3	N			-0-							-0-								
03	98208 X	89110	-0-	-9098	-0-		22	1	89088	3	N			-0-							-0-								
04	89370 X	74909	-0-	-14461	-0-		20	1	74889	3	N			-0-							-0-								
05	90334 X	84898	-0-	-5436	-0-		1483	1	83415	3	N			-0-							-0-								
STS SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 294785 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12758 - 21273																													
12	119350 X	98512	-0-	-20838	-0-		345	1	98167	3	N			-0-							-0-								
01	119350 X	92215	-0-	-27135	-0-		24006	1	68209	3	N			-0-							-0-								
02	105112 X	66135	-0-	-38977	-0-		30	1	66105	3	N			-0-							-0-								
03	116374 X	69278	-0-	-47096	-0-		17	1	69261	3	N			-0-							-0-								
04	102420 X	70893	-0-	-31527	-0-		19	1	70874	3	N			-0-							-0-								
05	98518 X	82889	-0-	-15629	-0-		1448	1	81441	3	N			-0-							-0-								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC STS SOUTH														CNTY: LA SALLE			
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 100291																	
WELL #: 19H RRCID -> 294978 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11952 - 23048																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	197284 X	152473	-0-	-44811	-0-		185 114	1 4	148837 3337	3 9	Y	3034	3125	1			47
01	197284 X	142098	-0-	-55186	-0-		131 190	1 4	139140 2637	3 9	Y	2397	2222	1			222
02	178192 X	108736	-0-	-69456	-0-		143 337	1 4	105957 2299	3 9	Y	2090	2234	1			78
03	179025 X	114400	-0-	-64625	-0-		210 375	1 4	111375 2440	3 9	Y	2218	2179	1			117
04	157110 X	103891	-0-	-53219	-0-		197 411	1 4	100972 2311	3 9	Y	2101	2078	1			140
05	152458 X	92154	-0-	-60304	-0-		137 1034	1 4	89124 1859	3 9	Y	1690	1699	1			131
STS SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 295021 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12010 - 21586																	
12	158224 X	114663	-0-	-43561	-0-		138 85	1 4	110987 3453	3 9	Y	3139	3233	1			49
01	158224 X	108170	-0-	-50054	-0-		99 144	1 4	105154 2773	3 9	Y	2521	2336	1			234
02	134652 X	84055	-0-	-50597	-0-		110 259	1 4	81312 2374	3 9	Y	2158	2311	1			81
03	136958 X	84039	-0-	-52919	-0-		153 273	1 4	81099 2514	3 9	Y	2285	2245	1			121
04	117120 X	82651	-0-	-34469	-0-		156 325	1 4	79791 2379	3 9	Y	2163	2140	1			144
05	114669 X	74883	-0-	-39786	-0-		111 835	1 4	71994 1943	3 9	Y	1766	1773	1			137
STS SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 295135 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11927 - 22907																	
12	149792 X	112055	-0-	-37737	-0-		135 83	1 4	108855 2982	3 9	Y	2711	2792	1			42
01	149792 X	114286	-0-	-35506	-0-		105 153	1 4	111633 2395	3 9	Y	2177	2017	1			202
02	135296 X	89963	-0-	-45333	-0-		118 278	1 4	87517 2050	3 9	Y	1864	1996	1			70
03	149792 X	91788	-0-	-58004	-0-		168 300	1 4	89150 2170	3 9	Y	1973	1939	1			104
04	128220 X	86676	-0-	-41544	-0-		164 343	1 4	84104 2065	3 9	Y	1877	1856	1			125
05	114297 X	79586	-0-	-34711	-0-		119 892	1 4	76897 1678	3 9	Y	1525	1532	1			118
STS SOUTH WELL #: RRCID -> 295257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11450 - 20466																	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC STS SOUTH														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 100291														
WELL #: 22H RRCID -> 295288 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11855 - 19373														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	83886 X	64350	-0-	-19536	-0-	77	1 61751	3	Y	2250	2317	1		35
						47	4 2475	9						
01	83886 X	35107	-0-	-48779	-0-	32	1 33938	3	Y	992	935	1		92
						46	4 1091	9						
02	74452 X	50076	-0-	-24376	-0-	65	1 48402	3	Y	1323	1365	1		50
						154	4 1455	9						
03	77531 X	45402	-0-	-32129	-0-	82	1 43421	3	Y	1594	1560	1		84
						146	4 1753	9						
04	67830 X	45138	-0-	-22692	-0-	84	1 43198	3	Y	1527	1509	1		102
						176	4 1680	9						
05	64356 X	33087	-0-	-31269	-0-	49	1 31465	3	Y	1098	1115	1		85
						365	4 1208	9						
REUTHINGER WELL #: 127H RRCID -> 296153 COMPL. DATE 11/19/2023 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12833 - 21242														
12	137981 X	90481	-0-	-47500	-0-	90481	3		N	-0-				-0-
01	129611 X	82131	-0-	-47480	-0-	82131	3		N	-0-				-0-
02	117068 X	68674	-0-	-48394	-0-	68674	3		N	-0-				-0-
03	104346 X	70529	-0-	-33817	-0-	1384	1 69145	3	N	-0-				-0-
04	96450 X	37018	-0-	-59432	-0-	1459	1 35559	3	N	-0-				-0-
05	90489 X	44870	-0-	-45619	-0-	1150	1 43720	3	N	-0-				-0-
REUTHINGER WELL #: 128H RRCID -> 296154 COMPL. DATE 11/19/2023 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12823 - 21059														
12	141298 X	89560	-0-	-51738	-0-	89560	3		N	-0-				-0-
01	126325 X	84486	-0-	-41839	-0-	84486	3		N	-0-				-0-
02	95452 X	75385	-0-	-20067	-0-	75385	3		N	-0-				-0-
03	95387 X	72957	-0-	-22430	-0-	1431	1 71526	3	N	-0-				-0-
04	96810 X	65281	-0-	-31529	-0-	2574	1 62707	3	N	-0-				-0-
05	89559 X	57121	-0-	-32438	-0-	1464	1 55657	3	N	-0-				-0-
REUTHINGER WELL #: 126H RRCID -> 296155 COMPL. DATE 11/19/2023 TOTAL DEPTH 12667 PERF.13202 - 17622														
12	69068 X	42562	-0-	-26506	-0-	42562	3		N	-0-				-0-
01	69068 X	39455	-0-	-29613	-0-	39455	3		N	-0-				-0-
02	54320 X	33285	-0-	-21035	-0-	33285	3		N	-0-				-0-
03	49104 X	33962	-0-	-15142	-0-	666	1 33296	3	N	-0-				-0-
04	45480 X	17525	-0-	-27955	-0-	691	1 16834	3	N	-0-				-0-
05	42563 X	6603	-0-	-35960	-0-	169	1 6434	3	N	-0-				-0-
ARMADILLO UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 296234 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 13962 PERF.14348 - 22016														
12	174344 X	-0-	-0-	-174344	-0-				N	-0-				-0-
01	142569 X	50859	-0-	-91710	-0-	162	1 50697	3	N	-0-				-0-
02	122948 X	22410	-0-	-100538	-0-	476	1 21934	3	N	-0-				-0-
03	116250 X	30519	-0-	-85731	-0-	136	1 30383	3	N	-0-				-0-
04	67027 X	67027	-0-	-0-	-0-	3165	1 63862	3	N	-0-				-0-
05	50871 X	47778	-0-	-3093	-0-	26	1 47752	3	N	-0-				-0-
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE B WELL #: 103H RRCID -> 296272 COMPL. DATE 02/27/2024 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13391 - 22128														
12	343635 X	186187	-0-	-157448	-0-	3605	1 182582	3	N	-0-				-0-
01	284332 X	207988	-0-	-76344	-0-	614	1 207374	3	N	-0-				-0-
02	233044 X	159347	-0-	-73697	-0-	4677	1 154670	3	N	-0-				-0-
03	242079 X	104974	-0-	-137105	-0-	3208	1 101766	3	N	-0-				-0-
04	201270 X	135209	-0-	-66061	-0-	135209	3		N	-0-				-0-
05	207979 X	126265	-0-	-81714	-0-	126265	3		N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291													
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE C WELL #: 104H RRCID -> 296282 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13299 - 21952													
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	356500 X	246362 -0-	-110138	-0-	4770	1	241592	3	N	-0-			-0-
01	316510 X	209348 -0-	-107162	-0-	618	1	208730	3	N	-0-			-0-
02	270312 X	170092 -0-	-100220	-0-	4993	1	165099	3	N	-0-			-0-
03	297290 X	109133 -0-	-188157	-0-	3335	1	105798	3	N	-0-			-0-
04	249210 X	163768 -0-	-85442	-0-	163768	3			N	-0-			-0-
05	246357 X	148059 -0-	-98298	-0-	148059	3			N	-0-			-0-
REUTHINGER C WELL #: 109H RRCID -> 296412 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13257 - 21673													
12	366110 X	224355 -0-	-141755	-0-	224355	3			N	-0-			-0-
01	319021 X	207263 -0-	-111758	-0-	207263	3			N	-0-			-0-
02	269276 X	175343 -0-	-93933	-0-	175343	3			N	-0-			-0-
03	253797 X	148669 -0-	-105128	-0-	2917	1	145752	3	N	-0-			-0-
04	232590 X	179503 -0-	-53087	-0-	7077	1	172426	3	N	-0-			-0-
05	224347 X	158020 -0-	-66327	-0-	4058	1	153962	3	N	-0-			-0-
REUTHINGER B UNIT WELL #: 108H RRCID -> 296628 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13401 - 21817													
12	376247 X	241789 -0-	-134458	-0-	241789	3			N	-0-			-0-
01	342674 X	239041 -0-	-103633	-0-	239041	3			N	-0-			-0-
02	223240 X	223240 -0-	-0-	-0-	223240	3			N	-0-			-0-
03	243877 X	240688 -0-	-3189	-0-	4722	1	235966	3	N	-0-			-0-
04	248310 X	205437 -0-	-42873	-0-	8100	1	197337	3	N	-0-			-0-
05	247163 X	187419 -0-	-59744	-0-	4813	1	182606	3	N	-0-			-0-
REUTHINGER A WELL #: 107H RRCID -> 296866 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13075 - 21769													
12	383222 X	250944 -0-	-132278	-0-	250944	3			N	-0-			-0-
01	351292 X	252490 -0-	-98802	-0-	252490	3			N	-0-			-0-
02	216282 X	216282 -0-	-0-	-0-	216282	3			N	-0-			-0-
03	238260 X	238260 -0-	-0-	-0-	4674	1	233586	3	N	-0-			-0-
04	244350 X	203550 -0-	-40800	-0-	8025	1	195525	3	N	-0-			-0-
05	252495 X	189708 -0-	-62787	-0-	4872	1	184836	3	N	-0-			-0-
NEEDMORE WELL #: 139H RRCID -> 296903 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10731 PERF.11277 - 20831													
12	221774 X	130967 -0-	-90807	-0-	1111	1	129856	3	N	-0-			-0-
01	190092 X	123154 -0-	-66938	-0-	1449	1	121705	3	N	-0-			-0-
02	157724 X	105298 -0-	-52426	-0-	1211	1	104087	3	N	-0-			-0-
03	150722 X	108780 -0-	-41942	-0-	1466	1	107314	3	N	-0-			-0-
04	134550 X	72362 -0-	-62188	-0-	72362	3			N	-0-			-0-
05	130975 X	101627 -0-	-29348	-0-	101627	3			N	-0-			-0-
NEEDMORE WELL #: 138H RRCID -> 296904 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 10705 PERF.11161 - 19754													
12	174003 X	115614 -0-	-58389	-0-	981	1	114633	3	N	-0-			-0-
01	158255 X	109788 -0-	-48467	-0-	1292	1	108496	3	N	-0-			-0-
02	127148 X	91312 -0-	-35836	-0-	1050	1	90262	3	N	-0-			-0-
03	131254 X	97342 -0-	-33912	-0-	1312	1	96030	3	N	-0-			-0-
04	116820 X	63552 -0-	-53268	-0-	63552	3			N	-0-			-0-
05	115599 X	94535 -0-	-21064	-0-	94535	3			N	-0-			-0-
RYAN ISLAND WELL #: 1H RRCID -> 297802 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 13595 PERF.14070 - 20691													
12	490017 X	358962 -0-	-131055	-0-	358962	3			Y	-0-			-0-
01	438309 X	385898 -0-	-52411	-0-	385898	3			Y	-0-			-0-
02	386680 X	349641 -0-	-37039	-0-	349641	3			Y	-0-			-0-
03	392429 X	336388 -0-	-56041	-0-	336388	3			Y	-0-			-0-
04	373440 X	190372 -0-	-183068	-0-	190249	3	123	9	Y	112	92	1	20
05	387097 X	228391 -0-	-158706	-0-	228390	3	1	9	Y	1			21

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC RYAN ISLAND										//CONT.// 39744 500 //CONT.// 100291		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
										WELL #:		2H		RRCID -> 297804		COMPL. DATE 05/15/2024		TOTAL DEPTH 13627		PERF.14003 - 20759	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
12	01	474951 X	330235	-0-	-144716	-0-	330235	3			Y	-0-	-0-					-0-			
01		421445 X	355372	-0-	-66073	-0-	355372	3			Y	-0-	-0-					-0-			
02		366660 X	324404	-0-	-42256	-0-	324404	3			Y	-0-	-0-					-0-			
03		392832 X	321958	-0-	-70874	-0-	321958	3			Y	-0-	-0-					-0-			
04		343920 X	87928	-0-	-255992	-0-	87805	3	123	9	Y	112	112			92	1	20			
05		359166 X	203499	-0-	-155667	-0-	203498	3	1	9	Y	1	1					21			
HUISACHE E										WELL #:		112H		RRCID -> 297812		COMPL. DATE 11/27/2024		TOTAL DEPTH 12988		PERF.13330 - 20742	
12	01	SHUT IN	441347	-0-	441347	443542	8545	1	432802	3	N	-0-	-0-					-0-			
01		SHUT IN	464261	-0-	464261	907803	1371	1	462890	3	N	-0-	-0-					-0-			
02		1287752 X	379949	-0-	-907803	-0-	11153	1	368796	3	N	-0-	-0-					-0-			
03		482732 X	431445	-0-	-51287	-0-	13183	1	418262	3	N	-0-	-0-					-0-			
04		467160 X	409491	-0-	-57669	-0-	409491	3			N	-0-	-0-					-0-			
05		464256 X	373261	-0-	-90995	-0-	373261	3			N	-0-	-0-					-0-			
HUISACHE W										WELL #:		123H		RRCID -> 297817		COMPL. DATE 04/17/2024		TOTAL DEPTH 12836		PERF.12894 - 22268	
12	01	453778 X	274132	-0-	-179646	-0-	5307	1	268825	3	N	-0-	-0-					-0-			
01		379936 X	193921	-0-	-186015	-0-	573	1	193348	3	N	-0-	-0-					-0-			
02		318612 X	195990	-0-	-122622	-0-	5753	1	190237	3	N	-0-	-0-					-0-			
03		334614 X	195288	-0-	-139326	-0-	5968	1	189320	3	N	-0-	-0-					-0-			
04		282720 X	170994	-0-	-111726	-0-	170994	3			N	-0-	-0-					-0-			
05		274133 X	NO RPT	-0-	-274133	-0-					N	NO RPT	NO RPT					-0-			
HUISACHE W										WELL #:		124H		RRCID -> 297820		COMPL. DATE 04/17/2024		TOTAL DEPTH 12809		PERF.12738 - 21963	
12	01	455111 X	232508	-0-	-222603	-0-	4501	1	228007	3	N	-0-	-0-					-0-			
01		359600 X	154829	-0-	-204771	-0-	457	1	154372	3	N	-0-	-0-					-0-			
02		300916 X	157973	-0-	-142943	-0-	4637	1	153336	3	N	-0-	-0-					-0-			
03		304079 X	154318	-0-	-149761	-0-	4715	1	149603	3	N	-0-	-0-					-0-			
04		253920 X	138824	-0-	-115096	-0-	138824	3			N	-0-	-0-					-0-			
05		232500 X	NO RPT	-0-	-232500	-0-					N	NO RPT	NO RPT					-0-			
BENAVIDES FAMILY MINERALS D										WELL #:		108H		RRCID -> 297827		COMPL. DATE 09/04/2024		TOTAL DEPTH 12415		PERF.13010 - 23931	
12	01	1502076 X	419204	-0-	-1082872	-0-	8362	1	410842	3	N	-0-	-0-					-0-			
01		446772 X	391150	-0-	-55622	-0-	1412	1	389738	3	N	-0-	-0-					-0-			
02		235651 X	235651	-0-	-0-	-0-	7136	1	228515	3	N	-0-	-0-					-0-			
03		337795 X	337795	-0-	-0-	-0-	10577	1	327218	3	N	-0-	-0-					-0-			
04		405690 X	285369	-0-	-120321	-0-	255	1	285114	3	N	-0-	-0-					-0-			
05		419213 X	265860	-0-	-153353	-0-	260	1	265600	3	N	-0-	-0-					-0-			
BENAVIDES FAMILY MINERALS C										WELL #:		107H		RRCID -> 297919		COMPL. DATE 09/04/2024		TOTAL DEPTH 12374		PERF.12727 - 21669	
12	01	477400 X	409989	-0-	-67411	-0-	8178	1	401811	3	N	-0-	-0-					-0-			
01		477400 X	362903	-0-	-114497	-0-	1310	1	361593	3	N	-0-	-0-					-0-			
02		431200 X	232776	-0-	-198424	-0-	7049	1	225727	3	N	-0-	-0-					-0-			
03		298265 X	298265	-0-	-0-	-0-	9339	1	288926	3	N	-0-	-0-					-0-			
04		403440 X	251700	-0-	-151740	-0-	225	1	251475	3	N	-0-	-0-					-0-			
05		409975 X	241414	-0-	-168561	-0-	236	1	241178	3	N	-0-	-0-					-0-			
REUTHINGER										WELL #:		R104H		RRCID -> 298013		COMPL. DATE 10/25/2024		TOTAL DEPTH 13512		PERF.13448 - 22935	
12	01	SHUT IN	417289	-0-	417289	873195	158	1	417131	3	N	-0-	-0-					-0-			
01		SHUT IN	394589	-0-	394589	1267784	159	1	394430	3	N	-0-	-0-					-0-			
02		1622369 X	354585	-0-	-1267784	-0-	143	1	354442	3	N	-0-	-0-					-0-			
03		447392 X	324751	-0-	-122641	-0-	136	1	324615	3	N	-0-	-0-					-0-			
04		432960 X	249039	-0-	-183921	-0-	112	1	248927	3	N	-0-	-0-					-0-			
05		394599 X	244337	-0-	-150262	-0-	118	1	244219	3	N	-0-	-0-					-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC HUISACHE EW B														CNTY: LA SALLE			
//CONT.// 39744 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 100291																	
WELL #: 122H				RRCID -> 298076				COMPL. DATE 04/17/2024				TOTAL DEPTH 12833				PERF.13114 - 22143	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		421538 X	189527	-0-	-232011	-0-	3669	1	185858	3	N	-0-					-0-
01		421538 X	147594	-0-	-273944	-0-	436	1	147158	3	N	-0-					-0-
02		239120 X	134765	-0-	-104355	-0-	3956	1	130809	3	N	-0-					-0-
03		248620 X	132787	-0-	-115833	-0-	4057	1	128730	3	N	-0-					-0-
04		203910 X	117878	-0-	-86032	-0-	117878	3			N	-0-					-0-
05		189534 X	NO RPT	-0-	-189534	-0-					N	NO RPT					-0-
HUISACHE E				WELL #: 113H				RRCID -> 298084				COMPL. DATE 11/27/2024				TOTAL DEPTH 12966	
																PERF.13358 - 21111	
12		SHUT IN	380163	-0-	380163	380918	7359	1	372804	3	N	-0-					-0-
01		SHUT IN	422910	-0-	422910	803828	1249	1	421661	3	N	-0-					-0-
02		1148084 X	344256	-0-	-803828	-0-	10104	1	334152	3	N	-0-					-0-
03		437689 X	358153	-0-	-79536	-0-	10944	1	347209	3	N	-0-					-0-
04		423570 X	295178	-0-	-128392	-0-	295178	3			N	-0-					-0-
05		422902 X	264048	-0-	-158854	-0-	264048	3			N	-0-					-0-
OTTO-WHIPPLE UNIT C				WELL #: 5H				RRCID -> 298287				COMPL. DATE 08/03/2024				TOTAL DEPTH 12450	
																PERF.12827 - 23631	
12		405201 X	280367	-0-	-124834	-0-	2590	1	277378	3	Y	363	368	1			38
							399	9									
01		405201 X	251478	-0-	-153723	-0-	2271	1	248422	3	Y	714	702	1			50
							785	9									
02		365988 X	213860	-0-	-152128	-0-	1962	1	211526	3	Y	338	355	1			33
							372	9									
03		367350 X	215258	-0-	-152092	-0-	1988	1	212849	3	Y	383	386	1			30
							421	9									
04		294060 X	21949	-0-	-272111	-0-	902	1	21025	3	Y	20	46	1			4
							22	9									
05		280364 X	184405	-0-	-95959	-0-	3530	1	180586	3	Y	263	227	1			40
							289	9									
OTTO-WHIPPLE UNIT D				WELL #: 6H				RRCID -> 298288				COMPL. DATE 08/03/2024				TOTAL DEPTH 12381	
																PERF.13017 - 23737	
12		381362 X	290389	-0-	-90973	-0-	2678	1	286744	3	Y	879	844	1			92
							967	9									
01		381362 X	287257	-0-	-94105	-0-	2596	1	283961	3	Y	636	684	1			44
							700	9									
02		344456 X	248633	-0-	-95823	-0-	2277	1	245517	3	Y	763	732	1			75
							839	9									
03		365521 X	249625	-0-	-115896	-0-	2305	1	246750	3	Y	518	552	1			41
							570	9									
04		297540 X	20650	-0-	-276890	-0-	847	1	19752	3	Y	46	78	1			9
							51	9									
05		290377 X	6096	-0-	-284281	-0-	117	1	5979	3	Y	-0-	9	1			-0-
STS SOUTH				WELL #: 101H				RRCID -> 298291				COMPL. DATE 09/05/2024				TOTAL DEPTH 11956	
																PERF.12447 - 21020	
12		SHUT IN	258538	-0-	258538	988101	252280	3	6258	9	Y	5689	5655	1			159
01		SHUT IN	266579	-0-	266579	1254680	260780	3	5799	9	Y	5272	5329	1			102
02		1471433 X	216753	-0-	-1254680	-0-	212627	3	4126	9	Y	3751	3712	1			141
03		286378 X	233704	-0-	-52674	-0-	229523	3	4181	9	Y	3801	3727	1			215
04		277140 X	206598	-0-	-70542	-0-	203218	3	3380	9	Y	3073	3203	1			85
05		266569 X	176700	-0-	-89869	-0-	173974	3	2726	9	Y	2478	2458	1			105

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC STS SOUTH A														CNTY: LA SALLE			
//CONT.//				39744 500 NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.//				100291													
WELL #:				102H RRCID -> 298292				COMPL. DATE 09/05/2024				TOTAL DEPTH 11997				PERF.12632 - 22005	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		308526	-0-	308526	1171355	300091	3	8435	9	Y	7668	7628	1			214
01	SHUT IN		319469	-0-	319469	1490824	311711	3	7758	9	Y	7053	7130	1			137
02	1752259 X		261435	-0-	-1490824	-0-	255623	3	5812	9	Y	5284	5223	1			198
03	335854 X		278089	-0-	-57765	-0-	272096	3	5993	9	Y	5448	5338	1			308
04	325020 X		251244	-0-	-73776	-0-	246346	3	4898	9	Y	4453	4638	1			123
05	319455 X		239922	-0-	-79533	-0-	235834	3	4088	9	Y	3716	3682	1			157

ELLEN C.				WELL #: 128H RRCID -> 298328				COMPL. DATE 01/11/2025				TOTAL DEPTH 12403				PERF.12345 - 22940	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	234019	-0-	234019	234019	111	1	233908	3	N		-0-					-0-
02	SHUT IN	438014	-0-	438014	672033	96	1	437918	3	N		-0-					-0-
03	1104763 X	432730	-0-	-672033	-0-	8589	1	424141	3	N		-0-					-0-
04	422640 X	349216	-0-	-73424	-0-	2401	1	346815	3	N		-0-					-0-
05	436728 X	339729	-0-	-96999	-0-	8108	1	331621	3	N		-0-					-0-

STS SOUTH				WELL #: 105H RRCID -> 298375				COMPL. DATE 02/26/2025				TOTAL DEPTH 12691				PERF.12730 - 24105	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	2290	-0-	2290	2290	2290	3				Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	354988	-0-	354988	357278	350763	3	4225	4	Y		-0-					-0-
04	SHUT-IN	415223	-0-	415223	772501	412348	3	2780	4	Y		86					86
*05	1219120 X	446619	-0-	-772501	-0-	446122	3	480	4	Y		15	99	1			2
						95	9										
						17	9										

STS SOUTH				WELL #: 104H RRCID -> 298376				COMPL. DATE 02/26/2025				TOTAL DEPTH 12044				PERF.13052 - 27302	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	1763	-0-	1763	1763	1763	3				Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	313669	-0-	313669	315432	296512	3	3571	4	Y		12351	12033	1			318
04	SHUT IN	317620	-0-	317620	633052	13586	9	2036	4	Y		12350	12290	1			378
*05	925949 X	292897	-0-	-633052	-0-	301999	3	302	4	Y		10913	11032	1			259
						13585	9										
						280591	3										
						12004	9										

STS SOUTH				WELL #: 103H RRCID -> 298682				COMPL. DATE 02/26/2025				TOTAL DEPTH 12061				PERF.13134 - 23611	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	3046	-0-	3046	3046	3046	3				Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	283165	-0-	283165	286211	270096	3	3253	4	Y		8924	8699	1			225
*04	562288 X	276077	-0-	-286211	-0-	9816	9	1788	4	Y		8282	8226	1			281
05	314619 X	232241	-0-	-82378	-0-	265179	3	242	4	Y		6549	6725	1			105
						9110	9										
						224795	3										
						7204	9										

ARMADILLO UNIT NO. 2				WELL #: R 4H RRCID -> 298737				COMPL. DATE 03/24/2025				TOTAL DEPTH 14054				PERF.14427 - 23894	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	63374	-0-	63374	63374	63374	3				N	-0-					-0-
04	SHUT IN	472075	-0-	472075	535449	22289	1	449786	3	N		-0-					-0-
*05	1013737 X	478288	-0-	-535449	-0-	263	1	478025	3	N		-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC				//CONT.//		100291													
ARMADILLO				WELL #:		3H	RRCID ->	298899	COMPL. DATE	09/21/2024	TOTAL	DEPTH	14448	PERF.	N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	114635	-0-	114635	114635	114635	365	1	114270	3	N	N	-0-					-0-	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	114635	114635					N	N	-0-					-0-	
03	SHUT IN	87816	-0-	87816	202451	202451	391	1	87425	3	N	N	-0-					-0-	
04	SHUT IN	450164	-0-	450164	652615	652615	21255	1	428909	3	N	N	-0-					-0-	
05	SHUT-IN	431429	-0-	431429	1084044	1084044	237	1	431192	3	N	N	-0-					-0-	
REUTHINGER						WELL #:	115H	RRCID ->	299045	COMPL. DATE	04/16/2025	TOTAL	DEPTH	13104	PERF.	13343	-	21838	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	112683	-0-	112683	112683	112683	3746	1	108937	3	N	N	-0-					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	112683	112683					N	N	NO RPT					-0-	
REUTHINGER						WELL #:	114H	RRCID ->	299166	COMPL. DATE	12/09/2024	TOTAL	DEPTH	13175	PERF.	N/A			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	108192	-0-	108192	108192	108192	3597	1	104595	3	N	N	-0-					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	108192	108192					N	N	NO RPT					-0-	
EXPRESS B						WELL #:	114H	RRCID ->	299187	COMPL. DATE	11/25/2024	TOTAL	DEPTH	14397	PERF.	N/A			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-					-0-	
HUISACHE-BFM B						WELL #:	107H	RRCID ->	299188	COMPL. DATE	03/22/2025	TOTAL	DEPTH	12696	PERF.	13085	-	25219	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	79319	-0-	79319	79319	79319	727	1	78592	3	N	N	-0-					-0-	
04	SHUT IN	473735	-0-	473735	553054	553054	473735	3			N	N	-0-					-0-	
*05	510818 X	NO RPT	-0-	-510818	42236	42236					N	N	NO RPT					-0-	
EXPRESS A						WELL #:	113H	RRCID ->	299189	COMPL. DATE	11/06/2024	TOTAL	DEPTH	14387	PERF.	N/A			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-					-0-	
HUISACHE-BFM A						WELL #:	106H	RRCID ->	299195	COMPL. DATE	03/22/2025	TOTAL	DEPTH	12712	PERF.	13294	-	25386	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	75703	-0-	75703	75703	75703	694	1	75009	3	N	N	-0-					-0-	
04	SHUT IN	469433	-0-	469433	545136	545136	469433	3			N	N	-0-					-0-	
*05	494295 X	NO RPT	-0-	-494295	50841	50841					N	N	NO RPT					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
RIO GRANDE E&P II, LLC 100543														
FRANK & ROSE CHAMBERLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294613 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12257 PERF.12275 - 21075														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	152892 X	95962	-0-	-56930	-0-	1250 1	94712 3	N	-0-					-0-
01	132959 X	91041	-0-	-41918	-0-	1166 1	89875 3	N	-0-					-0-
02	104160 X	76162	-0-	-27998	-0-	973 1	75189 3	N	-0-					-0-
03	111011 X	80437	-0-	-30574	-0-	1028 1	79409 3	N	-0-					-0-
04	101340 X	74063	-0-	-27277	-0-	971 1	73092 3	N	-0-					-0-
05	95976 X	73094	-0-	-22882	-0-	936 1	72158 3	N	-0-					-0-
CIRCLE-S ENERGY, LLC 100703														
MILAGROS WELL #: 1H RRCID -> 292846 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12700 - 19514														
12	52917 X	39269	-0-	-13648	-0-	1068 1	38201 2	N	-0-					-0-
01	47337 X	36040	-0-	-11297	-0-	833 1	35207 2	N	-0-					-0-
02	39704 X	31157	-0-	-8547	-0-	858 1	30299 2	N	-0-					-0-
03	39339 X	33292	-0-	-6047	-0-	1084 1	32208 2	N	-0-					-0-
04	38070 X	31692	-0-	-6378	-0-	1009 1	30683 2	N	-0-					-0-
05	39277 X	30264	-0-	-9013	-0-	975 1	29289 2	N	-0-					-0-
MILAGROS WELL #: 3H RRCID -> 292888 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12913 - 19626														
12	41323 X	36760	-0-	-4563	-0-	1000 1	35760 2	N	-0-					-0-
01	44547 X	33608	-0-	-10939	-0-	775 1	32833 2	N	-0-					-0-
02	40236 X	28628	-0-	-11608	-0-	790 1	27838 2	N	-0-					-0-
03	44547 X	29276	-0-	-15271	-0-	949 1	28327 2	N	-0-					-0-
04	36600 X	27127	-0-	-9473	-0-	863 1	26264 2	N	-0-					-0-
05	36766 X	26370	-0-	-10396	-0-	861 1	25509 2	N	-0-					-0-
MILAGROS WELL #: 5H RRCID -> 294440 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12600 - 19436														
12	199671 X	176223	-0-	-23448	-0-	176223 2		N	-0-					-0-
01	199671 X	155199	-0-	-44472	-0-	155199 2		N	-0-					-0-
02	180348 X	128904	-0-	-51444	-0-	128904 2		N	-0-					-0-
03	189782 X	152405	-0-	-37377	-0-	152405 2		N	-0-					-0-
04	183660 X	136765	-0-	-46895	-0-	136765 2		N	-0-					-0-
05	176235 X	122712	-0-	-53523	-0-	2802 1	119910 2	N	-0-					-0-
MILAGROS WELL #: 7H RRCID -> 294530 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12500 - 19376														
12	209119 X	209119	-0-	-0-	-0-	209119 2		N	-0-					-0-
01	208010 X	183449	-0-	-24561	-0-	183449 2		N	-0-					-0-
02	187880 X	159268	-0-	-28612	-0-	159268 2		N	-0-					-0-
03	208010 X	164896	-0-	-43114	-0-	164896 2		N	-0-					-0-
04	201300 X	143629	-0-	-57671	-0-	143629 2		N	-0-					-0-
05	208010 X	132620	-0-	-75390	-0-	2976 1	129644 2	N	-0-					-0-
MITSUI E&P USA LLC 101155														
MARIA LUISA WELL #: 1H RRCID -> 288973 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12237 - 18180														
12	17083 X	17083	-0-	-0-	-0-	222 1	16861 2	N	-0-					-0-
01	18325 X	18325	-0-	-0-	-0-	240 1	18085 2	N	-0-					-0-
02	13418 X	13418	-0-	-0-	-0-	173 1	13245 2	N	-0-					-0-
03	12378 X	12378	-0-	-0-	-0-	157 1	12221 2	N	-0-					-0-
04	10809 X	10809	-0-	-0-	-0-	138 1	10671 2	N	-0-					-0-
05	13040 X	13040	-0-	-0-	-0-	170 1	12870 2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										CAPACITY										CNTY: LA SALLE									
MITSUI E&P USA LLC										//CONT.// 39744 500																			
MARIA LUISA										//CONT.// 101155																			
										WELL #: 2H RRCID -> 288978										COMPL. DATE 10/20/2019									
																				TOTAL DEPTH 11817 PERF.12910 - 18726									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
12		17067 X	17067	-0-	-0-	-0-		223	1	16844	2	N	-0-							-0-									
01		14215 X	14215	-0-	-0-	-0-		186	1	14029	2	N	-0-							-0-									
02		14683 X	14683	-0-	-0-	-0-		189	1	14494	2	N	-0-							-0-									
03		14959 X	14959	-0-	-0-	-0-		191	1	14768	2	N	-0-							-0-									
04		12400 X	12400	-0-	-0-	-0-		159	1	12241	2	N	-0-							-0-									
05		6038 X	6038	-0-	-0-	-0-		79	1	5959	2	N	-0-							-0-									
LINDSAY RANCH UNIT										WELL #: 1H RRCID -> 288986										COMPL. DATE 10/26/2019									
																				TOTAL DEPTH 12619 PERF.13452 - 22890									
12		53041 X	41728	-0-	-11313	-0-		2091	1	39637	2	N	-0-							-0-									
01		50096 X	39299	-0-	-10797	-0-		2600	1	36699	2	N	-0-							-0-									
02		41944 X	33328	-0-	-8616	-0-		2139	1	31189	2	N	-0-							-0-									
03		44268 X	37041	-0-	-7227	-0-		2182	1	34859	2	N	-0-							-0-									
04		41490 X	7986	-0-	-33504	-0-		53	1	7933	2	N	-0-							-0-									
05		72034 X	72034	-0-	-0-	-0-		4431	1	67603	2	N	-0-							-0-									
STATE MARY										WELL #: 1H RRCID -> 289491										COMPL. DATE 06/21/2019									
																				TOTAL DEPTH 12114 PERF.12550 - 20025									
12		24211 X	9161	-0-	-15050	-0-		459	1	8702	2	N	-0-							-0-									
01		24211 X	22399	-0-	-1812	-0-		1482	1	20917	2	N	-0-							-0-									
02		19012 X	15533	-0-	-3479	-0-		996	1	14537	2	N	-0-							-0-									
03		20150 X	13596	-0-	-6554	-0-		801	1	12795	2	N	-0-							-0-									
04		21690 X	10899	-0-	-10791	-0-		73	1	10826	2	N	-0-							-0-									
05		22413 X	9644	-0-	-12769	-0-		593	1	9051	2	N	-0-							-0-									
STATE MARY										WELL #: 2H RRCID -> 289541										COMPL. DATE 11/27/2018									
																				TOTAL DEPTH 12098 PERF.12516 - 20417									
12		30349 X	14908	-0-	-15441	-0-		747	1	14161	2	N	-0-							-0-									
01		31303 X	31303	-0-	-0-	-0-		2072	1	29231	2	N	-0-							-0-									
02		20608 X	20549	-0-	-59	-0-		1319	1	19230	2	N	-0-							-0-									
03		21483 X	20339	-0-	-1144	-0-		1198	1	19141	2	N	-0-							-0-									
04		30300 X	17989	-0-	-12311	-0-		120	1	17869	2	N	-0-							-0-									
05		31310 X	17563	-0-	-13747	-0-		1080	1	16483	2	N	-0-							-0-									
STATE EDITH UNIT										WELL #: 1H RRCID -> 290541										COMPL. DATE 01/29/2021									
																				TOTAL DEPTH 13235 PERF.13519 - 24133									
12		16807 X	16807	-0-	-0-	-0-		842	1	15965	2	N	-0-							-0-									
01		13268 X	10539	-0-	-2729	-0-		697	1	9842	2	N	-0-							-0-									
02		14616 X	10361	-0-	-4255	-0-		665	1	9696	2	N	-0-							-0-									
03		16802 X	11958	-0-	-4844	-0-		705	1	11253	2	N	-0-							-0-									
04		16260 X	9457	-0-	-6803	-0-		63	1	9394	2	N	-0-							-0-									
05		16802 X	13938	-0-	-2864	-0-		857	1	13081	2	N	-0-							-0-									
STATE MARY										WELL #: 4H RRCID -> 292691										COMPL. DATE 02/04/2022									
																				TOTAL DEPTH 12078 PERF.12706 - 21106									
12		50809 X	35856	-0-	-14953	-0-		1807	1	34049	2	N	-0-							-0-									
01		50809 X	32450	-0-	-18359	-0-		2168	1	30282	2	N	-0-							-0-									
02		40908 X	27184	-0-	-13724	-0-		1775	1	25409	2	N	-0-							-0-									
03		40920 X	27410	-0-	-13510	-0-		1662	1	25748	2	N	-0-							-0-									
04		36780 X	20369	-0-	-16411	-0-		190	1	20179	2	N	-0-							-0-									
05		35867 X	25012	-0-	-10855	-0-		1606	1	23406	2	N	-0-							-0-									
STATE EDITH UNIT										WELL #: 2H RRCID -> 292708										COMPL. DATE 03/15/2022									
																				TOTAL DEPTH 13161 PERF.13365 - 23770									
12		100111 X	100111	-0-	-0-	-0-		5017	1	95094	2	N	-0-							-0-									
01		97953 X	97953	-0-	-0-	-0-		6482	1	91471	2	N	-0-							-0-									
02		87657 X	87657	-0-	-0-	-0-		5624	1	82033	2	N	-0-							-0-									
03		100707 X	100707	-0-	-0-	-0-		5935	1	94772	2	N	-0-							-0-									
04		91439 X	91439	-0-	-0-	-0-		610	1	90829	2	N	-0-							-0-									
05		81677 X	81677	-0-	-0-	-0-		5152	1	76525	2	N	-0-							-0-									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE	
MITSUI E&P USA LLC														
STATE MARY														
WELL #: 7H RRCID -> 294488 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 12307 PERF.12805 - 19549														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	79515 X	57712	-0-	-21803	-0-	2927	1	54785	2	N	-0-			-0-
01	77004 X	53395	-0-	-23609	-0-	3555	1	49840	2	N	-0-			-0-
02	59864 X	45237	-0-	-14627	-0-	2930	1	42307	2	N	-0-			-0-
03	62837 X	48640	-0-	-14197	-0-	2900	1	45740	2	N	-0-			-0-
04	56880 X	44561	-0-	-12319	-0-	330	1	44231	2	N	-0-			-0-
05	57722 X	45338	-0-	-12384	-0-	2832	1	42506	2	N	-0-			-0-

STATE SANTA FLORENTINA													WELL #: 5H RRCID -> 294641 COMPL. DATE 03/04/2023 TOTAL DEPTH 12840 PERF.13466 - 22920	
12	147095 X	116075	-0-	-31020	-0-	6001	1	110074	2	N	-0-			-0-
01	147095 X	114722	-0-	-32373	-0-	7676	1	107046	2	N	-0-			-0-
02	132860 X	92082	-0-	-40778	-0-	6048	1	86034	2	N	-0-			-0-
03	127317 X	94940	-0-	-32377	-0-	5767	1	89173	2	N	-0-			-0-
04	118260 X	83830	-0-	-34430	-0-	727	1	83103	2	N	-0-			-0-
05	116064 X	50774	-0-	-65290	-0-	3243	1	47531	2	N	-0-			-0-

STATE MARY													WELL #: 5H RRCID -> 295417 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 12332 PERF.12808 - 19908	
12	136276 X	73402	-0-	-62874	-0-	3682	1	69720	2	N	-0-			-0-
01	119846 X	66950	-0-	-52896	-0-	4450	1	62500	2	N	-0-			-0-
02	100100 X	54786	-0-	-45314	-0-	3556	1	51230	2	N	-0-			-0-
03	87389 X	57572	-0-	-29817	-0-	3430	1	54142	2	N	-0-			-0-
04	79200 X	51486	-0-	-27714	-0-	376	1	51110	2	N	-0-			-0-
05	73408 X	33452	-0-	-39956	-0-	2084	1	31368	2	N	-0-			-0-

STATE SANTA FLORENTINA													WELL #: 4H RRCID -> 296679 COMPL. DATE 12/10/2023 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13520 - 22469	
12	190902 X	190902	-0-	-0-	-0-	9652	1	181250	2	N	-0-			-0-
01	171159 X	171159	-0-	-0-	-0-	11364	1	159795	2	N	-0-			-0-
02	140003 X	140003	-0-	-0-	-0-	9036	1	130967	2	N	-0-			-0-
03	190898 X	146583	-0-	-44315	-0-	8701	1	137882	2	N	-0-			-0-
04	184740 X	133189	-0-	-51551	-0-	955	1	132234	2	N	-0-			-0-
05	190898 X	131075	-0-	-59823	-0-	8133	1	122942	2	N	-0-			-0-

STATE SANTA FLORENTINA													WELL #: 3H RRCID -> 297134 COMPL. DATE 12/10/2023 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13410 - 22212	
12	200601 X	115935	-0-	-84666	-0-	5861	1	110074	2	N	-0-			-0-
01	200601 X	181404	-0-	-19197	-0-	12044	1	169360	2	N	-0-			-0-
02	146664 X	135214	-0-	-11450	-0-	8726	1	126488	2	N	-0-			-0-
03	162378 X	136947	-0-	-25431	-0-	8129	1	128818	2	N	-0-			-0-
04	175560 X	117801	-0-	-57759	-0-	845	1	116956	2	N	-0-			-0-
05	181412 X	111490	-0-	-69922	-0-	6918	1	104572	2	N	-0-			-0-

BAYTEX ENERGY USA, INC.													101444	
HORNED FROG A UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594	
12	9424 X	4172	-0-	-5252	-0-	83	1	3781	3	N	151	206	1	47
						142	4	166	9					
01	8215 X	7693	-0-	-522	-0-	169	1	6988	3	N	186	60	1	173
						331	4	205	9					
02	7420 X	6670	-0-	-750	-0-	155	1	6126	3	N	199	250	1	122
						170	4	219	9					
03	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	146	1	5736	3	N	216	217	1	121
						159	4	238	9					
04	7440 X	1204	-0-	-6236	-0-	26	1	975	3	N	153	183	1	91
						35	4	168	9					
05	7688 X	2756	-0-	-4932	-0-	65	1	2415	3	N	138	193	1	36
						124	4	152	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BAYTEX ENERGY USA, INC.				//CONT.//	101444										
HORNED FROG B UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	278919	COMPL. DATE	09/29/2015	TOTAL	DEPTH	9652	PERF.10215	-	18214
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-		71 1	3234 3			N	74	206 1		75
							121 4	81 9							
01	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-		73 1	3030 3			N	110	29 1		156
							144 4	121 9							
02	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-		48 1	1916 3			N	88	194 1		50
							54 4	97 9							
03	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-						N	37	4 1		83
04	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-						N	32			115
05	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-						N	35			150
HORNED FROG D UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	279899	COMPL. DATE	12/06/2015	TOTAL	DEPTH	9430	PERF.10206	-	19125
12	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-		197 1	2569 3			N	717	553 1		241
							58 4	789 9							
01	3100 X	2518	-0-	-582	-0-		149 1	1916 3			N	365	549 1		57
							51 4	402 9							
02	2800 X	2749	-0-	-51	-0-		187 1	2203 3			N	287	210 1		134
							43 4	316 9							
03	3627 X	3143	-0-	-484	-0-		222 1	2573 3			N	263	360 1		37
							59 4	289 9							
04	3510 X	2753	-0-	-757	-0-		199 1	2229 3			N	250	204 1		83
							50 4	275 9							
05	3627 X	2772	-0-	-855	-0-		204 1	2217 3			N	270	201 1		152
							54 4	297 9							
HORNED FROG E UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	280475	COMPL. DATE	12/06/2015	TOTAL	DEPTH	9360	PERF.10202	-	17476
12	4185 X	3415	-0-	-770	-0-		201 1	2625 3			N	480	537 1		42
							61 4	528 9							
01	4185 X	3115	-0-	-1070	-0-		188 1	2425 3			N	396	199 1		239
							66 4	436 9							
02	3780 X	2369	-0-	-1411	-0-		160 1	1888 3			N	257	400 1		96
							38 4	283 9							
03	3875 X	3278	-0-	-597	-0-		250 1	2896 3			N	58	86 1		68
							68 4	64 9							
04	3450 X	2868	-0-	-582	-0-		216 1	2418 3			N	163	194 1		37
							55 4	179 9							
05	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-		289 1	3128 3			N	245	211 1		71
							77 4	270 9							
HORNED FROG H UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	284521	COMPL. DATE	03/20/2018	TOTAL	DEPTH	9526	PERF.10205	-	20649
12	27528 X	25991	-0-	-1537	-0-		522 1	23825 3			N	775	784 1		147
							791 4	853 9							
01	27063 X	26731	-0-	-332	-0-		584 1	24222 3			N	799	788 1		158
							1046 4	879 9							
02	25116 X	22306	-0-	-2810	-0-		518 1	20550 3			N	679	598 1		239
							491 4	747 9							
03	27807 X	25423	-0-	-2384	-0-		594 1	23487 3			N	720	812 1		147
							550 4	792 9							
04	26910 X	24498	-0-	-2412	-0-		593 1	22423 3			N	682	774 1		55
							732 4	750 9							
05	26722 X	25032	-0-	-1690	-0-		606 1	22604 3			N	663	515 1		203
							1093 4	729 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BAYTEX ENERGY USA, INC.				//CONT.//	101444								
HORNED FROG G UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	284580	COMPL. DATE	03/21/2018	TOTAL DEPTH	9514	PERF.10325	- 22603
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	186 1	8489 3	N	346	344 1		102
							279 4	381 9					
01		9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	204 1	8475 3	N	362	262 1		202
							363 4	398 9					
02		8092 X	7899	-0-	-193	-0-	181 1	7209 3	N	308	443 1		67
							170 4	339 9					
03		8959 X	8915	-0-	-44	-0-	206 1	8136 3	N	351	353 1		65
							187 4	386 9					
04		8670 X	8543	-0-	-127	-0-	204 1	7721 3	N	315	232 1		148
							271 4	347 9					
05		8959 X	8562	-0-	-397	-0-	205 1	7648 3	N	293	387 1		54
							387 4	322 9					

HORNED FROG NW A UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	284963	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	9319	PERF. 9933	- 17422
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HORNED FROG NW B UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	284964	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	9320	PERF. 9959	- 17290
12		7657 X	5814	-0-	-1843	-0-	495 1	4321 3	Y	805	803 1		37
							112 4	886 9					
01		7657 X	5540	-0-	-2117	-0-	421 1	3878 3	Y	800	790 1		47
							361 4	880 9					
02		6860 X	5060	-0-	-1800	-0-	333 1	3750 3	Y	778	789 1		36
							121 4	856 9					
03		7068 X	5251	-0-	-1817	-0-	352 1	3928 3	Y	804	814 1		26
							87 4	884 9					
04		6150 X	5976	-0-	-174	-0-	576 1	4526 3	Y	742	733 1		35
							58 4	816 9					
05		6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	602 1	4997 3	Y	746	726 1		55
							62 4	821 9					

HORNED FROG F-A				WELL #:	1H	RRCID ->	287667	COMPL. DATE	06/09/2019	TOTAL DEPTH	9770	PERF.10581	- 22408
12		43648 X	43391	-0-	-257	-0-	2917 1	38099 3	Y	1349	1398 1		62
							891 4	1484 9					
01		43648 X	42923	-0-	-725	-0-	2914 1	37537 3	Y	1318	1293 1		87
							1022 4	1450 9					
02		39424 X	37963	-0-	-1461	-0-	2802 1	33006 3	Y	1354	1349 1		92
							666 4	1489 9					
03		43648 X	42206	-0-	-1442	-0-	3164 1	36632 3	Y	1400	1406 1		86
							870 4	1540 9					
04		42000 X	40500	-0-	-1500	-0-	3143 1	35142 3	Y	1291	1258 1		119
							795 4	1420 9					
05		43400 X	41256	-0-	-2144	-0-	3280 1	35587 3	Y	1371	1402 1		88
							881 4	1508 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
HORNED FROG F-B														
WELL #: 1H RRCID -> 287668 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF.10221 - 22390														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	10571 X	8895	-0-	-1676	-0-	616	1	8046	3	Y	43	45	1	2
						186	4	47	9					
01	10571 X	9462	-0-	-1109	-0-	662	1	8538	3	Y	29	28	1	3
						230	4	32	9					
02	10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	780	1	9189	3	Y	105	96	1	12
						183	4	116	9					
03	11222 X	9286	-0-	-1936	-0-	714	1	8278	3	Y	91	98	1	5
						194	4	100	9					
04	9810 X	8759	-0-	-1051	-0-	697	1	7801	3	Y	85	79	1	11
						167	4	94	9					
05	11377 X	8725	-0-	-2652	-0-	713	1	7749	3	Y	72	77	1	6
						184	4	79	9					
HORNED FROG NW BC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287762 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9904 - 19661														
12	13733 X	13155	-0-	-578	-0-	1148	1	10078	3	Y	1518	1512	1	72
						259	4	1670	9					
01	13733 X	12557	-0-	-1176	-0-	984	1	9117	3	Y	1470	1454	1	88
						839	4	1617	9					
02	12404 X	11523	-0-	-881	-0-	784	1	8864	3	Y	1447	1467	1	68
						283	4	1592	9					
03	13733 X	12079	-0-	-1654	-0-	844	1	9453	3	Y	1433	1452	1	49
						206	4	1576	9					
04	14340 X	11252	-0-	-3088	-0-	1094	1	8615	3	Y	1304	1290	1	63
						109	4	1434	9					
05	13144 X	11700	-0-	-1444	-0-	1117	1	9283	3	Y	1078	1057	1	84
						114	4	1186	9					
HORNED FROG NW C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287842 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9908 - 19552														
12	6231 X	5750	-0-	-481	-0-	472	1	4146	3	Y	932	928	1	43
						107	4	1025	9					
01	6231 X	5325	-0-	-906	-0-	390	1	3612	3	Y	900	891	1	52
						333	4	990	9					
02	5628 X	4442	-0-	-1186	-0-	283	1	3197	3	Y	782	799	1	35
						102	4	860	9					
03	6231 X	5183	-0-	-1048	-0-	344	1	3856	3	Y	817	826	1	26
						84	4	899	9					
04	5820 X	5171	-0-	-649	-0-	470	1	3705	3	Y	863	850	1	39
						47	4	949	9					
05	5735 X	5708	-0-	-27	-0-	494	1	4109	3	Y	958	932	1	65
						51	4	1054	9					
HORNED FROG A-E A WELL #: 2H RRCID -> 289441 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10005 - 22399														
12	28954 X	27874	-0-	-1080	-0-	1842	1	24025	3	N	1026	989	1	156
						878	4	1129	9					
01	28644 X	25670	-0-	-2974	-0-	1721	1	22147	3	N	933	990	1	99
						776	4	1026	9					
02	25592 X	23194	-0-	-2398	-0-	1694	1	19937	3	N	842	860	1	81
						637	4	926	9					
03	27869 X	25128	-0-	-2741	-0-	1817	1	21010	3	N	960	882	1	159
						1245	4	1056	9					
04	26970 X	24497	-0-	-2473	-0-	1857	1	20730	3	N	945	1048	1	56
						870	4	1040	9					
05	27869 X	21960	-0-	-5909	-0-	1693	1	18338	3	N	904	685	1	275
						935	4	994	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BAYTEX ENERGY USA, INC. HORNED FROG A-E B														
WELL #: 3H RRCID -> 289559 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10211 - 22256														
CNTY: LA SALLE														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	39246 X	37988	-0-	-1258	-0-	2530 1	32991 3	1207 4	1260 9	N	1145	1206 1		243
01	38874 X	37471	-0-	-1403	-0-	2539 1	32646 3	1145 4	1141 9	N	1037	853 1		427
02	34496 X	30939	-0-	-3557	-0-	2272 1	26726 3	855 4	1086 9	N	987	1087 1		327
03	37975 X	34243	-0-	-3732	-0-	2497 1	28859 3	1712 4	1175 9	N	1068	1123 1		272
04	36750 X	32718	-0-	-4032	-0-	2499 1	27914 3	1154 4	1151 9	N	1046	1122 1		196
05	37975 X	34676	-0-	-3299	-0-	2708 1	29352 3	1480 4	1136 9	N	1033	953 1		276
HF ALDERMAN B WELL #: 2H RRCID -> 291489 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10006 - 22082														
12	27869 X	22040	-0-	-5829	-0-	390 1	17707 3	2001 4	1942 9	N	1765	1780 1		195
01	27869 X	24251	-0-	-3618	-0-	14234 1	7302 3	919 4	1796 9	N	1633	1724 1		104
02	23268 X	20585	-0-	-2683	-0-	1330 1	16971 3	694 4	1590 9	N	1445	1304 1		245
03	22236 X	22236	-0-	-0-	-0-	800 1	19505 3	383 4	1548 9	N	1407	1582 1		70
04	23460 X	21210	-0-	-2250	-0-	495 1	18386 3	783 4	1546 9	N	1405	1292 1		183
05	24242 X	20994	-0-	-3248	-0-	519 1	17293 3	1838 4	1344 9	N	1222	1144 1		261
HF ALDERMAN A WELL #: 1H RRCID -> 291514 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 9460 PERF.10021 - 21831														
12	31341 X	24878	-0-	-6463	-0-	439 1	19944 3	2256 4	2239 9	N	2035	2135 1		258
01	30814 X	27676	-0-	-3138	-0-	16104 1	8283 3	1041 4	2248 9	N	2044	2137 1		165
02	26348 X	23709	-0-	-2639	-0-	1515 1	19350 3	794 4	2050 9	N	1864	1762 1		267
03	25580 X	25580	-0-	-0-	-0-	904 1	22045 3	436 4	2195 9	N	1995	2147 1		115
04	26790 X	24421	-0-	-2369	-0-	567 1	21062 3	897 4	1895 9	N	1723	1536 1		302
05	27683 X	24558	-0-	-3125	-0-	604 1	20132 3	2140 4	1682 9	N	1529	1702 1		129
HORNED FROG WEST WELL #: 1H RRCID -> 291522 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9908 - 17390														
12	11346 X	10029	-0-	-1317	-0-	8977 3	1052 9	10509 X	1098 9	N	956	940 1		143
01	10509 X	8170	-0-	-2339	-0-	7072 3	1098 9	10780 X	1084 9	N	998	946 1		195
02	10780 X	6947	-0-	-3833	-0-	5863 3	1084 9	11935 X	1053 9	N	985	1118 1		62
03	11935 X	7000	-0-	-4935	-0-	5947 3	1053 9	11550 X	998 9	N	957	816 1		203
04	11550 X	7069	-0-	-4481	-0-	6071 3	998 9	10044 X	968 9	N	907	873 1		237
05	10044 X	7366	-0-	-2678	-0-	6398 3	968 9				880	886 1		231
HORNED FROG WEST WELL #: 2H RRCID -> 291523 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9916 - 17434														
12	13936 X	13936	-0-	-0-	-0-	12948 3	988 9	13578 X	1027 9	N	898	921 1		117
01	13578 X	12978	-0-	-600	-0-	11951 3	866 9	12264 X	866 9	N	934	755 1		296
02	12264 X	11023	-0-	-1241	-0-	10157 3	888 9	13578 X	876 9	N	787	924 1		159
03	13578 X	11391	-0-	-2187	-0-	10503 3	888 9	13140 X	876 9	N	807	839 1		127
04	13140 X	10502	-0-	-2638	-0-	9626 3	876 9				796	666 1		257
05	13578 X	8127	-0-	-5451	-0-	7190 3	937 9				852	898 1		211

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
WHITE OAK B														
WELL #: 2H RRCID -> 295279 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9783 - 20813														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	28241 X	19572	-0-	-8669	-0-	374 1	16984 3	N	1762	1942	1			219
						276 4	1938 9							
01	25172 X	20908	-0-	-4264	-0-	441 1	18180 3	N	1862	1828	1			253
						239 4	2048 9							
02	21560 X	17432	-0-	-4128	-0-	378 1	14944 3	N	1745	1852	1			146
						190 4	1920 9							
03	21049 X	18867	-0-	-2182	-0-	413 1	16233 3	N	1811	1757	1			200
						229 4	1992 9							
04	20370 X	17336	-0-	-3034	-0-	399 1	14979 3	N	1569	1488	1			281
						232 4	1726 9							
05	20894 X	14639	-0-	-6255	-0-	347 1	12860 3	N	1132	1175	1			238
						187 4	1245 9							
WALNUT A														
WELL #: 1H RRCID -> 295302 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10536 - 24217														
12	43586 X	37755	-0-	-5831	-0-	762 1	34655 3	N	962	1088	1			198
						1280 4	1058 9							
01	41230 X	37703	-0-	-3527	-0-	829 1	34249 3	N	930	885	1			243
						1602 4	1023 9							
02	36316 X	29850	-0-	-6466	-0-	695 1	27500 3	N	821	848	1			216
						752 4	903 9							
03	38719 X	32507	-0-	-6212	-0-	763 1	30029 3	N	816	800	1			232
						817 4	898 9							
04	37470 X	29897	-0-	-7573	-0-	725 1	27324 3	N	789	829	1			192
						980 4	868 9							
05	37758 X	29692	-0-	-8066	-0-	721 1	26816 3	N	707	706	1			193
						1377 4	778 9							
WHITE OAK A														
WELL #: 1H RRCID -> 295329 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9741 - 20645														
12	25761 X	19594	-0-	-6167	-0-	375 1	17043 3	N	1725	1882	1			162
						278 4	1898 9							
01	24707 X	20515	-0-	-4192	-0-	430 1	17730 3	N	1928	1953	1			137
						234 4	2121 9							
02	21000 X	16906	-0-	-4094	-0-	363 1	14359 3	N	1819	1788	1			168
						183 4	2001 9							
03	22072 X	18651	-0-	-3421	-0-	405 1	15932 3	N	1898	1922	1			144
						226 4	2088 9							
04	21360 X	17964	-0-	-3396	-0-	408 1	15331 3	N	1806	1652	1			298
						238 4	1987 9							
05	20522 X	18138	-0-	-2384	-0-	419 1	15552 3	N	1763	1772	1			289
						228 4	1939 9							
WALNUT B														
WELL #: 2H RRCID -> 295337 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10192 - 24033														
12	58838 X	50060	-0-	-8778	-0-	1005 1	45729 3	N	1508	1676	1			250
						1667 4	1659 9							
01	56575 X	47880	-0-	-8695	-0-	1047 1	43274 3	N	1412	1347	1			315
						2006 4	1553 9							
02	48916 X	40331	-0-	-8585	-0-	935 1	36995 3	N	1279	1329	1			265
						994 4	1407 9							
03	51088 X	44217	-0-	-6871	-0-	1033 1	40679 3	N	1291	1258	1			298
						1085 4	1420 9							
04	49440 X	40597	-0-	-8843	-0-	980 1	36934 3	N	1236	1322	1			212
						1323 4	1360 9							
05	50065 X	40031	-0-	-10034	-0-	966 1	35922 3	N	1183	1020	1			375
						1842 4	1301 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															
BAYTEX ENERGY USA, INC.															
BUBINGA C															
WELL #: 3H RRCID -> 296160 COMPL. DATE 08/24/2023 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10197 - 24395															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	98952 X	79702	-0-	-19250	-0-	5383	1	70444	3	Y	2096	2176	1		96
						1569	4	2306	9						
01	98952 X	76268	-0-	-22684	-0-	5223	1	67412	3	Y	1702	1682	1		116
						1761	4	1872	9						
02	87920 X	63452	-0-	-24468	-0-	4717	1	55666	3	Y	1821	1806	1		131
						1066	4	2003	9						
03	91512 X	67855	-0-	-23657	-0-	5120	1	59420	3	Y	1794	1816	1		109
						1342	4	1973	9						
04	73410 X	62718	-0-	-10692	-0-	4898	1	54873	3	Y	1609	1563	1		155
						1177	4	1770	9						
05	75857 X	61820	-0-	-14037	-0-	4969	1	54005	3	Y	1423	1483	1		95
						1281	4	1565	9						
BUBINGA B															
WELL #: 2H RRCID -> 296507 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10715 - 24211															
12	119412 X	98106	-0-	-21306	-0-	6573	1	86124	3	N	3228	3349	1		147
						1858	4	3551	9						
01	119412 X	93475	-0-	-25937	-0-	6339	1	81900	3	N	2865	2823	1		189
						2084	4	3152	9						
02	100408 X	77545	-0-	-22863	-0-	5727	1	67667	3	N	2635	2643	1		181
						1252	4	2899	9						
03	106175 X	82916	-0-	-23259	-0-	6218	1	72245	3	N	2612	2633	1		160
						1580	4	2873	9						
04	97050 X	77901	-0-	-19149	-0-	6035	1	67633	3	N	2515	2443	1		232
						1466	4	2767	9						
05	98115 X	76720	-0-	-21395	-0-	6127	1	66551	3	N	2227	2314	1		145
						1592	4	2450	9						
TEAK C															
WELL #: 3H RRCID -> 297280 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9910 - 21237															
12	54490 X	54490	-0-	-0-	-0-	4846	1	42432	3	Y	5557	5562	1		268
						1099	4	6113	9						
01	51212 X	50886	-0-	-326	-0-	4092	1	37747	3	Y	5028	4989	1		307
						3516	4	5531	9						
02	46256 X	41836	-0-	-4420	-0-	2926	1	32998	3	Y	4407	4502	1		212
						1064	4	4848	9						
03	51212 X	45572	-0-	-5640	-0-	3258	1	36460	3	Y	4592	4639	1		165
						803	4	5051	9						
04	55470 X	38846	-0-	-16624	-0-	3792	1	29827	3	Y	4405	4356	1		214
						381	4	4846	9						
05	54498 X	33323	-0-	-21175	-0-	3054	1	25377	3	Y	4160	4074	1		300
						316	4	4576	9						
TEAK B															
WELL #: 2H RRCID -> 297292 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9965 - 22289															
12	52962 X	52962	-0-	-0-	-0-	4580	1	40114	3	Y	6573	6583	1		309
						1038	4	7230	9						
01	46517 X	46517	-0-	-0-	-0-	3632	1	33519	3	Y	5678	5648	1		339
						3120	4	6246	9						
02	37339 X	37339	-0-	-0-	-0-	2534	1	28586	3	Y	4816	4930	1		225
						921	4	5298	9						
03	38383 X	38383	-0-	-0-	-0-	2665	1	29837	3	Y	4749	4813	1		161
						657	4	5224	9						
04	56640 X	35203	-0-	-21437	-0-	3386	1	26700	3	Y	4343	4297	1		207
						340	4	4777	9						
05	52948 X	35472	-0-	-17476	-0-	3325	1	27698	3	Y	3732	3659	1		280
						344	4	4105	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
BAYTEX ENERGY USA, INC.															
HORNED FROG NW A UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 297301 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 9408 PERF.10039 - 17803															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		37914 X	37914	-0-	-0-	-0-	3302 1	28891 3		Y	4520	4517 1		214	
							749 4	4972 9							
01		36084 X	35604	-0-	-480	-0-	2775 1	25600 3		Y	4407	4358 1		263	
							2381 4	4848 9							
02		32592 X	30805	-0-	-1787	-0-	2130 1	24013 3		Y	3535	3630 1		168	
							773 4	3889 9							
03		36084 X	32030	-0-	-4054	-0-	2293 1	25646 3		Y	3206	3259 1		115	
							564 4	3527 9							
04		32730 X	29661	-0-	-3069	-0-	2996 1	23618 3		Y	2496	2479 1		132	
							301 4	2746 9							
05		33821 X	30632	-0-	-3189	-0-	2933 1	24427 3		Y	2699	2619 1		212	
							303 4	2969 9							
VERDUN OIL EF II LLC															
VESTER A UNIT															
WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430															
12		3100 N	5889	-0-	2789	2789	898 1	4826 2		Y	150	151 1		28	
							165 9								
01		3100 N	5367	-0-	2267	5056	703 1	4644 2		Y	18	41 1		5	
							20 9								
02		2800 N	1419	-0-	-1381	3675	175 1	1141 2		Y	94	89 1		10	
							103 9								
03		3100 N	1653	-0-	-1447	2228	198 1	1364 2		Y	83	68 1		25	
							91 9								
04		3505 X	1277	-0-	-2228	-0-	145 1	1003 2		Y	117	116 1		26	
							129 9								
05		930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-				Y	NO RPT			26	
VESTER B UNIT															
WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183															
12		3100 N	4771	-0-	1671	1671	708 1	3888 2		Y	159	154 1		29	
							175 9								
01		3100 N	2593	-0-	-507	1164	318 1	2246 2		Y	26	51 1		4	
							29 9								
02		1822 N	658	-0-	-1164	-0-	76 1	496 2		Y	78	74 1		8	
							86 9								
03		745 N	745	-0-	-0-	-0-	86 1	589 2		Y	64	53 1		19	
							70 9								
04		690 X	687	-0-	-3	-0-	73 1	509 2		Y	95	92 1		22	
							105 9								
05		713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-				Y	NO RPT			22	
EOG RESOURCES, INC.															
G-B MINERALS															
WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166															
12		12138 X	12138	-0-	-0-	-0-	12138 3			N	-0-			-0-	
01		8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	8197 3			N	-0-			-0-	
02		5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5872 3			N	-0-			-0-	
03		5580 X	5436	-0-	-144	-0-	5436 3			N	-0-			-0-	
04		5400 X	5227	-0-	-173	-0-	5227 3			N	-0-			-0-	
05		5580 X	4843	-0-	-737	-0-	4843 3			N	-0-			-0-	

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1462

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162														
STEWART TRUST				WELL #:		5H	RRCID -> 261083	COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 11425		PERF.11396 - 15778						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	6231 X	5386	-0-	-845	-0-			254 2	1 4	5130	3	N	-0-					-0-
01	6231 X	5267	-0-	-964	-0-			255 2	1 4	5010	3	N	-0-					-0-
02	5124 X	4773	-0-	-351	-0-			239 2	1 4	4532	3	N	-0-					-0-
03	5673 X	4818	-0-	-855	-0-			258 2	1 4	4558	3	N	-0-					-0-
04	5340 X	4954	-0-	-386	-0-			186 2	1 4	4765	3	N	-0-					-0-
05	5394 X	2832	-0-	-2562	-0-			2830 3	4 3	2	4	N	-0-					-0-
STEWART TRUST STATE				WELL #:		6H	RRCID -> 263542	COMPL. DATE 06/02/2012		TOTAL DEPTH 11429		PERF.11743 - 16700						
12	5735 X	5134	-0-	-601	-0-			242 4	1 4	4888	3	N	-0-					-0-
01	5580 X	4964	-0-	-616	-0-			241 4	1 4	4719	3	N	-0-					-0-
02	5600 X	4188	-0-	-1412	-0-			209 3	1 4	3976	3	N	-0-					-0-
03	6200 X	4460	-0-	-1740	-0-			238 4	1 4	4218	3	N	-0-					-0-
04	6000 X	4017	-0-	-1983	-0-			150 4	1 4	3863	3	N	-0-					-0-
05	5146 X	3888	-0-	-1258	-0-			3884 4	3 4	4	4	N	-0-					-0-
LM 1870				WELL #:		1H	RRCID -> 264729	COMPL. DATE 01/09/2013		TOTAL DEPTH 13284		PERF.13570 - 17802						
12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-			450 5	1 4	1343	3	N	-0-					-0-
01	1178 N	916	-0-	-262	-0-			179 1	1 4	736	3	N	-0-					-0-
02	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-			322 4	1 4	1193	3	N	-0-					-0-
03	1767 N	1560	-0-	-207	-0-			285 4	1 4	1271	3	N	-0-					-0-
04	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-			382 4	1 4	1229	3	N	-0-					-0-
05	1674 N	1557	-0-	-117	-0-			455 4	1 4	1098	3	N	-0-					-0-
CHAMBERLAIN STATE 1496 GU				WELL #:		5H	RRCID -> 265085	COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 12319		PERF.12543 - 16576						
12	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-			5352	3	2	4	N	-0-					-0-
01	4247 X	3561	-0-	-686	-0-			3559	3	2	4	N	-0-					-0-
02	3836 X	3543	-0-	-293	-0-			3541	3	2	4	N	-0-					-0-
03	4247 X	3712	-0-	-535	-0-			3710	3	2	4	N	-0-					-0-
04	4110 X	3410	-0-	-700	-0-			3408	3	2	4	N	-0-					-0-
05	4247 X	3338	-0-	-909	-0-			3336	3	2	4	N	-0-					-0-
HACHAR 1476				WELL #:		18H	RRCID -> 266440	COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 11861		PERF.12204 - 16226						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162											
WNH JR LAND CO LTD GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4960 X	4367	-0-	-593	-0-	166 1	4197 3	N	-0-		-0-
						4 4					
01	4371 X	4171	-0-	-200	-0-	185 1	3979 3	N	-0-		-0-
						7 4					
02	4172 X	3859	-0-	-313	-0-	139 1	3717 3	N	-0-		-0-
						3 4					
03	4619 X	4046	-0-	-573	-0-	128 1	3910 3	N	-0-		-0-
						8 4					
04	4470 X	3791	-0-	-679	-0-	122 1	3663 3	N	-0-		-0-
						6 4					
05	4371 X	3812	-0-	-559	-0-	107 1	3694 3	N	-0-		-0-
						11 4					
STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715											
12	17137 X	17137	-0-	-0-	-0-	17134 3	3 4	N	-0-		-0-
01	18414 X	14897	-0-	-3517	-0-	14895 3	2 4	N	-0-		-0-
02	16632 X	12845	-0-	-3787	-0-	12843 3	2 4	N	-0-		-0-
03	18414 X	15042	-0-	-3372	-0-	15039 3	3 4	N	-0-		-0-
04	17820 X	13522	-0-	-4298	-0-	13519 3	3 4	N	-0-		-0-
05	17143 X	13893	-0-	-3250	-0-	13890 3	3 4	N	-0-		-0-
STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935											
12	9331 X	8065	-0-	-1266	-0-	8063 3	2 4	N	-0-		-0-
01	9331 X	8274	-0-	-1057	-0-	8272 3	2 4	N	-0-		-0-
02	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	7971 3	2 4	N	-0-		-0-
03	8618 X	8465	-0-	-153	-0-	8463 3	2 4	N	-0-		-0-
04	8160 X	7829	-0-	-331	-0-	7827 3	2 4	N	-0-		-0-
05	8835 X	8056	-0-	-779	-0-	8054 3	2 4	N	-0-		-0-
SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045											
12	15113 X	15113	-0-	-0-	-0-	1090 1	14020 3	N	-0-		-0-
						3 4					
01	17027 X	17027	-0-	-0-	-0-	927 1	16098 3	N	-0-		-0-
						2 4					
02	17817 X	17817	-0-	-0-	-0-	918 1	16897 3	N	-0-		-0-
						2 4					
03	27269 X	27269	-0-	-0-	-0-	1193 1	26073 3	N	-0-		-0-
						3 4					
04	21906 X	21906	-0-	-0-	-0-	1130 1	20773 3	N	-0-		-0-
						3 4					
05	23281 X	23281	-0-	-0-	-0-	1130 1	22148 3	N	-0-		-0-
						3 4					
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455											
12	14770 X	14770	-0-	-0-	-0-	555 1	14209 3	N	-0-		-0-
						6 4					
01	20912 X	20912	-0-	-0-	-0-	919 1	19974 3	N	-0-		-0-
						19 4					
02	15936 X	15936	-0-	-0-	-0-	568 1	15362 3	N	-0-		-0-
						6 4					
03	17733 X	17733	-0-	-0-	-0-	554 1	17160 3	N	-0-		-0-
						19 4					
04	12602 X	12602	-0-	-0-	-0-	400 1	12189 3	N	-0-		-0-
						13 4					
05	18697 X	18697	-0-	-0-	-0-	517 1	18149 3	N	-0-		-0-
						31 4					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162											
SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD
12	36301 X	12228	-0-	-24073	-0-	412 1	11813 3	N	-0-	-0-	-0-
01	36301 X	30414	-0-	-5887	-0-	3 4	30405 3	N	-0-	-0-	-0-
02	33292 X	29918	-0-	-3374	-0-	2 1	29364 3	N	-0-	-0-	-0-
03	36859 X	29155	-0-	-7704	-0-	7 4	28081 3	N	-0-	-0-	-0-
04	35670 X	17303	-0-	-18367	-0-	548 1	16386 3	N	-0-	-0-	-0-
05	33139 X	5906	-0-	-27233	-0-	6 4	5901 3	N	-0-	-0-	-0-
						1064 1					
						10 4					
						911 1					
						6 4					
						4 1					
						1 4					
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240											
12	14012 X	12929	-0-	-1083	-0-	12927 3	2 4	N	-0-	-0-	-0-
01	14012 X	12217	-0-	-1795	-0-	12212 3	5 4	N	-0-	-0-	-0-
02	12208 X	10596	-0-	-1612	-0-	10594 3	2 4	N	-0-	-0-	-0-
03	13516 X	12227	-0-	-1289	-0-	12225 3	2 4	N	-0-	-0-	-0-
04	13080 X	11367	-0-	-1713	-0-	11365 3	2 4	N	-0-	-0-	-0-
05	12927 X	11897	-0-	-1030	-0-	11895 3	2 4	N	-0-	-0-	-0-
SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631											
12	32953 X	23850	-0-	-9103	-0-	115 1	23733 3	N	-0-	-0-	-0-
01	26753 X	21914	-0-	-4839	-0-	2 4	21759 3	N	-0-	-0-	-0-
02	25256 X	17527	-0-	-7729	-0-	152 1	17409 3	N	-0-	-0-	-0-
03	27962 X	24623	-0-	-3339	-0-	3 4	24486 3	N	-0-	-0-	-0-
04	27060 X	22483	-0-	-4577	-0-	116 1	22357 3	N	-0-	-0-	-0-
05	23839 X	18076	-0-	-5763	-0-	2 4	17947 3	N	-0-	-0-	-0-
						133 1					
						4 4					
						123 1					
						3 4					
						125 1					
						4 4					
SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026											
12	31682 X	21493	-0-	-10189	-0-	1299 1	20186 3	N	-0-	-0-	-0-
01	25947 X	21774	-0-	-4173	-0-	8 4	20185 3	N	-0-	-0-	-0-
02	25648 X	17444	-0-	-8204	-0-	1576 1	16188 3	N	-0-	-0-	-0-
03	28396 X	24937	-0-	-3459	-0-	13 4	23415 3	N	-0-	-0-	-0-
04	27480 X	17375	-0-	-10105	-0-	1248 1	15965 3	N	-0-	-0-	-0-
05	21762 X	16411	-0-	-5351	-0-	8 4	14969 3	N	-0-	-0-	-0-
						1501 1					
						21 4					
						1396 1					
						14 4					
						1422 1					
						20 4					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	29791 X	12645	-0-	-17146	-0-	559 1	12082 3	N	-0-			-0-
						4 4						
01	29791 X	22181	-0-	-7610	-0-	1125 1	21050 3	N	-0-			-0-
						6 4						
02	22232 X	16189	-0-	-6043	-0-	1575 1	14609 3	N	-0-			-0-
						5 4						
03	24800 X	16224	-0-	-8576	-0-	808 1	15410 3	N	-0-			-0-
						6 4						
04	24000 X	15454	-0-	-8546	-0-	1121 1	14327 3	N	-0-			-0-
						6 4						
05	22196 X	14871	-0-	-7325	-0-	975 1	13890 3	N	-0-			-0-
						6 4						
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881												
12	13423 X	12223	-0-	-1200	-0-	2 1	12220 3	N	-0-			-0-
						1 4						
01	13423 X	6160	-0-	-7263	-0-	2 1	6158 3	N	-0-			-0-
02	10276 X	6005	-0-	-4271	-0-	1 1	6004 3	N	-0-			-0-
03	12775 X	12775	-0-	-0-	-0-	1 1	12774 3	N	-0-			-0-
04	11820 X	9668	-0-	-2152	-0-	1 1	9666 3	N	-0-			-0-
						1 4						
05	12214 X	4317	-0-	-7897	-0-	1 1	4316 3	N	-0-			-0-
						1 4						
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561												
12	15221 X	12262	-0-	-2959	-0-	2 1	12259 3	N	-0-			-0-
						1 4						
01	15221 X	10575	-0-	-4646	-0-	2 1	10572 3	N	-0-			-0-
						1 4						
02	11928 X	10101	-0-	-1827	-0-	2 1	10098 3	N	-0-			-0-
						1 4						
03	13206 X	11611	-0-	-1595	-0-	2 1	11608 3	N	-0-			-0-
						1 4						
04	11880 X	9048	-0-	-2832	-0-	2 1	9045 3	N	-0-			-0-
						1 4						
05	12276 X	9310	-0-	-2966	-0-	2 1	9307 3	N	-0-			-0-
						1 4						
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12789 - 19016												
12	19249 X	19249	-0-	-0-	-0-	723 1	18521 3	N	-0-			-0-
						5 4						
01	16066 X	16066	-0-	-0-	-0-	707 1	15355 3	N	-0-			-0-
						4 4						
02	18493 X	18493	-0-	-0-	-0-	659 1	17830 3	N	-0-			-0-
						4 4						
03	31212 X	31212	-0-	-0-	-0-	975 1	30232 3	N	-0-			-0-
						5 4						
04	24753 X	24753	-0-	-0-	-0-	786 1	23962 3	N	-0-			-0-
						5 4						
05	23202 X	23202	-0-	-0-	-0-	642 1	22555 3	N	-0-			-0-
						5 4						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																				
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																				
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240																				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
12	13426 X	13426	-0-	-0-	-0-			505 4	1 4	12917	3	N	-0-					-0-		
01	11472 X	11472	-0-	-0-	-0-			505 4	1 4	10963	3	N	-0-					-0-		
02	9277 X	9277	-0-	-0-	-0-			332 4	1 4	8941	3	N	-0-					-0-		
03	9995 X	9995	-0-	-0-	-0-			314 4	1 4	9677	3	N	-0-					-0-		
04	9704 X	9704	-0-	-0-	-0-			309 4	1 4	9391	3	N	-0-					-0-		
05	13584 X	13584	-0-	-0-	-0-			377 4	1 4	13203	3	N	-0-					-0-		

HACHAR 'A'															WELL #:	1H	RRCID -> 281687	COMPL. DATE 09/27/2017	TOTAL DEPTH 13515	PERF.12671 - 19000
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		

BFMT WEST															WELL #:	6H	RRCID -> 281993	COMPL. DATE 06/17/2017	TOTAL DEPTH 9793	PERF. 9827 - 16228
12	17360 X	17236	-0-	-124	-0-			55 3	1 4	17178	3	N	-0-					-0-		
01	17360 X	17159	-0-	-201	-0-			1356 3	1 4	15800	3	N	-0-					-0-		
02	15624 X	14986	-0-	-638	-0-			1302 3	1 4	13681	3	N	-0-					-0-		
03	17236 X	13290	-0-	-3946	-0-			565 8	1 4	12717	3	N	-0-					-0-		
04	16680 X	12414	-0-	-4266	-0-			757 3	1 4	11654	3	N	-0-					-0-		
05	17236 X	12888	-0-	-4348	-0-			144 3	1 4	12741	3	N	-0-					-0-		

BFMT WEST															WELL #:	7H	RRCID -> 281997	COMPL. DATE 08/15/2016	TOTAL DEPTH 10528	PERF.10792 - 17439
12	26350 X	14993	-0-	-11357	-0-			541 3	1 4	14449	3	N	-0-					-0-		
01	23870 X	17392	-0-	-6478	-0-			1116 13	1 4	16263	3	N	-0-					-0-		
02	21336 X	20835	-0-	-501	-0-			1393 3	1 4	19439	3	N	-0-					-0-		
03	23622 X	21937	-0-	-1685	-0-			1485 12	1 4	20440	3	N	-0-					-0-		
04	20100 X	20100	-0-	-0-	-0-			1440 12	1 4	18648	3	N	-0-					-0-		
05	23064 X	19790	-0-	-3274	-0-			1299 8	1 4	18483	3	N	-0-					-0-		

HACHAR 'A'															WELL #:	2H	RRCID -> 282017	COMPL. DATE 11/07/2020	TOTAL DEPTH 13580	PERF.13545 - 19025
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162											
BFMT WEST WELL #: 9H RRCID -> 282180 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10460 - 17571											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2025											
BFMT WEST WELL #: 8H RRCID -> 282182 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10284 - 18235											
12	35805 X	27356	-0-	-8449	-0-	2 1	27350 3	N	-0-		-0-
						4 4					
01	35805 X	30521	-0-	-5284	-0-	1353 1	29154 3	N	-0-		-0-
						14 4					
02	28168 X	27145	-0-	-1023	-0-	1635 1	25505 3	N	-0-		-0-
						5 4					
03	29512 X	28666	-0-	-846	-0-	977 1	27681 3	N	-0-		-0-
						8 4					
04	29550 X	28121	-0-	-1429	-0-	1560 1	26556 3	N	-0-		-0-
						5 4					
05	30535 X	26867	-0-	-3668	-0-	638 1	26224 3	N	-0-		-0-
						5 4					
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981											
12	13671 X	13044	-0-	-627	-0-	2 1	13040 3	N	-0-		-0-
						2 4					
01	13671 X	10266	-0-	-3405	-0-	2 1	10263 3	N	-0-		-0-
						1 4					
02	11788 X	10456	-0-	-1332	-0-	2 1	10453 3	N	-0-		-0-
						1 4					
03	13051 X	7333	-0-	-5718	-0-	1 1	7331 3	N	-0-		-0-
						1 4					
04	12630 X	7718	-0-	-4912	-0-	1 1	7716 3	N	-0-		-0-
						1 4					
05	13051 X	8394	-0-	-4657	-0-	2 1	8391 3	N	-0-		-0-
						1 4					
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833											
12	15035 X	10167	-0-	-4868	-0-	2 1	10164 3	N	-0-		-0-
						1 4					
01	15035 X	10586	-0-	-4449	-0-	2 1	10583 3	N	-0-		-0-
						1 4					
02	11861 X	11861	-0-	-0-	-0-	2 1	11858 3	N	-0-		-0-
						1 4					
03	11966 X	6018	-0-	-5948	-0-	1 1	6016 3	N	-0-		-0-
						1 4					
04	11580 X	7786	-0-	-3794	-0-	2 1	7782 3	N	-0-		-0-
						2 4					
05	13144 X	8376	-0-	-4768	-0-	2 1	8372 3	N	-0-		-0-
						2 4					
BFMT EAST WELL #: 15H RRCID -> 282910 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11019 - 19905											
12	32798 X	26104	-0-	-6694	-0-	26099 3	5 4	N	-0-		-0-
01	32798 X	23776	-0-	-9022	-0-	23763 3	13 4	N	-0-		-0-
02	26348 X	23449	-0-	-2899	-0-	23444 3	5 4	N	-0-		-0-
03	29171 X	16910	-0-	-12261	-0-	16896 3	14 4	N	-0-		-0-
04	25350 X	23113	-0-	-2237	-0-	23098 3	15 4	N	-0-		-0-
05	26102 X	22151	-0-	-3951	-0-	22141 3	10 4	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
BFMT EAST WELL #: 16H RRCID -> 282914 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10526 PERF.13514 - 19410													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
12	14973 X	294	-0-	-14679	-0-	294	3			N	-0-		-0-
01	14973 X	1969	-0-	-13004	-0-	1968	3	1	4	N	-0-		-0-
02	10164 X	7084	-0-	-3080	-0-	7082	3	2	4	N	-0-		-0-
03	19147 X	19147	-0-	-0-	-0-	19138	3	9	4	N	-0-		-0-
04	18705 X	18705	-0-	-0-	-0-	18698	3	7	4	N	-0-		-0-
05	16847 X	16847	-0-	-0-	-0-	16843	3	4	4	N	-0-		-0-
BFMT EAST WELL #: 18H RRCID -> 282915 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11086 - 18647													
12	18040 X	18040	-0-	-0-	-0-	18033	3	7	4	N	-0-		-0-
01	19313 X	16374	-0-	-2939	-0-	16366	3	8	4	N	-0-		-0-
02	18620 X	11257	-0-	-7363	-0-	11254	3	3	4	N	-0-		-0-
03	20615 X	15086	-0-	-5529	-0-	15076	3	10	4	N	-0-		-0-
04	19950 X	16483	-0-	-3467	-0-	16472	3	11	4	N	-0-		-0-
05	18042 X	17025	-0-	-1017	-0-	17017	3	8	4	N	-0-		-0-
BFMT EAST WELL #: 17H RRCID -> 282925 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10861 - 18302													
12	15934 X	15830	-0-	-104	-0-	15826	3	4	4	N	-0-		-0-
01	15934 X	9855	-0-	-6079	-0-	9849	3	6	4	N	-0-		-0-
02	16296 X	14052	-0-	-2244	-0-	14049	3	3	4	N	-0-		-0-
03	18042 X	13843	-0-	-4199	-0-	13834	3	9	4	N	-0-		-0-
04	17460 X	14030	-0-	-3430	-0-	14022	3	8	4	N	-0-		-0-
05	15841 X	14057	-0-	-1784	-0-	14051	3	6	4	N	-0-		-0-
BFMT EAST WELL #: C 32H RRCID -> 283871 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11028 - 17688													
12	40114 X	29579	-0-	-10535	-0-	29577	3	2	4	N	-0-		-0-
01	40114 X	28569	-0-	-11545	-0-	28567	3	2	4	N	-0-		-0-
02	31836 X	25584	-0-	-6252	-0-	25582	3	2	4	N	-0-		-0-
03	35247 X	27718	-0-	-7529	-0-	27716	3	2	4	N	-0-		-0-
04	29130 X	25951	-0-	-3179	-0-	25949	3	2	4	N	-0-		-0-
05	29574 X	26857	-0-	-2717	-0-	26855	3	2	4	N	-0-		-0-
LM 1870 WELL #: 4H RRCID -> 283876 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13000 PERF.13142 - 17550													
12	20990 X	7357	-0-	-13633	-0-	277	1	7075	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
01	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	287	1	6078	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
02	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	197	1	5320	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
03	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	200	1	5872	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
04	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	166	1	5095	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
05	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	146	1	5097	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
BFMT EAST WELL #: C 24H RRCID -> 284061 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10533 PERF.11010 - 17975													
12	20708 X	1560	-0-	-19148	-0-	1560	3			N	-0-		-0-
01	20776 X	20776	-0-	-0-	-0-	20774	3	2	4	N	-0-		-0-
02	15120 X	12935	-0-	-2185	-0-	12933	3	2	4	N	-0-		-0-
03	16740 X	3779	-0-	-12961	-0-	3777	3	2	4	N	-0-		-0-
04	20100 X	17988	-0-	-2112	-0-	17986	3	2	4	N	-0-		-0-
05	20770 X	14205	-0-	-6565	-0-	14203	3	2	4	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
BFMT EAST WELL #: C 25H RRCID -> 284062 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10962 - 17838														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	21669 X	7781	-0-	-13888	-0-	7780	3	1	4	N	-0-			-0-
01	21669 X	18329	-0-	-3340	-0-	18327	3	2	4	N	-0-			-0-
02	14924 X	14733	-0-	-191	-0-	14731	3	2	4	N	-0-			-0-
03	16523 X	11769	-0-	-4754	-0-	11767	3	2	4	N	-0-			-0-
04	17730 X	17113	-0-	-617	-0-	17111	3	2	4	N	-0-			-0-
05	18321 X	14000	-0-	-4321	-0-	13998	3	2	4	N	-0-			-0-
BFMT EAST WELL #: C 26H RRCID -> 284064 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF.11022 - 18152														
12	11284 X	6551	-0-	-4733	-0-	6550	3	1	4	N	-0-			-0-
01	11284 X	4880	-0-	-6404	-0-	4879	3	1	4	N	-0-			-0-
02	6748 X	5141	-0-	-1607	-0-	5140	3	1	4	N	-0-			-0-
03	6665 X	6174	-0-	-491	-0-	6173	3	1	4	N	-0-			-0-
04	6330 X	4898	-0-	-1432	-0-	4897	3	1	4	N	-0-			-0-
05	6541 X	5990	-0-	-551	-0-	5988	3	2	4	N	-0-			-0-
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 5H RRCID -> 284157 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12972 - 19359														
12	14539 X	10800	-0-	-3739	-0-	407	1	10390	3	N	-0-			-0-
						3	4							
01	15269 X	15269	-0-	-0-	-0-	672	1	14594	3	N	-0-			-0-
						3	4							
02	16940 X	14578	-0-	-2362	-0-	520	1	14055	3	N	-0-			-0-
						3	4							
03	18755 X	12713	-0-	-6042	-0-	398	1	12312	3	N	-0-			-0-
						3	4							
04	18150 X	15343	-0-	-2807	-0-	488	1	14852	3	N	-0-			-0-
						3	4							
05	16151 X	14685	-0-	-1466	-0-	408	1	14274	3	N	-0-			-0-
						3	4							
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 6H RRCID -> 284296 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13140 - 19208														
12	26846 X	19565	-0-	-7281	-0-	735	1	18826	3	N	-0-			-0-
						4	4							
01	21173 X	16272	-0-	-4901	-0-	715	1	15554	3	N	-0-			-0-
						3	4							
02	22148 X	16505	-0-	-5643	-0-	589	1	15912	3	N	-0-			-0-
						4	4							
03	24521 X	20407	-0-	-4114	-0-	638	1	19765	3	N	-0-			-0-
						4	4							
04	23730 X	17940	-0-	-5790	-0-	570	1	17366	3	N	-0-			-0-
						4	4							
05	19561 X	15975	-0-	-3586	-0-	443	1	15528	3	N	-0-			-0-
						4	4							
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 11H RRCID -> 284299 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10878 - 18609														
12	22506 X	15803	-0-	-6703	-0-	15801	3	2	4	N	-0-			-0-
01	22506 X	13642	-0-	-8864	-0-	13640	3	2	4	N	-0-			-0-
02	16548 X	14025	-0-	-2523	-0-	14023	3	2	4	N	-0-			-0-
03	18321 X	14592	-0-	-3729	-0-	14590	3	2	4	N	-0-			-0-
04	16470 X	15756	-0-	-714	-0-	15754	3	2	4	N	-0-			-0-
05	15810 X	14599	-0-	-1211	-0-	14597	3	2	4	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
LM 1870 WELL #: 3H RRCID -> 284487 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13007 - 18462														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14698 X	5434	-0-	-9264	-0-	205 1	5225 3	Y	-0-					-0-
01	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	227 1	4788 3	Y	-0-					-0-
02	5600 X	4451	-0-	-1149	-0-	159 1	4289 3	Y	-0-					-0-
03	5921 X	4479	-0-	-1442	-0-	148 1	4327 3	Y	-0-					-0-
04	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	139 1	4242 3	Y	-0-					-0-
05	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	120 1	4199 3	Y	-0-					-0-
						4 4								
BFMT EAST WELL #: B 22H RRCID -> 284723 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10855 - 18379														
12	26381 X	20287	-0-	-6094	-0-	20285 3	2 4	N	-0-					-0-
01	26381 X	19332	-0-	-7049	-0-	19330 3	2 4	N	-0-					-0-
02	21980 X	17260	-0-	-4720	-0-	17258 3	2 4	N	-0-					-0-
03	24335 X	18706	-0-	-5629	-0-	18704 3	2 4	N	-0-					-0-
04	20130 X	2042	-0-	-18088	-0-	2042 3		N	-0-					-0-
05	23445 X	23445	-0-	-0-	-0-	23443 3	2 4	N	-0-					-0-
BFMT EAST WELL #: B 23H RRCID -> 284725 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10914 - 18590														
12	24918 X	24918	-0-	-0-	-0-	24916 3	2 4	N	-0-					-0-
01	20767 X	20767	-0-	-0-	-0-	20765 3	2 4	N	-0-					-0-
02	22680 X	11099	-0-	-11581	-0-	11098 3	1 4	N	-0-					-0-
03	25110 X	20791	-0-	-4319	-0-	20790 3	1 4	N	-0-					-0-
04	24300 X	17063	-0-	-7237	-0-	17061 3	2 4	N	-0-					-0-
05	24924 X	17324	-0-	-7600	-0-	17322 3	2 4	N	-0-					-0-
G-B MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 287852 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 13246 PERF.13207 - 18822														
12	18671 X	18671	-0-	-0-	-0-	898 1	17771 3	N	-0-					-0-
01	16288 X	16288	-0-	-0-	-0-	999 1	15251 3	N	-0-					-0-
02	15042 X	15042	-0-	-0-	-0-	1057 1	13979 3	N	-0-					-0-
03	16094 X	16094	-0-	-0-	-0-	1236 1	14852 3	N	-0-					-0-
04	14448 X	14448	-0-	-0-	-0-	1110 1	13332 3	N	-0-					-0-
05	14967 X	14967	-0-	-0-	-0-	1129 1	13834 3	N	-0-					-0-
						4 4								
G-B MINERALS WELL #: 7H RRCID -> 288032 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13571 - 20647														
12	33170 X	22697	-0-	-10473	-0-	643 1	22050 3	N	-0-					-0-
01	28396 X	16720	-0-	-11676	-0-	1289 1	15427 3	N	-0-					-0-
02	24780 X	13269	-0-	-11511	-0-	1929 1	11337 3	N	-0-					-0-
03	27435 X	10815	-0-	-16620	-0-	2239 1	8561 3	N	-0-					-0-
04	26550 X	5459	-0-	-21091	-0-	1591 1	3860 3	N	-0-					-0-
05	22692 X	2008	-0-	-20684	-0-	324 1	1684 3	N	-0-					-0-
						8 4								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
BFMT EAST WELL #: 100H RRCID -> 288974 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11503 - 19537												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	33263 X	24571	-0-	-8692	-0-	321 1	24248 3	N	-0-			-0-
						2 4						
01	30101 X	19334	-0-	-10767	-0-	283 1	19042 3	N	-0-			-0-
						9 4						
02	24696 X	19398	-0-	-5298	-0-	299 1	19098 3	N	-0-			-0-
						1 4						
03	27342 X	24642	-0-	-2700	-0-	380 1	24242 3	N	-0-			-0-
						20 4						
04	25740 X	24914	-0-	-826	-0-	398 1	24499 3	N	-0-			-0-
						17 4						
05	24583 X	21636	-0-	-2947	-0-	309 1	21325 3	N	-0-			-0-
						2 4						
BFMT EAST WELL #: 101H RRCID -> 288976 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11337 - 19375												
12	36169 X	36169	-0-	-0-	-0-	472 1	35695 3	N	-0-			-0-
						2 4						
01	27652 X	23621	-0-	-4031	-0-	346 1	23264 3	N	-0-			-0-
						11 4						
02	22881 X	22881	-0-	-0-	-0-	352 1	22528 3	N	-0-			-0-
						1 4						
03	36177 X	25621	-0-	-10556	-0-	395 1	25205 3	N	-0-			-0-
						21 4						
04	35010 X	24235	-0-	-10775	-0-	387 1	23832 3	N	-0-			-0-
						16 4						
05	36177 X	21233	-0-	-14944	-0-	304 1	20927 3	N	-0-			-0-
						2 4						
BFMT EAST WELL #: 103H RRCID -> 288977 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11545 - 19609												
12	37882 X	26110	-0-	-11772	-0-	341 1	25767 3	N	-0-			-0-
						2 4						
01	33573 X	27006	-0-	-6567	-0-	395 1	26599 3	N	-0-			-0-
						12 4						
02	27020 X	21984	-0-	-5036	-0-	338 1	21645 3	N	-0-			-0-
						1 4						
03	29915 X	25838	-0-	-4077	-0-	399 1	25417 3	N	-0-			-0-
						22 4						
04	27390 X	25433	-0-	-1957	-0-	406 1	25010 3	N	-0-			-0-
						17 4						
05	27001 X	23116	-0-	-3885	-0-	331 1	22783 3	N	-0-			-0-
						2 4						
BFMT WEST WELL #: 503H RRCID -> 288979 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10639 - 18832												
12	50251 X	40117	-0-	-10134	-0-	1824 1	38290 3	N	-0-			-0-
						3 4						
01	48732 X	37644	-0-	-11088	-0-	2064 1	35562 3	N	-0-			-0-
						18 4						
02	41384 X	34164	-0-	-7220	-0-	1846 1	32316 3	N	-0-			-0-
						2 4						
03	45818 X	36966	-0-	-8852	-0-	2050 1	34909 3	N	-0-			-0-
						7 4						
04	44340 X	35224	-0-	-9116	-0-	2035 1	33179 3	N	-0-			-0-
						10 4						
05	40114 X	4630	-0-	-35484	-0-	1388 1	3229 3	N	-0-			-0-
						13 4						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
BFMT WEST WELL #: 500H RRCID -> 289107 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10696 - 19079												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	48856 X	39731	-0-	-9125	-0-	1806	1	37922	3	N	-0-	-0-
01	48267 X	37347	-0-	-10920	-0-	2048	1	35281	3	N	-0-	-0-
02	41720 X	35262	-0-	-6458	-0-	1905	1	33355	3	N	-0-	-0-
03	46190 X	38381	-0-	-7809	-0-	2129	1	36245	3	N	-0-	-0-
04	44700 X	36512	-0-	-8188	-0-	2109	1	34393	3	N	-0-	-0-
05	39742 X	4817	-0-	-34925	-0-	1444	1	3359	3	N	-0-	-0-

BFMT WEST WELL #: 502H RRCID -> 289108 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10590 - 18577												
12	48794 X	38373	-0-	-10421	-0-	1745	1	36626	3	N	-0-	-0-
01	46655 X	36409	-0-	-10246	-0-	1997	1	34395	3	N	-0-	-0-
02	40124 X	33014	-0-	-7110	-0-	1784	1	31228	3	N	-0-	-0-
03	44423 X	35866	-0-	-8557	-0-	1989	1	33871	3	N	-0-	-0-
04	42990 X	34392	-0-	-8598	-0-	1987	1	32395	3	N	-0-	-0-
05	38378 X	4548	-0-	-33830	-0-	1364	1	3171	3	N	-0-	-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 102H RRCID -> 289876 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12302 - 20231												
12	35867 X	33822	-0-	-2045	-0-	1038	1	32782	3	N	-0-	-0-
01	35867 X	32419	-0-	-3448	-0-	1073	1	31323	3	N	-0-	-0-
02	34188 X	28838	-0-	-5350	-0-	1025	1	27809	3	N	-0-	-0-
03	37851 X	31145	-0-	-6706	-0-	1234	1	29902	3	N	-0-	-0-
04	36630 X	29128	-0-	-7502	-0-	1231	1	27887	3	N	-0-	-0-
05	33821 X	30205	-0-	-3616	-0-	1251	1	28950	3	N	-0-	-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 104H RRCID -> 289886 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11367 - 19341												
12	42687 X	31635	-0-	-11052	-0-	397	1	31237	3	N	-0-	-0-
01	41106 X	34555	-0-	-6551	-0-	494	1	34060	3	N	-0-	-0-
02	33292 X	29474	-0-	-3818	-0-	433	1	29040	3	N	-0-	-0-
03	36518 X	32459	-0-	-4059	-0-	484	1	31974	3	N	-0-	-0-
04	35040 X	14521	-0-	-20519	-0-	226	1	14295	3	N	-0-	-0-
05	34565 X	29145	-0-	-5420	-0-	417	1	28727	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 100H RRCID -> 289890 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12840 - 20390														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	39432 X	31754	-0-	-7678	-0-	1397	1	30354	3	N	-0-			-0-
01	33821 X	27715	-0-	-6106	-0-	1325	1	26372	3	N	-0-			-0-
02	33040 X	27270	-0-	-5770	-0-	1357	1	25911	3	N	-0-			-0-
03	36580 X	29020	-0-	-7560	-0-	1434	1	27580	3	N	-0-			-0-
04	35400 X	26629	-0-	-8771	-0-	1164	1	25459	3	N	-0-			-0-
05	31744 X	27258	-0-	-4486	-0-	1229	1	26026	3	N	-0-			-0-
						3	4							
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 101H RRCID -> 289891 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12677 - 20328														
12	37665 X	28543	-0-	-9122	-0-	1255	1	27286	3	N	-0-			-0-
01	32116 X	25828	-0-	-6288	-0-	1235	1	24576	3	N	-0-			-0-
02	30632 X	25004	-0-	-5628	-0-	1245	1	23757	3	N	-0-			-0-
03	33914 X	26062	-0-	-7852	-0-	1288	1	24768	3	N	-0-			-0-
04	32820 X	23185	-0-	-9635	-0-	1013	1	22167	3	N	-0-			-0-
05	28551 X	24545	-0-	-4006	-0-	1107	1	23436	3	N	-0-			-0-
						2	4							
G-B MINERALS WELL #: 1M RRCID -> 292420 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 13282 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
G-B MINERALS WELL #: 11H RRCID -> 292446 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13110 PERF.13016 - 24224														
12	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			-0-
01	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
02	812 X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
G-B MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 292550 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13211 PERF.13052 - 24083														
12	81344 X	68307	-0-	-13037	-0-	2751	1	65554	3	N	-0-			-0-
01	80414 X	57508	-0-	-22906	-0-	2033	1	55467	3	N	-0-			-0-
02	71652 X	61021	-0-	-10631	-0-	2528	1	58491	3	N	-0-			-0-
03	76880 X	56674	-0-	-20206	-0-	1991	1	54681	3	N	-0-			-0-
04	71970 X	64233	-0-	-7737	-0-	2176	1	62055	3	N	-0-			-0-
05	68293 X	65107	-0-	-3186	-0-	3161	1	61944	3	N	-0-			-0-
						2	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//		253162												
BFMT EAST			WELL #:		1P		RRCID -> 292563		COMPL. DATE 02/07/2022		TOTAL DEPTH 11916		PERF. N/A				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OCHO			WELL #:		100H		RRCID -> 292638		COMPL. DATE 04/18/2022		TOTAL DEPTH 12088		PERF.12417		- 22304		
12	16058 X		14936	-0-	-1122	-0-	14936	3					N	-0-			-0-
01	15903 X		14782	-0-	-1121	-0-	14782	3					N	-0-			-0-
02	14364 X		13264	-0-	-1100	-0-	13264	3					N	-0-			-0-
03	15314 X		14236	-0-	-1078	-0-	14236	3					N	-0-			-0-
04	14580 X		13544	-0-	-1036	-0-	13544	3					N	-0-			-0-
05	14942 X		13594	-0-	-1348	-0-	13594	3					N	-0-			-0-

LUNA PSA			WELL #:		101H		RRCID -> 292646		COMPL. DATE 03/24/2022		TOTAL DEPTH 11826		PERF.11889		- 21585		
12	103416 X		94932	-0-	-8484	-0-	67	1	94865	3			N	-0-			-0-
01	103416 X		88707	-0-	-14709	-0-	22	1	88685	3			N	-0-			-0-
02	93408 X		78169	-0-	-15239	-0-	78169	3					N	-0-			-0-
03	97371 X		85325	-0-	-12046	-0-	85325	3					N	-0-			-0-
04	91860 X		81090	-0-	-10770	-0-	1	1	81089	3			N	-0-			-0-
05	94922 X		80853	-0-	-14069	-0-	71	1	80782	3			N	-0-			-0-

LUNA PSA			WELL #:		100H		RRCID -> 292796		COMPL. DATE 03/24/2022		TOTAL DEPTH 11862		PERF.12000		- 23084		
12	72912 X		67482	-0-	-5430	-0-	47	1	67435	3			N	-0-			-0-
01	72912 X		65568	-0-	-7344	-0-	16	1	65552	3			N	-0-			-0-
02	65856 X		57388	-0-	-8468	-0-	57388	3					N	-0-			-0-
03	72726 X		62685	-0-	-10041	-0-	62685	3					N	-0-			-0-
04	67350 X		59396	-0-	-7954	-0-	1	1	59395	3			N	-0-			-0-
05	67487 X		59378	-0-	-8109	-0-	53	1	59325	3			N	-0-			-0-

MIL-MAR-COX			WELL #:		102H		RRCID -> 293795		COMPL. DATE 05/24/2023		TOTAL DEPTH 11996		PERF.13291		- 23537		
12	64139 X		54555	-0-	-9584	-0-	54555	3					N	-0-			-0-
01	64139 X		52113	-0-	-12026	-0-	52113	3					N	-0-			-0-
02	57932 X		45820	-0-	-12112	-0-	45820	3					N	-0-			-0-
03	63023 X		48512	-0-	-14511	-0-	23	1	48489	3			N	-0-			-0-
04	55830 X		45894	-0-	-9936	-0-	8	1	45886	3			N	-0-			-0-
05	54560 X		45334	-0-	-9226	-0-	45334	3					N	-0-			-0-

MIL-MAR-COX			WELL #:		101H		RRCID -> 293796		COMPL. DATE 05/24/2023		TOTAL DEPTH 12015		PERF.12118		- 23153		
12	82336 X		72267	-0-	-10069	-0-	72267	3					N	-0-			-0-
01	82336 X		68599	-0-	-13737	-0-	68599	3					N	-0-			-0-
02	74368 X		59696	-0-	-14672	-0-	59696	3					N	-0-			-0-
03	79701 X		63566	-0-	-16135	-0-	30	1	63536	3			N	-0-			-0-
04	72540 X		60027	-0-	-12513	-0-	10	1	60017	3			N	-0-			-0-
05	72261 X		59273	-0-	-12988	-0-	59273	3					N	-0-			-0-

MIL-MAR-COX			WELL #:		100H		RRCID -> 293797		COMPL. DATE 05/24/2023		TOTAL DEPTH 11963		PERF.11900		- 23117		
12	72385 X		62869	-0-	-9516	-0-	62869	3					N	-0-			-0-
01	72385 X		61147	-0-	-11238	-0-	61147	3					N	-0-			-0-
02	65380 X		53384	-0-	-11996	-0-	53384	3					N	-0-			-0-
03	70959 X		56901	-0-	-14058	-0-	27	1	56874	3			N	-0-			-0-
04	63750 X		53402	-0-	-10348	-0-	9	1	53393	3			N	-0-			-0-
05	62868 X		52651	-0-	-10217	-0-	52651	3					N	-0-			-0-

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1475

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
ROSA B		WELL #:		1H		RRCID -> 294026		COMPL. DATE 11/19/2022		TOTAL DEPTH 10996 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS (I) (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CALLAGHAN RANCH				WELL #:	2P	RRCID -> 294176	COMPL. DATE 01/27/2023		TOTAL DEPTH 14625 PERF. N/A						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WNH-LM 1870 PSA				WELL #:	100H	RRCID -> 294283	COMPL. DATE 12/22/2022		TOTAL DEPTH 12909 PERF.12919 - 20872						
12	73377 X	63360	-0-	-10017	-0-	2117	1	61242	3	N	-0-				-0-
						1	4								
01	73377 X	62594	-0-	-10783	-0-	2483	1	60109	3	N	-0-				-0-
						2	4								
02	68880 X	54618	-0-	-14262	-0-	2292	1	52324	3	N	-0-				-0-
						2	4								
03	76260 X	55806	-0-	-20454	-0-	2288	1	53506	3	N	-0-				-0-
						12	4								
04	73800 X	55669	-0-	-18131	-0-	2340	1	53323	3	N	-0-				-0-
						6	4								
05	63364 X	53976	-0-	-9388	-0-	2939	1	51031	3	N	-0-				-0-
						6	4								
WNH-LM 1870 PSA				WELL #:	103H	RRCID -> 294293	COMPL. DATE 12/22/2022		TOTAL DEPTH 12936 PERF.13040 - 24485						
12	98983 X	61076	-0-	-37907	-0-	2041	1	59034	3	N	-0-				-0-
						1	4								
01	98983 X	54392	-0-	-44591	-0-	2158	1	52232	3	N	-0-				-0-
						2	4								
02	88340 X	47305	-0-	-41035	-0-	1985	1	45318	3	N	-0-				-0-
						2	4								
03	69564 X	49524	-0-	-20040	-0-	2030	1	47483	3	N	-0-				-0-
						11	4								
04	67320 X	48268	-0-	-19052	-0-	2029	1	46234	3	N	-0-				-0-
						5	4								
05	61070 X	46597	-0-	-14473	-0-	2538	1	44054	3	N	-0-				-0-
						5	4								
G-B MINERALS- G-B AMI				WELL #:	13H	RRCID -> 294536	COMPL. DATE 02/12/2023		TOTAL DEPTH 13391 PERF.13250 - 24311						
12	228129 X	89119	-0-	-139010	-0-	1974	1	87143	3	N	-0-				-0-
						2	4								
01	228129 X	86780	-0-	-141349	-0-	2754	1	83995	3	N	-0-				-0-
						31	4								
02	206052 X	71243	-0-	-134809	-0-	2309	1	68927	3	N	-0-				-0-
						7	4								
03	106857 X	74990	-0-	-31867	-0-	2501	1	72474	3	N	-0-				-0-
						15	4								
04	103410 X	66691	-0-	-36719	-0-	2530	1	64136	3	N	-0-				-0-
						25	4								
05	89125 X	54127	-0-	-34998	-0-	54122	3	5	4	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//		253162															
G-B MINERALS - G-B AMI				WELL #:		15H		RRCID ->		294543		COMPL. DATE		02/12/2023		TOTAL DEPTH		13336		PERF.14080 - 23606	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		46171 X	46171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1023 1	45147 3			N	-0-					-0-
01		487 X	487	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			487 3				N	-0-					-0-
02		5096 X	-0-	-0-	-0-	-5096	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03		46159 X	-0-	-0-	-0-	-46159	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04		62876 X	62876	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			62852 3	24 4			N	-0-					-0-
05		63064 X	63064	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			63058 3	6 4			N	-0-					-0-
M-B MINERALS				WELL #:		1P		RRCID ->		294771		COMPL. DATE		03/14/2023		TOTAL DEPTH		12205		PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
MARTIN				WELL #:		1P		RRCID ->		294788		COMPL. DATE		05/12/2023		TOTAL DEPTH		12300		PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
BFMT WEST				WELL #:		513H		RRCID ->		294826		COMPL. DATE		03/31/2023		TOTAL DEPTH		9964		PERF. 9823 - 19910	
12	97518 X	97518	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			97515 3	3 4			N	-0-					-0-
01	79205 X	75471	-0-	-0-	-0-	-3734	-0-	-0-			6 1	75462 3			N	-0-					-0-
02	67340 X	56732	-0-	-0-	-0-	-10608	-0-	-0-			3 4				N	-0-					-0-
03	97526 X	68831	-0-	-0-	-0-	-28695	-0-	-0-			68828 3	3 4			N	-0-					-0-
04	94380 X	63033	-0-	-0-	-0-	-31347	-0-	-0-			63030 3	3 4			N	-0-					-0-
05	97526 X	60316	-0-	-0-	-0-	-37210	-0-	-0-			60313 3	3 4			N	-0-					-0-
OCHO				WELL #:		101H		RRCID ->		294855		COMPL. DATE		01/05/2023		TOTAL DEPTH		12129		PERF.12213 - 23190	
12	77190 X	63103	-0-	-0-	-0-	-14087	-0-	-0-			63101 3	2 4			N	-0-					-0-
01	77190 X	58379	-0-	-0-	-0-	-18811	-0-	-0-			58377 3	2 4			N	-0-					-0-
02	69720 X	51040	-0-	-0-	-0-	-18680	-0-	-0-			30 1	51009 3			N	-0-					-0-
03	69285 X	53792	-0-	-0-	-0-	-15493	-0-	-0-			1 4				N	-0-					-0-
04	64140 X	50638	-0-	-0-	-0-	-13502	-0-	-0-			57 1	53733 3			N	-0-					-0-
05	63116 X	49693	-0-	-0-	-0-	-13423	-0-	-0-			2 4	50580 3			N	-0-					-0-
05	63116 X	49693	-0-	-0-	-0-	-13423	-0-	-0-			70 1	49621 3			N	-0-					-0-
											2 4										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
OCHO-COX WELL #: 102H RRCID -> 294856 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12234 - 22574															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	78492 X	60399	-0-	-18093	-0-		60397	3	2	4	N	-0-			-0-
01	75392 X	59186	-0-	-16206	-0-		59184	3	2	4	N	-0-			-0-
02	68096 X	54494	-0-	-13602	-0-		32	1	54461	3	N	-0-			-0-
							1	4							
03	67456 X	54926	-0-	-12530	-0-		59	1	54865	3	N	-0-			-0-
							2	4							
04	61500 X	55934	-0-	-5566	-0-		63	1	55869	3	N	-0-			-0-
							2	4							
05	60388 X	52001	-0-	-8387	-0-		74	1	51925	3	N	-0-			-0-
							2	4							
G-B MINERALS WELL #: 21H RRCID -> 295137 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 13193 PERF.13175 - 23650															
12	443765 X	207490	-0-	-236275	-0-		1332	1	206154	3	N	-0-			-0-
							4	4							
01	330088 X	187596	-0-	-142492	-0-		1475	1	186117	3	N	-0-			-0-
							4	4							
02	280000 X	109237	-0-	-170763	-0-		924	1	108310	3	N	-0-			-0-
							3	4							
03	271963 X	141484	-0-	-130479	-0-		1612	1	139868	3	N	-0-			-0-
							4	4							
04	200790 X	123854	-0-	-76936	-0-		1380	1	122470	3	N	-0-			-0-
							4	4							
05	207483 X	117927	-0-	-89556	-0-		1291	1	116632	3	N	-0-			-0-
							4	4							
G-B MINERALS WELL #: 18H RRCID -> 295148 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13181 - 24205															
12	251534 X	79275	-0-	-172259	-0-		509	1	78763	3	N	-0-			-0-
							3	4							
01	221371 X	67951	-0-	-153420	-0-		534	1	67414	3	N	-0-			-0-
							3	4							
02	143052 X	59171	-0-	-83881	-0-		499	1	58669	3	N	-0-			-0-
							3	4							
03	111879 X	69246	-0-	-42633	-0-		789	1	68454	3	N	-0-			-0-
							3	4							
04	97140 X	59710	-0-	-37430	-0-		665	1	59042	3	N	-0-			-0-
							3	4							
05	79267 X	57044	-0-	-22223	-0-		624	1	56416	3	N	-0-			-0-
							4	4							
G-B MINERALS WELL #: 20H RRCID -> 295152 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13149 - 24466															
12	257889 X	61022	-0-	-196867	-0-		392	1	60630	3	N	-0-			-0-
01	231787 X	44976	-0-	-186811	-0-		354	1	44622	3	N	-0-			-0-
02	165144 X	57129	-0-	-108015	-0-		482	1	56647	3	N	-0-			-0-
03	106361 X	64915	-0-	-41446	-0-		739	1	64176	3	N	-0-			-0-
04	102930 X	56775	-0-	-46155	-0-		632	1	56143	3	N	-0-			-0-
05	63240 X	55637	-0-	-7603	-0-		609	1	55028	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) EOG RESOURCES, INC. LM 1870 - WNH B													CNTY: LA SALLE					
//CONT.// 39744 500 //CONT.// 253162 WELL #: 105H						NON-ASSOCIATED				CAPACITY								
						RRCID -> 295603				COMPL. DATE 07/19/2023				TOTAL DEPTH 12853 PERF.13016 - 24800				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	121948 X	121948	-0-	-0-	-0-			26	1	121919	3	N	-0-					-0-
								3	4									
01	112543 X	112543	-0-	-0-	-0-			3	1	112537	3	N	-0-					-0-
								3	4									
02	105644 X	94867	-0-	-10777	-0-			39	1	94825	3	N	-0-					-0-
								3	4									
03	121954 X	99022	-0-	-22932	-0-			44	1	98975	3	N	-0-					-0-
								3	4									
04	118020 X	90965	-0-	-27055	-0-			13	1	90949	3	N	-0-					-0-
								3	4									
05	121954 X	91109	-0-	-30845	-0-			39	1	91067	3	N	-0-					-0-
								3	4									

PINATA B					WELL #:	300H	RRCID -> 297494	COMPL. DATE 04/15/2024				TOTAL DEPTH 13128 PERF.13362 - 25860						
12	518289 X	510142	-0-	-8147	-0-			160	1	509979	3	N	-0-					-0-
								3	4									
01	515809 X	453276	-0-	-62533	-0-			145	1	453128	3	N	-0-					-0-
								3	4									
02	447524 X	397144	-0-	-50380	-0-			138	1	397003	3	N	-0-					-0-
								3	4									
03	510136 X	370641	-0-	-139495	-0-			76	1	370562	3	N	-0-					-0-
								3	4									
04	493680 X	378477	-0-	-115203	-0-			112	1	378362	3	N	-0-					-0-
								3	4									
05	510136 X	351855	-0-	-158281	-0-			169	1	351683	3	N	-0-					-0-
								3	4									

CHAMBERLAIN ST - HACHAR 1476 B					WELL #:	300H	RRCID -> 297603	COMPL. DATE 02/26/2024				TOTAL DEPTH 12376 PERF.12369 - 21985						
12	474579 X	318476	-0-	-156103	-0-			7	1	318466	3	N	-0-					-0-
								3	4									
01	474579 X	255176	-0-	-219403	-0-			9	1	255164	3	N	-0-					-0-
								3	4									
02	428652 X	188715	-0-	-239937	-0-			4	1	188708	3	N	-0-					-0-
								3	4									
03	421228 X	125707	-0-	-295521	-0-			12	1	125691	3	N	-0-					-0-
								4	4									
04	402180 X	147061	-0-	-255119	-0-			19	1	147038	3	N	-0-					-0-
								4	4									
05	318463 X	136173	-0-	-182290	-0-			5	1	136164	3	N	-0-					-0-
								4	4									

G-B MINERALS - G-B AMI D					WELL #:	300H	RRCID -> 297813	COMPL. DATE 10/28/2024				TOTAL DEPTH 13361 PERF.13215 - 25056						
12	0 W	632196	-0-	632196	982382	161	1	632035	3	N	-0-							-0-
01	0 W	578370	-0-	578370	1560752	137	1	578229	3	N	-0-							-0-
						4	4											
02	1975987 X	415235	-0-	-1560752	-0-	136	1	415096	3	N	-0-							-0-
						3	4											
03	595851 X	375334	-0-	-220517	-0-	178	1	375152	3	N	-0-							-0-
						4	4											
04	576630 X	297360	-0-	-279270	-0-	150	1	297207	3	N	-0-							-0-
						3	4											
05	595851 X	260077	-0-	-335774	-0-	127	1	259947	3	N	-0-							-0-
						3	4											

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
G-B MINERALS - G-B AMI E WELL #: 301H RRCID -> 297814 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13298 - 24313												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0 W	713338	-0-	713338	941420	182 1	713156 3	N	-0-			-0-
01	0 W	559169	-0-	559169	1500589	132 1	559034 3	N	-0-			-0-
						3 4						
02	1885780 X	385191	-0-	-1500589	-0-	127 1	385061 3	N	-0-			-0-
						3 4						
03	719138 X	329878	-0-	-389260	-0-	157 1	329718 3	N	-0-			-0-
						3 4						
04	695940 X	258226	-0-	-437714	-0-	130 1	258093 3	N	-0-			-0-
						3 4						
05	713341 X	223752	-0-	-489589	-0-	109 1	223640 3	N	-0-			-0-
						3 4						
LM 1870 - WNH C WELL #: 300H RRCID -> 298047 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 12841 PERF.13216 - 25146												
12	1085416 X	368805	-0-	-716611	-0-	79 1	368723 3	N	-0-			-0-
						3 4						
01	491443 X	271344	-0-	-220099	-0-	7 1	271334 3	N	-0-			-0-
						3 4						
02	353052 X	202717	-0-	-150335	-0-	82 1	202632 3	N	-0-			-0-
						3 4						
03	390879 X	191010	-0-	-199869	-0-	84 1	190923 3	N	-0-			-0-
						3 4						
04	378270 X	160111	-0-	-218159	-0-	22 1	160086 3	N	-0-			-0-
						3 4						
05	368807 X	129563	-0-	-239244	-0-	56 1	129504 3	N	-0-			-0-
						3 4						
TRP A WELL #: 300H RRCID -> 298082 COMPL. DATE 01/24/2025 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12699 - 24670												
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	55217	-0-	55217	55217	11 1	55206 3	N	-0-			-0-
02	SHUT IN	591788	-0-	591788	647005	106 1	591682 3	N	-0-			-0-
03	1318523 X	671518	-0-	-647005	-0-	133 1	671385 3	N	-0-			-0-
04	680190 X	594109	-0-	-86081	-0-	138 1	593971 3	N	-0-			-0-
05	655185 X	578692	-0-	-76493	-0-	141 1	578551 3	N	-0-			-0-
BOTANZA ST B WELL #: 300H RRCID -> 298970 COMPL. DATE 12/23/2024 TOTAL DEPTH 12786 PERF. N/A												
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	213160	-0-	213160	213160	101 1	213059 3	N	-0-			-0-
05	SHUT IN	386242	-0-	386242	599402	130 1	386112 3	N	-0-			-0-
BFMT WEST WELL #: 300H RRCID -> 299145 COMPL. DATE 01/27/2025 TOTAL DEPTH 10466 PERF. N/A												
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BFMT WEST WELL #: 301H RRCID -> 299194 COMPL. DATE 02/08/2025 TOTAL DEPTH 10431 PERF. N/A												
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231														
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 11622 PERF.17019 - 17295														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	4589	-0-	1489	5193	331	1	4258	2	N	-0-			-0-
01	3100 N	4661	-0-	1561	6754	389	1	4272	2	N	-0-			-0-
02	10528 X	3774	-0-	-6754	-0-	338	1	3436	2	N	-0-			-0-
03	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	381	1	3829	2	N	1			1
						1	9							
04	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	391	1	3651	2	N	-0-			1
05	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	307	1	3915	2	N	-0-			1
SPRINGER RANCH NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584														
12	1953 X	1346	-0-	-607	-0-	378	1	955	2	N	12			12
						13	9							
01	1953 X	1255	-0-	-698	-0-	271	1	984	2	N	-0-			12
02	1540 X	999	-0-	-541	-0-	231	1	768	2	N	-0-			12
03	1457 X	1335	-0-	-122	-0-	288	1	1047	2	N	-0-			12
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	324	1	923	2	N	-0-			12
05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	270	1	993	2	N	-0-			12
CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400														
12	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	388	1	7060	2	N	-0-			-0-
01	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	479	1	7282	2	N	-0-			-0-
02	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	453	1	6418	2	N	-0-			-0-
03	11214 X	11214	-0-	-0-	-0-	697	1	10517	2	N	-0-			-0-
04	9028 X	9028	-0-	-0-	-0-	590	1	8438	2	N	-0-			-0-
05	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	593	1	8790	2	N	-0-			-0-
CERRITO STATE G WELL #: 51H RRCID -> 291850 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 11769 PERF.12351 - 22370														
12	41385 X	-0-	-0-	-41385	-0-					N	-0-			5
01	41385 X	2009	-0-	-39376	-0-	2009	2			N	-0-			5
02	47061 X	47061	-0-	-0-	-0-	47055	2	6	9	N	5			10
03	38208 X	38208	-0-	-0-	-0-	38208	2			N	-0-			10
04	18843 X	18843	-0-	-0-	-0-	18843	2			N	-0-			10
*05	41385 X	33028	-0-	-8357	-0-	33028	2			N	-0-			10
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696														
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620														
12	27063 X	22487	-0-	-4576	-0-	826	1	21661	2	N	-0-			-0-
01	27063 X	21931	-0-	-5132	-0-	905	1	21026	2	N	-0-			-0-
02	24444 X	21113	-0-	-3331	-0-	853	1	20260	2	N	-0-			-0-
03	25761 X	21813	-0-	-3948	-0-	699	1	21114	2	N	-0-			-0-
04	21750 X	18930	-0-	-2820	-0-	815	1	18115	2	N	-0-			-0-
05	23374 X	18316	-0-	-5058	-0-	815	1	17501	2	N	-0-			-0-
LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689														
12	15903 X	14217	-0-	-1686	-0-	533	1	13684	2	N	-0-			-0-
01	15903 X	14131	-0-	-1772	-0-	595	1	13536	2	N	-0-			-0-
02	14647 X	14647	-0-	-0-	-0-	604	1	14043	2	N	-0-			-0-
03	15252 X	13590	-0-	-1662	-0-	445	1	13145	2	N	-0-			-0-
04	14834 X	14834	-0-	-0-	-0-	652	1	14182	2	N	-0-			-0-
05	16213 X	15063	-0-	-1150	-0-	684	1	14379	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696												
LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
12	19633 X	19633	-0-	-0-	-0-	716	1	18917	2	N	-0-	-0-
01	19189 X	17681	-0-	-1508	-0-	725	1	16956	2	N	-0-	-0-
02	17332 X	16393	-0-	-939	-0-	657	1	15736	2	N	-0-	-0-
03	19623 X	17804	-0-	-1819	-0-	567	1	17237	2	N	-0-	-0-
04	18990 X	17834	-0-	-1156	-0-	762	1	17072	2	N	-0-	-0-
05	19623 X	16249	-0-	-3374	-0-	718	1	15531	2	N	-0-	-0-

GULFTEX ENERGY, LLC 338751												
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171												
12	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3133	2	74	9	N	67	174
01	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2705	2	59	9	N	54	209
02	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3496	2	47	9	N	43	52
03	3007 X	2924	-0-	-83	-0-	2878	2	46	9	N	42	72
*04	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3146	2	14	9	N	13	85
05	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT	85

SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187												
12	2480 X	2378	-0-	-102	-0-	1041	1	1337	2	Y	-0-	110
01	2480 X	1926	-0-	-554	-0-	768	1	1125	2	Y	30	76
						33	9					
02	2716 X	2095	-0-	-621	-0-	909	1	1114	2	Y	65	80
						72	9					
03	3007 X	1687	-0-	-1320	-0-	734	1	914	2	Y	35	57
						39	9					
*04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	781	1	665	2	Y	28	85
						31	9					
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	85

SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	15

CCW K WELL #: 11H RRCID -> 294690 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 13375 - 24004												
12	151931 X	125888	-0-	-26043	-0-	158	1	124539	2	N	557	336
						578	4	613	9			
01	131826 X	131826	-0-	-0-	-0-	142	1	131487	2	N	5	106
						191	4	6	9			
02	118972 X	90420	-0-	-28552	-0-	178	1	89443	2	N	245	336
						529	4	270	9			
03	132215 X	97624	-0-	-34591	-0-	264	1	96068	2	N	208	132
						1063	4	229	9			
04	127950 X	94488	-0-	-33462	-0-	254	1	93940	2	N	256	174
						12	4	282	9			
05	131812 X	NO RPT	-0-	-131812	-0-					N	NO RPT	174

CCW N WELL #: 14H RRCID -> 295109 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 13405 PERF. N/A												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE	
GULFTEX ENERGY, LLC														
CCW U														
WELL #: 21H RRCID -> 295443 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 13012 PERF.13120 - 19507														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	92523 X	92523	-0-	-0-	-0-	181	1	91067	2	Y	1124	1145	1	84
						39	4	1236	9					
01	95510 X	95510	-0-	-0-	-0-	175	1	94192	2	Y	976	1006	1	54
						69	4	1074	9					
02	108528 X	74936	-0-	-33592	-0-	139	1	74538	2	Y	179	153	1	80
						62	4	197	9					
03	120156 X	80703	-0-	-39453	-0-	149	1	80320	2	Y	166	178	1	68
						51	4	183	9					
04	DLQ G-10	74975	-0-	74975	74975	141	1	74314	2	Y	311	309	1	70
						178	4	342	9					
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	74975					Y	NO RPT			70
CCW Y														
WELL #: 26H RRCID -> 295521 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13186 - 19659														
12	140957 X	134248	-0-	-6709	-0-	182	1	133573	2	Y	396	418	1	84
						57	4	436	9					
01	136095 X	136095	-0-	-0-	-0-	175	1	135389	2	Y	392	421	1	55
						100	4	431	9					
02	108669 X	108669	-0-	-0-	-0-	138	1	107900	2	Y	492	468	1	79
						90	4	541	9					
03	168671 X	114232	-0-	-54439	-0-	148	1	113664	2	Y	316	327	1	68
						72	4	348	9					
04	DLQ G-10	102957	-0-	102957	102957	140	1	102352	2	Y	204	203	1	69
						241	4	224	9					
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	102957					Y	NO RPT			69
CCW B														
WELL #: 28H RRCID -> 298984 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13870 - 24183														
*09	0	194951	-0-	194951	194951	114	1	194626	2	Y	192	192	1	-0-
						211	9							
*10	0	482977	-0-	482977	677928	214	1	482187	2	Y	524	431	1	93
						576	9							
*11	0	413252	-0-	413252	1091180	206	1	412119	2	Y	594	581	1	106
						274	4	653	9					
*12	0	383984	-0-	383984	1475164	182	1	382801	2	Y	750	772	1	84
						176	4	825	9					
01	0	509916	-0-	509916	1985080	174	1	508586	2	Y	711	740	1	55
						374	4	782	9					
02	0	411652	-0-	411652	2396732	138	1	410494	2	Y	616	592	1	79
						342	4	678	9					
03	2806184 X	409452	-0-	-2396732	-0-	148	1	408498	2	Y	498	509	1	68
						258	4	548	9					
04	572010 X	190678	-0-	-381332	-0-	140	1	190295	2	Y	129	128	1	69
						101	4	142	9					
05	591077 X	NO RPT	-0-	-591077	-0-					Y	NO RPT			69

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) GULFTEX ENERGY, LLC CCW A												//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE					
												//CONT.// 338751					
												WELL #: 27H RRCID -> 299029 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 13552 PERF.13370 - 23722					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	0		136351	-0-	136351	136351	115 22	1 9	136214	2	Y	20					20
*10	0		469743	-0-	469743	606094	214 527	1 9	469002	2	Y	479	405	1			94
*11	0		413244	-0-	413244	1019338	207 274	1 4	412059	2	Y	640	628	1			106
*12	0		385712	-0-	385712	1405050	181 274	1 4	384534	2	Y	743	765	1			84
01	0		484908	-0-	484908	1889958	180 175	4 1	817 483604	9 2	Y	703	733	1			54
02	0		386874	-0-	386874	2276832	356 139	4 1	773 385690	9 2	Y	656	631	1			79
03	2660293	X	383461	-0-	-2276832	-0-	323 149	4 1	722 382626	9 2	Y	404	415	1			68
04	536040	X	249788	-0-	-286252	-0-	242 141	4 1	444 248630	9 2	Y	800	799	1			69
05	553908	X	NO RPT	-0-	-553908	-0-	137	4	880	9	Y	NO RPT					69
KILLAM OIL CO., LTD. NIDO RANCH					460054 1H				RRCID -> 288864 COMPL. DATE 12/01/2019				TOTAL DEPTH 11214 PERF.11647 - 18537				
12	40525	X	40525	-0-	-0-	-0-	11	1	40514	3	N	-0-					-0-
01	36704	X	23157	-0-	-13547	-0-	6	1	23151	3	N	-0-					-0-
02	33152	X	105	-0-	-33047	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	40517	X	-0-	-0-	-40517	-0-					N	-0-					-0-
04	39210	X	-0-	-0-	-39210	-0-					N	-0-					-0-
05	40517	X	-0-	-0-	-40517	-0-					N	-0-					-0-
NIDO RANCH					WELL #: 4H				RRCID -> 290351 COMPL. DATE 11/17/2020				TOTAL DEPTH 11400 PERF.11500 - 18726				
12	90861	X	-0-	-0-	-90861	-0-					N	-0-					-0-
01	72013	X	36827	-0-	-35186	-0-	9	1	36818	3	N	-0-					-0-
02	57876	X	21865	-0-	-36011	-0-	18	1	21847	3	N	-0-					-0-
03	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	3	1	14146	3	N	-0-					-0-
04	35640	X	14133	-0-	-21507	-0-	3	1	14130	3	N	-0-					-0-
05	54661	X	54661	-0-	-0-	-0-	15	1	54646	3	N	-0-					-0-
NIDO RANCH					WELL #: 3H				RRCID -> 290356 COMPL. DATE 11/11/2020				TOTAL DEPTH 11366 PERF.11550 - 18790				
12	92318	X	36212	-0-	-56106	-0-	9	1	36203	3	N	-0-					-0-
01	75919	X	53773	-0-	-22146	-0-	13	1	53760	3	N	-0-					-0-
02	60200	X	15069	-0-	-45131	-0-	12	1	15057	3	N	-0-					-0-
03	36208	X	12932	-0-	-23276	-0-	3	1	12929	3	N	-0-					-0-
04	52050	X	32579	-0-	-19471	-0-	7	1	32572	3	N	-0-					-0-
05	53785	X	34166	-0-	-19619	-0-	9	1	34157	3	N	-0-					-0-
NIDO RANCH					WELL #: 5H				RRCID -> 291402 COMPL. DATE 07/21/2021				TOTAL DEPTH 11534 PERF.11539 - 20598				
12	121458	X	31748	-0-	-89710	-0-	8	1	31740	3	N	-0-					-0-
01	104098	X	39795	-0-	-64303	-0-	10	1	39785	3	N	-0-					-0-
02	53060	X	31939	-0-	-21121	-0-	26	1	31913	3	N	-0-					-0-
03	58745	X	22870	-0-	-35875	-0-	5	1	22865	3	N	-0-					-0-
04	38520	X	-0-	-0-	-38520	-0-					N	-0-					-0-
05	39804	X	34739	-0-	-5065	-0-	9	1	34730	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE		
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054															
STATE OF TEXAS RAFTER 0 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292131 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12120 - 19147															
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
12	61659 X	49378	-0-	-12281	-0-	10 1	49368 3	N	-0-	-0-	-0-				
01	58373 X	48834	-0-	-9539	-0-	6 1	48828 3	N	-0-	-0-	-0-				
02	49476 X	35248	-0-	-14228	-0-	4 1	35244 3	N	-0-	-0-	-0-				
03	54622 X	48054	-0-	-6568	-0-	18 1	48036 3	N	-0-	-0-	-0-				
04	50910 X	26564	-0-	-24346	-0-	15 1	26549 3	N	-0-	-0-	-0-				
05	51233 X	51233	-0-	-0-	-0-	19 1	51214 3	N	-0-	-0-	-0-				
STATE OF TEXAS RAFTER 0 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292622 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11932 PERF.12130 - 19814															
12	64449 X	49427	-0-	-15022	-0-	10 1	49417 3	N	-0-	-0-	-0-				
01	61008 X	49832	-0-	-11176	-0-	6 1	49826 3	N	-0-	-0-	-0-				
02	50736 X	44090	-0-	-6646	-0-	5 1	44085 3	N	-0-	-0-	-0-				
03	54839 X	27081	-0-	-27758	-0-	10 1	27071 3	N	-0-	-0-	-0-				
04	50280 X	23196	-0-	-27084	-0-	13 1	23183 3	N	-0-	-0-	-0-				
05	57950 X	57950	-0-	-0-	-0-	22 1	57928 3	N	-0-	-0-	-0-				
NIDO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 295419 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11473 - 20916															
12	175708 X	167994	-0-	-7714	-0-	44 1	167950 3	N	-0-	-0-	-0-				
01	175708 X	86878	-0-	-88830	-0-	21 1	86857 3	N	-0-	-0-	-0-				
02	143584 X	134918	-0-	-8666	-0-	108 1	134810 3	N	-0-	-0-	-0-				
03	167989 X	140876	-0-	-27113	-0-	29 1	140847 3	N	-0-	-0-	-0-				
04	162570 X	120757	-0-	-41813	-0-	27 1	120730 3	N	-0-	-0-	-0-				
05	167989 X	112310	-0-	-55679	-0-	30 1	112280 3	N	-0-	-0-	-0-				
STATE OF TEXAS RAFTER 0 UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 295525 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12139 - 19184															
12	168609 X	123529	-0-	-45080	-0-	25 1	123504 3	N	-0-	-0-	-0-				
01	162285 X	127460	-0-	-34825	-0-	15 1	127445 3	N	-0-	-0-	-0-				
02	137256 X	113170	-0-	-24086	-0-	12 1	113158 3	N	-0-	-0-	-0-				
03	139810 X	121150	-0-	-18660	-0-	46 1	121104 3	N	-0-	-0-	-0-				
04	126510 X	113469	-0-	-13041	-0-	65 1	113404 3	N	-0-	-0-	-0-				
05	127472 X	106787	-0-	-20685	-0-	41 1	106746 3	N	-0-	-0-	-0-				
STATE OF TEXAS RAFTER 0 EAST WELL #: 1H RRCID -> 295703 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11867 - 19094															
12	161479 X	91740	-0-	-69739	-0-	19 1	91721 3	N	-0-	-0-	-0-				
01	140833 X	92202	-0-	-48631	-0-	11 1	92191 3	N	-0-	-0-	-0-				
02	103152 X	73677	-0-	-29475	-0-	8 1	73669 3	N	-0-	-0-	-0-				
03	98642 X	58610	-0-	-40032	-0-	22 1	58588 3	N	-0-	-0-	-0-				
04	89220 X	40366	-0-	-48854	-0-	23 1	40343 3	N	-0-	-0-	-0-				
05	92194 X	84686	-0-	-7508	-0-	32 1	84654 3	N	-0-	-0-	-0-				
NIDO RANCH WELL #: 19H RRCID -> 296972 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11568 - 21545															
12	254944 X	162213	-0-	-92731	-0-	43 1	162170 3	N	-0-	-0-	-0-				
01	217000 X	160609	-0-	-56391	-0-	39 1	160570 3	N	-0-	-0-	-0-				
02	196000 X	114930	-0-	-81070	-0-	92 1	114838 3	N	-0-	-0-	-0-				
03	162223 X	130589	-0-	-31634	-0-	27 1	130562 3	N	-0-	-0-	-0-				
04	156990 X	107784	-0-	-49206	-0-	24 1	107760 3	N	-0-	-0-	-0-				
05	162223 X	83782	-0-	-78441	-0-	23 1	83759 3	N	-0-	-0-	-0-				
STATE OF TEXAS RAFTER 0 WEST WELL #: 1H RRCID -> 297387 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11618 - 23548															
12	317037 X	192781	-0-	-124256	-0-	39 1	192742 3	N	-0-	-0-	-0-				
01	227788 X	174633	-0-	-53155	-0-	20 1	174613 3	N	-0-	-0-	-0-				
02	205744 X	141713	-0-	-64031	-0-	15 1	141698 3	N	-0-	-0-	-0-				
03	207886 X	61933	-0-	-145953	-0-	23 1	61910 3	N	-0-	-0-	-0-				
04	201180 X	61568	-0-	-139612	-0-	35 1	61533 3	N	-0-	-0-	-0-				
05	192789 X	153430	-0-	-39359	-0-	58 1	153372 3	N	-0-	-0-	-0-				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
KILLAM OIL CO., LTD.												//CONT.// 460054											
NIDO RANCH												WELL #: 23H		RRCID -> 298237		COMPL. DATE 03/29/2024		TOTAL DEPTH 11325		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
NIDO RANCH												WELL #: 26H		RRCID -> 299141		COMPL. DATE 10/03/2024		TOTAL DEPTH 11521		PERF.11556 - 20999			
12	0	327172	-0-	327172	949805	86	1	327086	3	N	-0-							-0-					
01	1244351 X	294546	-0-	-949805	-0-	71	1	294475	3	N	-0-							-0-					
02	330204 X	232316	-0-	-97888	-0-	186	1	232130	3	N	-0-							-0-					
03	365583 X	240473	-0-	-125110	-0-	49	1	240424	3	N	-0-							-0-					
04	353790 X	217092	-0-	-136698	-0-	48	1	217044	3	N	-0-							-0-					
05	365583 X	214019	-0-	-151564	-0-	58	1	213961	3	N	-0-							-0-					
NIDO RANCH												WELL #: 13H		RRCID -> 299288		COMPL. DATE 02/14/2025		TOTAL DEPTH 11485		PERF.11742 - 20436			
02	0	157377	-0-	157377	157377	126	1	157251	3	N	-0-							-0-					
03	0	409725	-0-	409725	567102	84	1	409641	3	N	-0-							-0-					
04	0	307104	-0-	307104	874206	68	1	307036	3	N	-0-							-0-					
05	1122889 X	248683	-0-	-874206	-0-	67	1	248616	3	N	-0-							-0-					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.												499978											
HENDERSON-CENIZO												WELL #: 1H		RRCID -> 251105		COMPL. DATE 04/01/2024		TOTAL DEPTH 11609		PERF.11605 - 14643			
12	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	228	1	4640	3	N	-0-							21					
01	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	268	1	4714	3	N	-0-							21					
02	4648 X	3271	-0-	-1377	-0-	141	1	3130	3	N	-0-							21					
03	5146 X	3338	-0-	-1808	-0-	139	1	3199	3	N	-0-							21					
04	4980 X	2224	-0-	-2756	-0-	128	1	2096	3	N	-0-							21					
*05	4991 X	1896	-0-	-3095	-0-	74	1	1822	3	N	-0-							21					
DORA MARTIN A												WELL #: 1		RRCID -> 251776		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 11277		PERF.11099 - 15340			
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-							-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-					
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-							-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-					
*05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-							-0-					
DORA MARTIN 1716												WELL #: 1H		RRCID -> 251816		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 10810		PERF.10800 - 15165			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-					
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-					
HENDERSON-CENIZO												WELL #: 2H		RRCID -> 251817		COMPL. DATE 04/01/2024		TOTAL DEPTH 11809		PERF.11649 - 15940			
12	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	360	1	7340	3	N	-0-							18					
01	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	437	1	7697	3	N	-0-							18					
02	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	310	1	6903	3	N	-0-							18					
03	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	265	1	6105	3	N	-0-							18					
04	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	179	1	2946	3	N	-0-							18					
*05	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	131	1	3242	3	N	-0-							18					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
STOREY 138 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	105	1	869	3	Y	269	173	1	148
01	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	296	9	948	3	Y	21	45	1	124
02	960 X	960	-0-	-0-	-0-	107	1	731	3	Y	144	250	1	18
03	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	23	9	963	3	Y	138	131	1	25
04	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	71	1	893	3	Y	169	123	1	71
05	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	158	9	122	9	Y	111			182
						172	1							
						152	9							
						123	1							
						186	9							
						997	3							
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182														
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		Y	-0-				93
01	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2		Y	-0-				93
02	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		Y	-0-				93
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		Y	-0-				93
04	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		Y	-0-				93
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		Y	-0-				93
DORA MARTIN B WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11332 - 16391														
12	605 X	605	-0-	-0-	-0-	28	1	577	3	N	-0-			-0-
01	403 X	36	-0-	-367	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
02	1288 X	506	-0-	-782	-0-	22	1	484	3	N	-0-			-0-
03	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			-0-
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	35	1	577	3	N	-0-			-0-
*05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413														
12	3999 X	2042	-0-	-1957	-0-	202	1	1664	3	N	160	153	1	88
						176	9							
01	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-			88
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
03	4 X	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-			88
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814														
12	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	71	1	1296	3	N	-0-			-0-
01	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	97	1	1366	3	N	-0-			-0-
02	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	86	1	1181	3	N	-0-			-0-
03	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	110	1	1245	3	N	-0-			-0-
04	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	78	1	1180	3	N	-0-			-0-
05	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	86	1	1203	3	N	-0-			-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850														
12	8414 X	8414	-0-	-0-	-0-	393	1	8021	3	N	-0-			23
01	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	257	1	4520	3	N	-0-			23
02	8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	357	1	7942	3	N	-0-			23
03	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	163	1	3762	3	N	-0-			23
04	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	222	1	3644	3	N	-0-			23
*05	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	137	1	3376	3	N	-0-			23

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	4061 X	3985	-0-	-76	-0-	-0-	64	1	3921	3	N	-0-			-0-
01	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	4365	3	N	-0-			-0-
02	4060 X	3803	-0-	-257	-0-	-0-	610	1	3193	3	N	-0-			-0-
03	4495 X	3197	-0-	-1298	-0-	-0-	43	1	3154	3	N	-0-			-0-
04	4290 X	2474	-0-	-1816	-0-	-0-	27	1	2447	3	N	-0-			-0-
05	4433 X	3922	-0-	-511	-0-	-0-	17	1	3905	3	N	-0-			-0-
PALAFOX -H-					WELL #: 1	RRCID -> 256576	COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
RETTIG, MABEL					WELL #: L 58H	RRCID -> 256578	COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 9729		PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
JOHNSON 2292					WELL #: 1	RRCID -> 256583	COMPL. DATE 08/05/2002		TOTAL DEPTH 9913		PERF. N/A				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
LYSSY FAMILY					WELL #: 1H	RRCID -> 256643	COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 11088		PERF.11504 - 16141				
12	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-			-0-
01	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	2447	2	N	-0-			-0-
02	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-			-0-
03	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-			-0-
04	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-			-0-
05	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	2073	2	N	-0-			-0-
BOOTH UNOCAL H					WELL #: 2B	RRCID -> 256716	COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 9444		PERF. 9712 - 13229				
12	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-			-0-
01	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-			-0-
02	2240 N	1969	-0-	-271	-0-	-0-	1969	2			N	-0-			-0-
03	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-			-0-
04	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	-0-	2266	2	24	9	N	22			22
*05	2170 N	1366	-0-	-804	-0-	-0-	1366	2			N	-0-	20	1	2
DORA MARTIN B					WELL #: 4H	RRCID -> 257263	COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 11085		PERF.11436 - 15972				
12	595 X	595	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	567	3	N	-0-			-0-
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	2268 X	559	-0-	-1709	-0-	-0-	24	1	535	3	N	-0-			-0-
03	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	2430 X	17	-0-	-2413	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
*05	620 X	9	-0-	-611	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DORA MARTIN A-JC MARTIN SA2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16867														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-			-0-
01	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
02	112 X	8	-0-	-104	-0-	8	3			N	-0-			-0-
03	124 X	28	-0-	-96	-0-	1	1	27	3	N	-0-			-0-
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
*05	134 X	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	N	-0-			-0-
APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
02	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
03	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	5	1	1239	3	N	-0-			-0-
GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787														
12	3131 X	2171	-0-	-960	-0-	2171	2			N	-0-			-0-
01	3131 X	2435	-0-	-696	-0-	2435	2			N	-0-			-0-
02	2828 X	1868	-0-	-960	-0-	1868	2			N	-0-			-0-
03	3131 X	2446	-0-	-685	-0-	2446	2			N	-0-			-0-
04	2760 X	2585	-0-	-175	-0-	2585	2			N	-0-			-0-
05	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-			-0-
NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093														
12	3906 X	3409	-0-	-497	-0-	52	1	3357	3	Y	-0-			-0-
01	3906 X	2632	-0-	-1274	-0-	33	1	2599	3	Y	-0-			-0-
02	3528 X	3232	-0-	-296	-0-	46	1	3186	3	Y	-0-			-0-
03	3906 X	3060	-0-	-846	-0-	39	1	3021	3	Y	-0-			-0-
04	3780 X	3598	-0-	-182	-0-	46	1	3552	3	Y	-0-			-0-
05	3565 X	2092	-0-	-1473	-0-	44	1	2048	3	Y	-0-			-0-
GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652														
12	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			Y	-0-			5
01	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	2			Y	-0-			5
02	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			Y	-0-			5
03	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	5729	2	74	9	Y	67	57	1	15
04	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	5947	2	23	9	Y	21			36
05	4557 X	3712	-0-	-845	-0-	3693	2	19	9	Y	17	45	1	8
DORA MARTIN B WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222														
12	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	129	1	2621	3	N	-0-			-0-
01	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	160	1	2824	3	N	-0-			-0-
02	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	143	1	3184	3	N	-0-			-0-
03	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	61	1	1417	3	N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	209	1	5162	3	N	-0-			-0-
DORA MARTIN A-JC MARTIN SA1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859														
12	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	52	1	1069	3	N	-0-			-0-
01	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	91	1	1599	3	N	-0-			-0-
02	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	68	1	1515	3	N	-0-			-0-
03	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	47	1	1075	3	N	-0-			-0-
04	856 X	856	-0-	-0-	-0-	49	1	807	3	N	-0-			-0-
*05	727 X	727	-0-	-0-	-0-	28	1	699	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
STOREY 267		WELL #:		3H		RRCID -> 258028		COMPL. DATE 06/05/2010		TOTAL DEPTH 10510		PERF.11299		- 15758			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	274 X	274	-0-	-0-	-0-			20 87 9	167 3	Y		79	49 1			43	
01	107 X	107	-0-	-0-	-0-			11 1 9	95 3	Y		1	12 1			32	
02	196 X	196	-0-	-0-	-0-			15 1 9	153 3	Y		25	53 1			4	
03	167 X	167	-0-	-0-	-0-			28 1 9	104 3	Y		41	38 1			7	
04	169 X	169	-0-	-0-	-0-			45 1 9	128 3	Y		21	18 1			10	
05	192 X	192	-0-	-0-	-0-			18 1 9	3 9	Y		3				13	
APPLING 695																	
		WELL #:		2H		RRCID -> 258036		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 10553		PERF.10564		- 14821			
12	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-			271 1	7300 3	N		-0-				-0-	
01	8268 X	8268	-0-	-0-	-0-			288 1	7980 3	N		-0-				-0-	
02	7336 X	12	-0-	-7324	-0-			2 1	10 3	N		-0-				-0-	
03	8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-					N		-0-				-0-	
04	8010 X	-0-	-0-	-8010	-0-					N		-0-				-0-	
05	8277 X	2	-0-	-8275	-0-			1 1	1 3	N		-0-				-0-	
GUTIERREZ-LEYENDECKER																	
		WELL #:		1H		RRCID -> 258903		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 11014		PERF.10868		- 16527			
12	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-			49 1	999 3	N		-0-				-0-	
01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-			67 1	1182 3	N		-0-				-0-	
02	1344 N	962	-0-	-382	-0-			41 1	921 3	N		-0-				-0-	
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-			19 1	427 3	N		-0-				-0-	
04	1200 N	600	-0-	-600	-0-			34 1	566 3	N		-0-				-0-	
*05	1054 N	306	-0-	-748	-0-			12 1	294 3	N		-0-				-0-	
TREVINO RANCH																	
		WELL #:		3H		RRCID -> 259088		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 8782		PERF. 8668		- 9710			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-	
01	3100 N	3140	-0-	40	-0-	40		3140 2		N		-0-				-0-	
02	1711 N	1671	-0-	-40	-0-			1671 2		N		-0-				-0-	
03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-			1342 2		N		-0-				-0-	
04	2640 X	1242	-0-	-1398	-0-			1242 2		N		-0-				-0-	
05	2728 X	996	-0-	-1732	-0-			996 2		N		-0-				-0-	
GALVAN RANCH																	
		WELL #:		7H		RRCID -> 259089		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 8492		PERF. 8491		- 13437			
12	23994 X	21460	-0-	-2534	-0-			21460 2		Y		-0-				-0-	
01	23994 X	21186	-0-	-2808	-0-			21186 2		Y		-0-				-0-	
02	21672 X	19739	-0-	-1933	-0-			19739 2		Y		-0-				-0-	
03	23994 X	22339	-0-	-1655	-0-			22339 2		Y		-0-				-0-	
04	23070 X	22139	-0-	-931	-0-			22139 2		Y		-0-				-0-	
05	21855 X	12790	-0-	-9065	-0-			12790 2		Y		-0-				-0-	
HENDERSON-CENIZO																	
		WELL #:		4H		RRCID -> 259429		COMPL. DATE 04/01/2024		TOTAL DEPTH 11511		PERF.11828		- 18237			
12	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-			240 1	4895 3	N		-0-				-0-	
01	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-			178 1	3130 3	N		-0-				-0-	
02	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-			197 1	4390 3	N		-0-				-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-	
04	49162 X	49162	-0-	-0-	-0-			2820 1	46342 3	N		-0-				-0-	
*05	58965 X	58965	-0-	-0-	-0-			2299 1	56666 3	N		-0-				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	204	1	1682	3	Y	64	32	1	117
01	712 X	712	-0-	-0-	-0-	70	9	639	3	Y	-0-			117
02	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	73	1	1292	3	Y	4	29	1	92
03	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	125	1	1320	3	Y	84	88	1	88
04	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	4	9	960	3	Y	58	87	1	59
05	682 X	682	-0-	-0-	-0-	235	1	177	9	Y	161	135	1	85
						92	9							
						133	1							
						64	9							
						505	3							
HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068														
12	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	139	1	2828	3	N	-0-			-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948														
12	159 X	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-			-0-
01	157 X	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-			-0-
02	109 X	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-			-0-
03	28 X	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-			-0-
04	107 X	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	N	-0-			-0-
*05	180 X	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	N	-0-			-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593														
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704														
12	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
01	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
02	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
03	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
04	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
*05	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	109	1	2675	3	N	-0-			-0-
SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	19 X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	223 X	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	N	-0-			-0-
MALTSBERGER, W. A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695														
12	6479 X	5061	-0-	-1418	-0-	451	1	4610	3	Y	-0-			-0-
01	5797 X	5081	-0-	-716	-0-	472	1	4609	3	Y	-0-			-0-
02	5152 X	4538	-0-	-614	-0-	466	1	4072	3	Y	-0-			-0-
03	5704 X	4768	-0-	-936	-0-	532	1	4236	3	Y	-0-			-0-
04	5130 X	4815	-0-	-315	-0-	414	1	4401	3	Y	-0-			-0-
05	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	268	1	4889	3	Y	-0-			-0-
FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939														
12	8401 X	4494	-0-	-3907	-0-	68	1	4426	3	Y	-0-			-0-
01	16267 X	16267	-0-	-0-	-0-	205	1	16062	3	Y	-0-			-0-
02	12226 X	12226	-0-	-0-	-0-	174	1	12052	3	Y	-0-			-0-
03	12616 X	12616	-0-	-0-	-0-	161	1	12455	3	Y	-0-			-0-
04	14010 X	14010	-0-	-0-	-0-	179	1	13831	3	Y	-0-			-0-
05	16492 X	16492	-0-	-0-	-0-	346	1	16146	3	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
05	3100 N	9258	-0-	6158	6158	9258	2			Y	-0-			-0-
GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583														
12	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	77	1	4991	3	N	-0-			-0-
01	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	55	1	4335	3	N	-0-			-0-
02	3724 X	2483	-0-	-1241	-0-	35	1	2448	3	N	-0-			-0-
03	4123 X	3402	-0-	-721	-0-	43	1	3359	3	N	-0-			-0-
04	4200 X	2910	-0-	-1290	-0-	37	1	2873	3	N	-0-			-0-
05	4340 X	2489	-0-	-1851	-0-	52	1	2437	3	N	-0-			-0-
MALTSBERGER, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000														
12	6851 X	5219	-0-	-1632	-0-	465	1	4754	3	Y	-0-			-0-
01	6913 X	5028	-0-	-1885	-0-	467	1	4561	3	Y	-0-			-0-
02	6244 X	5434	-0-	-810	-0-	558	1	4876	3	Y	-0-			-0-
03	6417 X	5392	-0-	-1025	-0-	602	1	4790	3	Y	-0-			-0-
04	5610 X	5011	-0-	-599	-0-	431	1	4580	3	Y	-0-			-0-
05	6014 X	5340	-0-	-674	-0-	278	1	5062	3	Y	-0-			-0-
LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045														
12	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	153	1	1559	3	Y	-0-			-0-
01	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	169	1	1649	3	Y	-0-			-0-
02	1596 N	1591	-0-	-5	-0-	163	1	1428	3	Y	-0-			-0-
03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	187	1	1485	3	Y	-0-			-0-
04	1770 N	1621	-0-	-149	-0-	139	1	1482	3	Y	-0-			-0-
05	1767 N	1622	-0-	-145	-0-	84	1	1538	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	117 X	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-			-0-
01	262 X	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	N	-0-			-0-
02	364 X	12	-0-	-352	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
03	403 X	3	-0-	-400	-0-	3	3			N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
*05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	49	1	1206	3	N	-0-			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654														
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
04	90 N	11	-0-	-79	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-			-0-

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011														
12	596 X	596	-0-	-0-	-0-	28	1	568	3	N	-0-			-0-
01	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	108	1	1899	3	N	-0-			-0-
02	392 X	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	3	N	-0-			-0-
03	363 X	363	-0-	-0-	-0-	15	1	348	3	N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614														
12	2015 X	1285	-0-	-730	-0-	131	1	1078	3	Y	69	37	1	139
						76	9							
01	1860 X	180	-0-	-1680	-0-	18	1	162	3	Y	-0-			139
02	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	143	1	1486	3	Y	4	35	1	108
						4	9							
03	1767 X	1027	-0-	-740	-0-	141	1	789	3	Y	88	99	1	97
						97	9							
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	90	1	654	3	Y	62	97	1	62
						68	9							
05	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	18	51	1	29

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251														
12	6014 X	3396	-0-	-2618	-0-	52	1	3344	3	N	-0-			-0-
01	10999 X	10999	-0-	-0-	-0-	139	1	10860	3	N	-0-			-0-
02	8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	116	1	7988	3	N	-0-			-0-
03	7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	93	1	7206	3	N	-0-			-0-
04	8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	112	1	8691	3	N	-0-			-0-
05	8959 X	8863	-0-	-96	-0-	186	1	8677	3	N	-0-			-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213														
12	6913 X	6665	-0-	-248	-0-	312	1	6353	3	N	-0-			-0-
01	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	168	1	2956	3	N	-0-			-0-
02	2324 X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-			-0-
03	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			-0-
04	6450 X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-			-0-
*05	6665 X	2277	-0-	-4388	-0-	89	1	2188	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
12	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	170	1	11005	3	Y	-0-	-0-
01	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	102	1	7993	3	Y	-0-	-0-
02	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	122	1	8438	3	Y	-0-	-0-
03	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	114	1	8837	3	Y	-0-	-0-
04	10800	X	6174	-0-	-4626	-0-	79	1	6095	3	Y	-0-	-0-
05	11160	X	7967	-0-	-3193	-0-	167	1	7800	3	Y	-0-	-0-
ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958													
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	-0-
03	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	N	-0-	-0-
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492													
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	40
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-	40
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			N	-0-	40
CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074													
12	9424	X	8000	-0-	-1424	-0-	713	1	7287	3	Y	-0-	-0-
01	9114	X	7767	-0-	-1347	-0-	722	1	7045	3	Y	-0-	-0-
02	8008	X	6799	-0-	-1209	-0-	698	1	6101	3	Y	-0-	-0-
03	8618	X	7482	-0-	-1136	-0-	835	1	6647	3	Y	-0-	-0-
04	8010	X	6707	-0-	-1303	-0-	577	1	6130	3	Y	-0-	-0-
05	7998	X	6543	-0-	-1455	-0-	341	1	6202	3	Y	-0-	-0-
BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810													
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	166	1	1238	3	N	-0-	-0-
03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-	-0-
04	330	X	330	-0-	-0-	-0-	128	1	202	3	N	-0-	-0-
05	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	703	1	4527	3	N	-0-	-0-
FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403													
12	11594	X	9512	-0-	-2082	-0-	9512	2			Y	-0-	-0-
01	10354	X	9731	-0-	-623	-0-	9731	2			Y	-0-	-0-
02	9576	X	8849	-0-	-727	-0-	8849	2			Y	-0-	-0-
03	10602	X	9733	-0-	-869	-0-	9733	2			Y	-0-	-0-
04	10050	X	9168	-0-	-882	-0-	9168	2			Y	-0-	-0-
05	9796	X	5630	-0-	-4166	-0-	5630	2			Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									
12	9651 X	9651 -0-	-0-	-0-	147	1	9504	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	7446 X	7446 -0-	-0-	-0-	94	1	7352	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	6491 X	6491 -0-	-0-	-0-	93	1	6398	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	5983 X	5983 -0-	-0-	-0-	76	1	5907	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	8490 X	4639 -0-	-3851	-0-	59	1	4580	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	8773 X	5367 -0-	-3406	-0-	113	1	5254	3	Y	-0-	-0-	-0-
APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392												
12	1232 X	1232 -0-	-0-	-0-	44	1	1188	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2445 X	2445 -0-	-0-	-0-	85	1	2360	3	N	-0-	-0-	-0-
02	479 X	479 -0-	-0-	-0-	87	1	392	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1412 X	1412 -0-	-0-	-0-	1058	1	354	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1169 X	1169 -0-	-0-	-0-	534	1	635	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1115 X	1115 -0-	-0-	-0-	438	1	677	3	N	-0-	-0-	-0-
FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466												
12	636 X	636 -0-	-0-	-0-	10	1	626	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	1797 X	1797 -0-	-0-	-0-	23	1	1774	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	1053 X	1053 -0-	-0-	-0-	15	1	1038	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	1365 X	1365 -0-	-0-	-0-	17	1	1348	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	1068 X	1068 -0-	-0-	-0-	14	1	1054	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	1159 X	1159 -0-	-0-	-0-	24	1	1135	3	Y	-0-	-0-	-0-
NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205												
12	4433 X	3720 -0-	-713	-0-	57	1	3663	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	4588 X	3922 -0-	-666	-0-	49	1	3873	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	4144 X	3501 -0-	-643	-0-	50	1	3451	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	4433 X	3542 -0-	-891	-0-	45	1	3497	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	4290 X	4288 -0-	-2	-0-	55	1	4233	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	3937 X	2845 -0-	-1092	-0-	60	1	2785	3	Y	-0-	-0-	-0-
WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974												
12	2 X	2 -0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-	-0-
01	7 X	7 -0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-	-0-	-0-
02	363 X	363 -0-	-0-	-0-	16	1	347	3	N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
*05	6 X	6 -0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-	-0-	-0-
JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869												
12	3996 X	3996 -0-	-0-	-0-	61	1	3935	3	N	-0-	-0-	-0-
01	8308 X	8308 -0-	-0-	-0-	105	1	8203	3	N	-0-	-0-	-0-
02	4947 X	4947 -0-	-0-	-0-	71	1	4876	3	N	-0-	-0-	-0-
03	5125 X	5125 -0-	-0-	-0-	65	1	5060	3	N	-0-	-0-	-0-
04	5760 X	4427 -0-	-1333	-0-	56	1	4371	3	N	-0-	-0-	-0-
05	5952 X	3193 -0-	-2759	-0-	67	1	3126	3	N	-0-	-0-	-0-
RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599												
12	470 N	470 -0-	-0-	-0-	7	1	463	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	263 N	263 -0-	-0-	-0-	3	1	260	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	448 N	393 -0-	-55	-0-	6	1	387	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	456 N	456 -0-	-0-	-0-	6	1	450	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	447 N	447 -0-	-0-	-0-	6	1	441	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	434 N	160 -0-	-274	-0-	3	1	157	3	Y	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	174 1	1781 3	Y	28	29 1			7	
						31 9								
01	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	216 1	2109 3	Y	31	30 1			8	
						34 9								
02	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	200 1	1751 3	Y	32	17 1			23	
						35 9								
03	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	230 1	1828 3	Y	26	26 1			23	
						29 9								
04	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	168 1	1781 3	Y	34	41 1			16	
						37 9								
05	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	103 1	1869 3	Y	27	24 1			19	
						30 9								
YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528														
12	2697 X	1821	-0-	-876	-0-	162 1	1659 3	N	-0-				-0-	
01	2294 X	1959	-0-	-335	-0-	182 1	1777 3	N	-0-				-0-	
02	2268 X	1485	-0-	-783	-0-	152 1	1333 3	N	-0-				-0-	
03	2511 X	1793	-0-	-718	-0-	200 1	1593 3	N	-0-				-0-	
04	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	164 1	1738 3	N	-0-				-0-	
05	1953 X	1828	-0-	-125	-0-	95 1	1733 3	N	-0-				-0-	
TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704														
12	6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	6902 2		N	-0-				-0-	
01	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	6538 2		N	-0-				-0-	
02	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5964 2		N	-0-				-0-	
03	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	7290 2		N	-0-				-0-	
04	5550 X	4897	-0-	-653	-0-	4897 2		N	-0-				-0-	
05	5735 X	5540	-0-	-195	-0-	5540 2		N	-0-				-0-	
MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095														
12	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	9 1	2577 3	Y	29				52	
						32 9								
01	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	41 1	2084 3	Y	-0-	20 1			32	
02	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430 3		Y	-0-				32	
03	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2505 3	12 9	Y	11	24 1			19	
04	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	142 1	2273 3	Y	-0-				19	
05	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	5 1	1831 3	Y	-0-				19	
WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249														
12	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	202 1	1662 3	N	105	176 1			86	
						116 9								
01	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	161 1	1421 3	N	166	99 1			153	
						183 9								
02	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	131 1	1360 3	N	111	185 1			79	
						122 9								
03	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	265 1	1484 3	N	188	179 1			88	
						207 9								
04	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	201 1	1453 3	N	146	158 1			76	
						161 9								
05	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1718 3	190 9	N	173				249	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-		-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-		-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	N	-0-		-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	21	1	474	3	N	-0-		-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	28	1	452	3	N	-0-		-0-
*05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	39	1	957	3	N	-0-		-0-
COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297														
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	20	1	1320	3	N	-0-		-0-
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	13	1	1043	3	N	-0-		-0-
02	1624	N	746	-0-	-878	-0-	11	1	735	3	N	-0-		-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	8	1	612	3	N	-0-		-0-
04	1020	N	651	-0-	-369	-0-	8	1	643	3	N	-0-		-0-
05	837	N	482	-0-	-355	-0-	10	1	472	3	N	-0-		-0-
SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024														
12	534	X	534	-0-	-0-	-0-	48	1	486	3	Y	-0-		-0-
01	651	X	514	-0-	-137	-0-	48	1	466	3	Y	-0-		-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	36	1	310	3	Y	-0-		-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	49	1	387	3	Y	-0-		-0-
04	510	N	419	-0-	-91	-0-	36	1	383	3	Y	-0-		-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	22	1	395	3	Y	-0-		-0-
MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559														
12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1871	2	46	9	N	42	26 1	35
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1683	2	35	9	N	32		67
02	1484	N	1448	-0-	-36	-0-	1412	2	36	9	N	33		100
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1567	2	30	9	N	27		127
04	1650	N	1561	-0-	-89	-0-	1546	2	15	9	N	14	40 1	101
05	1612	N	1011	-0-	-601	-0-	1011	2			N	-0-		101
GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406														
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-		-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-		-0-
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744														
12	105	X	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-		-0-
01	672	X	672	-0-	-0-	-0-	36	1	636	3	N	-0-		-0-
02	145	X	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	N	-0-		-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-		-0-
*05	682	X	69	-0-	-613	-0-	3	1	66	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	2139 X	2078	-0-	-61	-0-	32	1	2046	3	N	-0-			-0-
01	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	30	1	2320	3	N	-0-			-0-
02	1932 X	990	-0-	-942	-0-	14	1	976	3	N	-0-			-0-
03	2139 X	2033	-0-	-106	-0-	26	1	2007	3	N	-0-			-0-
04	2070 N	1368	-0-	-702	-0-	17	1	1351	3	N	-0-			-0-
05	1085 N	845	-0-	-240	-0-	18	1	827	3	N	-0-			-0-
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962														
12	345 X	345	-0-	-0-	-0-	31	1	314	3	N	-0-			12
01	118 X	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	N	-0-			12
02	16 X	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-			12
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			12
04	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			12
05	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			12
STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834														
12	379 X	379	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	274	271	1	91
						301	9							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			91
02	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			91
03	118 X	118	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	3			94
						3	9							
04	71 X	71	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	47			141
						52	9							
*05	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			141
STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121														
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693														
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-			-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020														
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	32			139
						35	9							
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	73	130	1	82
						80	9							
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04	210 N	1	-0-	-209	-0-	1	3			N	-0-			82
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		-0-
01		722 N	722	-0-	-0-	-0-	39	1	683	3	N	-0-		-0-
02		28 N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	N	-0-		-0-
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-		-0-
04		826 N	826	-0-	-0-	-0-	47	1	779	3	N	-0-		-0-
*05		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	79	1	1955	3	N	-0-		-0-
PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232														
12		1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	23	1	1461	3	N	-0-		-0-
01		6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	84	1	6613	3	N	-0-		-0-
02		5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	73	1	5072	3	N	-0-		-0-
03		5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	69	1	5333	3	N	-0-		-0-
04		4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	55	1	4266	3	N	-0-		-0-
05		5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	119	1	5561	3	N	-0-		-0-
WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88	20 1	110
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	80 1	35
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78		113
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	84 1	32
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
*05		348 N	348	-0-	-0-	-0-	14	1	334	3	N	-0-		32
GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685														
12		5983 X	4818	-0-	-1165	-0-	4818	2			Y	-0-		-0-
01		5983 X	5514	-0-	-469	-0-	5514	2			Y	-0-		-0-
02		5404 X	5255	-0-	-149	-0-	5255	2			Y	-0-		-0-
03		5983 X	5638	-0-	-345	-0-	5638	2			Y	-0-		-0-
04		5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			Y	-0-		-0-
05		5828 X	4582	-0-	-1246	-0-	4582	2			Y	-0-		-0-
MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702														
12		736 N	736	-0-	-0-	-0-	11	1	725	3	N	-0-		-0-
01		488 N	488	-0-	-0-	-0-	6	1	482	3	N	-0-		-0-
02		614 N	614	-0-	-0-	-0-	9	1	605	3	N	-0-		-0-
03		721 N	721	-0-	-0-	-0-	9	1	712	3	N	-0-		-0-
04		729 N	729	-0-	-0-	-0-	9	1	720	3	N	-0-		-0-
05		682 N	128	-0-	-554	-0-	3	1	125	3	N	-0-		-0-
MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165														
12		1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	6	1	1671	3	Y	29		57
							32	9						
01		1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	30	1	1508	3	Y	-0-	23 1	34
02		1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			Y	-0-		34
03		1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1593	3	9	9	Y	8	24 1	18
04		1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	85	1	1372	3	Y	-0-		18
05		988 X	988	-0-	-0-	-0-	2	1	986	3	Y	-0-		18

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	4	1	1112	3	Y	27			42
						30	9							
01	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	22	1	1103	3	Y	-0-	16	1	26
02	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-			26
03	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2781	3	12	9	Y	11	20	1	17
04	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	191	1	3068	3	Y	-0-			17
05	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	5	1	2180	3	Y	-0-			17
AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703														
12	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	203	1	2077	3	N	-0-			-0-
01	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	192	1	1871	3	N	-0-			-0-
02	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	184	1	1605	3	N	-0-			-0-
03	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	207	1	1647	3	N	-0-			-0-
04	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	164	1	1746	3	N	-0-			-0-
05	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	92	1	1669	3	N	-0-			-0-
APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143														
12	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	35	1	2118	3	N	-0-			-0-
01	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	34	1	2093	3	N	-0-			-0-
02	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	303	1	1586	3	N	-0-			-0-
03	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	28	1	2019	3	N	-0-			-0-
04	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	21	1	1877	3	N	-0-			-0-
05	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	9	1	1937	3	N	-0-			-0-
WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	52	1	31
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	28	1	618	3	Y	21	15	1	37
						23	9							
03	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	56	1	1293	3	Y	98	96	1	39
						108	9							
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	41	1	675	3	Y	29	45	1	23
						32	9							
*05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	46	1	1139	3	Y	72	77	1	18
						79	9							
WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	3	3	6	9	Y	5	19	1	14
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	21	9	1	26
						23	9							
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	4	19	1	11
						4	9							
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	Y	32	26	1	17
						35	9							
*05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	Y	81	76	1	22
						89	9							
LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698														
12	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	268	1	2736	3	N	-0-			-0-
01	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	269	1	2623	3	N	-0-			-0-
02	2884 X	1633	-0-	-1251	-0-	168	1	1465	3	N	-0-			-0-
03	3193 X	2600	-0-	-593	-0-	290	1	2310	3	N	-0-			-0-
04	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	284	1	3021	3	N	-0-			-0-
05	3007 X	879	-0-	-2128	-0-	46	1	833	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2883 X	1542	-0-	-1341	-0-	23	1	1519	3	Y	-0-			-0-
01	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	47	1	3697	3	Y	-0-			-0-
02	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	41	1	2803	3	Y	-0-			-0-
03	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	52	1	4055	3	Y	-0-			-0-
04	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	51	1	3959	3	Y	-0-			-0-
05	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	86	1	4016	3	Y	-0-			-0-
TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750														
12	15172 X	15172	-0-	-0-	-0-	15172	2			N	-0-			-0-
01	3813 X	2064	-0-	-1749	-0-	2064	2			N	-0-			-0-
02	3444 X	2161	-0-	-1283	-0-	2161	2			N	-0-			-0-
03	3813 X	3366	-0-	-447	-0-	3366	2			N	-0-			-0-
04	3690 X	2826	-0-	-864	-0-	2826	2			N	-0-			-0-
05	3813 X	1882	-0-	-1931	-0-	1882	2			N	-0-			-0-
HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556														
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-			-0-
*05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-			-0-
WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94	83	1	68
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43	1	25
02	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	151	1	3352	3	Y	620	475	1	170
						682	9							
03	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	82	1	1885	3	Y	578	685	1	63
						636	9							
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	97	99	1	61
						107	9							
*05	190 X	190	-0-	-0-	-0-	12	3	178	9	Y	162	105	1	118
WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973														
12	176 X	176	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	136	105	1	87
						150	9							
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	4	57	1	34
02	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	126	1	2798	3	Y	159	142	1	51
						175	9							
03	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	340	1	7839	3	Y	151	185	1	17
						166	9							
04	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	159	1	2619	3	Y	23	25	1	15
						25	9							
*05	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	124	1	3052	3	Y	104	56	1	63
						114	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978									
WK GU 6				WELL #:	1H	RRCID ->	267491	COMPL.	DATE 08/18/2012	TOTAL	DEPTH	10617	PERF.10918 - 15369	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	39	23 1		20
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	16 1		5
02	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	119 4	1 9	2649 3		Y	4			9
03	662 X	662	-0-	-0-	-0-	19 1	1 9	450 3		Y	175	114 1		70
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	193 2	1 1	36 3		Y	9	52 1		27
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	10 9				Y	-0-			27
WK GU 5				WELL #:	1H	RRCID ->	267496	COMPL.	DATE 08/19/2012	TOTAL	DEPTH	11061	PERF.11120 - 16272	
12	2542 X	1722	-0-	-820	-0-	72 1	1 9	1466 3		Y	167	96 1		82
01	3100 X	1917	-0-	-1183	-0-	184 9	1 9	1630 3		Y	176	196 1		62
02	2800 X	-0-	-0-	-2800	-0-	93 1				Y	12			74
03	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	194				Y	45	74 1		45
04	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	10	37 1		18
*05	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-			18
ZIMMERHANZEL				WELL #:	1H	RRCID ->	267634	COMPL.	DATE 02/06/2017	TOTAL	DEPTH	10818	PERF.10902 - 16593	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5 1	1	48 3		N	-0-			-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	21 1	1	163 3		N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	1	31 3		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
GEORGE LIGHT 1395				WELL #:	7H	RRCID ->	267647	COMPL.	DATE 01/31/2012	TOTAL	DEPTH	11157	PERF.11582 - 15310	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2				N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2				N	-0-			-0-
COLEMAN HEIRS A1756				WELL #:	1H	RRCID ->	267666	COMPL.	DATE 01/31/2012	TOTAL	DEPTH	11139	PERF.11261 - 15406	
12	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611 2				N	-0-			-0-
01	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	66 1	1	5966 2		N	-0-			-0-
02	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4990 2				N	-0-			-0-
03	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5149 2				N	-0-			-0-
04	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566 2				N	-0-			-0-
05	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	16 1	1	4788 2		N	-0-			-0-
SCHUBERT-CRAFT UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	267674	COMPL.	DATE 08/01/2012	TOTAL	DEPTH	10683	PERF.11186 - 16035	
12	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
01	1767 X	65	-0-	-1702	-0-	4 1	1	61 3		Y	-0-			-0-
02	1596 X	12	-0-	-1584	-0-	1 1	1	11 3		Y	-0-			-0-
03	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
04	895 X	895	-0-	-0-	-0-	51 1	1	844 3		Y	-0-			-0-
*05	790 X	790	-0-	-0-	-0-	31 1	1	759 3		Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3534 X	90	-0-	-3444	-0-	1	1	89	3	Y	-0-				-0-
01	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	60	1	4683	3	Y	-0-				-0-
02	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	54	1	3734	3	Y	-0-				-0-
03	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	34	1	2598	3	Y	-0-				-0-
04	3420 X	2142	-0-	-1278	-0-	27	1	2115	3	Y	-0-				-0-
05	3534 X	1140	-0-	-2394	-0-	24	1	1116	3	Y	-0-				-0-

COX STATE 1470				WELL #:	12	RRCID -> 267850	COMPL. DATE 02/04/2012	TOTAL DEPTH 10735	PERF.10318	-	10556				
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	3	1	191	3	Y	-0-				-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	2	1	177	3	Y	-0-				-0-
02	168 N	140	-0-	-28	-0-	2	1	138	3	Y	-0-				-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	2	1	146	3	Y	-0-				-0-
04	180 N	129	-0-	-51	-0-	2	1	127	3	Y	-0-				-0-
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	3	1	151	3	Y	-0-				-0-

COX-STATE				WELL #:	11H	RRCID -> 267852	COMPL. DATE 06/29/2012	TOTAL DEPTH 10569	PERF.10202	-	15340				
12	8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	135	1	8722	3	N	-0-				-0-
01	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	74	1	5796	3	N	-0-				-0-
02	5768 X	5223	-0-	-545	-0-	75	1	5148	3	N	-0-				-0-
03	6386 X	5054	-0-	-1332	-0-	65	1	4989	3	N	-0-				-0-
04	6570 X	4153	-0-	-2417	-0-	53	1	4100	3	N	-0-				-0-
05	6789 X	4368	-0-	-2421	-0-	92	1	4276	3	N	-0-				-0-

F.D. LAUREL				WELL #:	20H	RRCID -> 267854	COMPL. DATE 02/15/2012	TOTAL DEPTH 11933	PERF.12200	-	15263				
12	4991 X	3050	-0-	-1941	-0-	46	1	3004	3	N	-0-				-0-
01	3937 X	3486	-0-	-451	-0-	44	1	3442	3	N	-0-				-0-
02	3556 X	2766	-0-	-790	-0-	39	1	2727	3	N	-0-				-0-
03	3131 X	3056	-0-	-75	-0-	39	1	3017	3	N	-0-				-0-
04	3360 X	3029	-0-	-331	-0-	39	1	2990	3	N	-0-				-0-
05	3472 X	3099	-0-	-373	-0-	65	1	3034	3	N	-0-				-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377				WELL #:	3H	RRCID -> 268833	COMPL. DATE 02/18/2012	TOTAL DEPTH 9778	PERF.10303	-	14548				
12	3038 X	542	-0-	-2496	-0-	46	1	466	3	Y	27	30	1		4
						30	9								
01	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	307	1	3001	3	Y	32	30	1		6
						35	9								
02	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	268	1	2347	3	Y	32	18	1		20
						35	9								
03	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	277	1	2206	3	Y	28	27	1		21
						31	9								
04	2940 X	2895	-0-	-45	-0-	246	1	2619	3	Y	27	37	1		11
						30	9								
05	3038 X	2596	-0-	-442	-0-	134	1	2438	3	Y	22	20	1		13
						24	9								

RUBIO				WELL #:	2H	RRCID -> 269037	COMPL. DATE 02/11/2012	TOTAL DEPTH 11754	PERF.12112	-	16683				
12	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	64	1	4173	3	Y	-0-				-0-
01	3875 X	2368	-0-	-1507	-0-	30	1	2338	3	Y	-0-				-0-
02	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	53	1	3657	3	Y	-0-				-0-
03	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	55	1	4234	3	Y	-0-				-0-
04	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	49	1	3792	3	Y	-0-				-0-
05	3875 X	649	-0-	-3226	-0-	14	1	635	3	Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									
12	5394 X	4904 -0-	-490 -0-	4904 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5580 X	5490 -0-	-90 -0-	5490 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5488 X	4850 -0-	-638 -0-	4850 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6076 X	5373 -0-	-703 -0-	5373 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5310 X	4974 -0-	-336 -0-	4974 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5487 X	3327 -0-	-2160 -0-	3327 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290												
12	4588 X	3982 -0-	-606 -0-	3982 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4309 X	3890 -0-	-419 -0-	3890 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3920 X	3690 -0-	-230 -0-	3690 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4431 X	4431 -0-	-0- -0-	4431 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3840 X	3618 -0-	-222 -0-	3618 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4092 X	3797 -0-	-295 -0-	3797 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972												
12	3100 X	2033 -0-	-1067 -0-	31 1	2002 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6131 X	6131 -0-	-0- -0-	77 1	6054 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3892 X	3215 -0-	-677 -0-	46 1	3169 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4491 X	4491 -0-	-0- -0-	57 1	4434 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4500 X	4500 -0-	-0- -0-	57 1	4443 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4309 X	3622 -0-	-687 -0-	76 1	3546 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567												
12	0 X	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	237 X	237 -0-	-0- -0-	9 1	228 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786												
12	256 X	256 -0-	-0- -0-	12 1	244 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1705 X	-0- -0-	-1705 -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1960 X	-0- -0-	-1960 -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2170 X	-0- -0-	-2170 -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3850 X	3850 -0-	-0- -0-	221 1	3629 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	4102 X	4102 -0-	-0- -0-	160 1	3942 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878												
12	4741 X	4741 -0-	-0- -0-	72 1	4669 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4399 X	4399 -0-	-0- -0-	55 1	4344 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4146 X	4146 -0-	-0- -0-	59 1	4087 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4393 X	4393 -0-	-0- -0-	56 1	4337 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4140 X	3083 -0-	-1057 -0-	39 1	3044 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4278 X	3770 -0-	-508 -0-	79 1	3691 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431												
12	3503 X	1522 -0-	-1981 -0-	23 1	1499 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3871 X	3871 -0-	-0- -0-	49 1	3822 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3584 X	3456 -0-	-128 -0-	49 1	3407 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3968 X	3474 -0-	-494 -0-	44 1	3430 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3840 X	1560 -0-	-2280 -0-	20 1	1540 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3875 X	3217 -0-	-658 -0-	67 1	3150 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	4216 X	3016	-0-	-1200	-0-	46	1	2970	3	Y	-0-	-0-
01	4588 X	1953	-0-	-2635	-0-	25	1	1928	3	Y	-0-	-0-
02	4144 X	3580	-0-	-564	-0-	51	1	3529	3	Y	-0-	-0-
03	4185 X	3152	-0-	-1033	-0-	40	1	3112	3	Y	-0-	-0-
04	4050 X	2575	-0-	-1475	-0-	33	1	2542	3	Y	-0-	-0-
05	3968 X	464	-0-	-3504	-0-	10	1	454	3	Y	-0-	-0-
PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831												
12	2387 X	820	-0-	-1567	-0-	12	1	808	3	Y	-0-	-0-
01	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	69	1	5369	3	Y	-0-	-0-
02	3416 X	2657	-0-	-759	-0-	38	1	2619	3	Y	-0-	-0-
03	3782 X	2670	-0-	-1112	-0-	34	1	2636	3	Y	-0-	-0-
04	3660 X	2510	-0-	-1150	-0-	32	1	2478	3	Y	-0-	-0-
05	3782 X	2476	-0-	-1306	-0-	52	1	2424	3	Y	-0-	-0-
MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886												
12	6262 X	5916	-0-	-346	-0-	90	1	5826	3	Y	-0-	-0-
01	6107 X	5856	-0-	-251	-0-	74	1	5782	3	Y	-0-	-0-
02	5824 X	5428	-0-	-396	-0-	77	1	5351	3	Y	-0-	-0-
03	6448 X	6416	-0-	-32	-0-	82	1	6334	3	Y	-0-	-0-
04	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	75	1	5821	3	Y	-0-	-0-
05	6014 X	5726	-0-	-288	-0-	120	1	5606	3	Y	-0-	-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510												
12	3255 X	2620	-0-	-635	-0-	2603	2	17	9	Y	15	12
01	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3386	2	4	9	Y	4	4
02	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			Y	-0-	4
03	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3415	2	4	9	Y	4	8
04	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3422	2	10	9	Y	9	8
05	3379 X	3215	-0-	-164	-0-	3195	2	20	9	Y	18	-0-
FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053												
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	7	1	451	3	Y	-0-	-0-
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	13	1	995	3	Y	-0-	-0-
02	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	18	1	1246	3	Y	-0-	-0-
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	20	1	1535	3	Y	-0-	-0-
04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	15	1	1123	3	Y	-0-	-0-
*05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	27	1	1259	3	Y	-0-	-0-
FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767												
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	3	1	173	3	Y	-0-	-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-	-0-
02	308 N	17	-0-	-291	-0-	17	3			Y	-0-	-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-	-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	4	1	287	3	Y	-0-	-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	138	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE												
12	3188 X	3188 -0-	-0-	-0-	-0-	11 1	3157 3	Y	18					42	
01	4301 X	4301 -0-	-0-	-0-	-0-	20 9									
02	2438 X	2438 -0-	-0-	-0-	-0-	84 1	4217 3	Y	-0-	16 1				26	
03	3040 X	3040 -0-	-0-	-0-	-0-	2438 3		Y	-0-					26	
04	3089 X	3089 -0-	-0-	-0-	-0-	3026 3	14 9	Y	13	21 1				18	
05	3272 X	3272 -0-	-0-	-0-	-0-	181 1	2908 3	Y	-0-					18	
						8 1	3264 3	Y	-0-					18	
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10063 - 16271															
12	1643 X	704 -0-	-939	-0-	-0-	11 1	693 3	Y	-0-					-0-	
01	3745 X	3745 -0-	-0-	-0-	-0-	47 1	3698 3	Y	-0-					-0-	
02	3948 X	2287 -0-	-1661	-0-	-0-	33 1	2254 3	Y	-0-					-0-	
03	4371 X	1938 -0-	-2433	-0-	-0-	25 1	1913 3	Y	-0-					-0-	
04	3630 X	1967 -0-	-1663	-0-	-0-	25 1	1942 3	Y	-0-					-0-	
05	3751 X	2845 -0-	-906	-0-	-0-	60 1	2785 3	Y	-0-					-0-	
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065															
12	709 X	709 -0-	-0-	-0-	-0-	11 1	698 3	Y	-0-					-0-	
01	3488 X	3488 -0-	-0-	-0-	-0-	44 1	3444 3	Y	-0-					-0-	
02	2609 X	2609 -0-	-0-	-0-	-0-	37 1	2572 3	Y	-0-					-0-	
03	2406 X	2406 -0-	-0-	-0-	-0-	31 1	2375 3	Y	-0-					-0-	
04	2316 X	2316 -0-	-0-	-0-	-0-	30 1	2286 3	Y	-0-					-0-	
05	2191 X	2191 -0-	-0-	-0-	-0-	46 1	2145 3	Y	-0-					-0-	
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10157 - 14798															
12	7657 X	3826 -0-	-3831	-0-	-0-	58 1	3768 3	N	-0-					-0-	
01	12316 X	12316 -0-	-0-	-0-	-0-	155 1	12161 3	N	-0-					-0-	
02	11004 X	10708 -0-	-296	-0-	-0-	153 1	10555 3	N	-0-					-0-	
03	12183 X	10589 -0-	-1594	-0-	-0-	135 1	10454 3	N	-0-					-0-	
04	11910 X	9271 -0-	-2639	-0-	-0-	118 1	9153 3	N	-0-					-0-	
05	12307 X	9016 -0-	-3291	-0-	-0-	189 1	8827 3	N	-0-					-0-	
FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160															
12	5580 X	3114 -0-	-2466	-0-	-0-	47 1	3067 3	Y	-0-					-0-	
01	10006 X	10006 -0-	-0-	-0-	-0-	126 1	9880 3	Y	-0-					-0-	
02	9664 X	9664 -0-	-0-	-0-	-0-	138 1	9526 3	Y	-0-					-0-	
03	8925 X	8925 -0-	-0-	-0-	-0-	114 1	8811 3	Y	-0-					-0-	
04	8310 X	6363 -0-	-1947	-0-	-0-	81 1	6282 3	Y	-0-					-0-	
05	9029 X	9029 -0-	-0-	-0-	-0-	189 1	8840 3	Y	-0-					-0-	
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387															
12	49 N	49 -0-	-0-	-0-	-0-	1 1	48 3	Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
02	28 N	7 -0-	-21	-0-	-0-	7 3		Y	-0-					-0-	
03	6 N	6 -0-	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-					-0-	
04	2756 N	2756 -0-	-0-	-0-	-0-	35 1	2721 3	Y	-0-					-0-	
05	3100 N	10945 -0-	7845	7845	229 1	10716 3	Y	Y	-0-					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-				-0-
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				-0-
02	1988 X	-0-	-0-	-1988	-0-					N	-0-				-0-
03	2201 X	3	-0-	-2198	-0-	3	2			N	-0-				-0-
04	2130 X	6	-0-	-2124	-0-	6	2			N	-0-				-0-
05	2201 X	1	-0-	-2200	-0-	1	2			N	-0-				-0-
MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650															
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KOEHN-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731															
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-				-0-
01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	11	1	1011	2	N	-0-				-0-
02	924 N	756	-0-	-168	-0-	756	2			N	-0-				-0-
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-				-0-
04	990 N	21	-0-	-969	-0-	21	2			N	-0-				-0-
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-				-0-
FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	Y	-0-				-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	Y	-0-				-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	3	Y	-0-				-0-
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	1	1	40	3	Y	-0-				-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	1	1	60	3	Y	-0-				-0-
GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079															
12	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	106	1	1939	3	N	-0-				-0-
01	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	157	1	2204	3	N	-0-				-0-
02	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	124	1	1711	3	N	-0-				-0-
03	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	115	1	1301	3	N	-0-				-0-
04	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	99	1	1495	3	N	-0-				-0-
05	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	130	1	1813	3	N	-0-				-0-
SAUNDERS-PALAFIX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039															
12	5921 X	4749	-0-	-1172	-0-	4749	2			N	-0-				-0-
01	5921 X	3919	-0-	-2002	-0-	3919	2			N	-0-				-0-
02	5068 X	3306	-0-	-1762	-0-	3306	2			N	-0-				-0-
03	5456 X	2304	-0-	-3152	-0-	2304	2			N	-0-				-0-
04	5280 X	2443	-0-	-2837	-0-	2443	2			N	-0-				-0-
05	4743 X	2003	-0-	-2740	-0-	2003	2			N	-0-				-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244															
12	2759 X	1268	-0-	-1491	-0-	59	1	1209	3	N	-0-				-0-
01	2759 X	1719	-0-	-1040	-0-	92	1	1627	3	N	-0-				-0-
02	2464 X	-0-	-0-	-2464	-0-					N	-0-				-0-
03	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-				-0-
04	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	188	1	3091	3	N	-0-				-0-
*05	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	79	1	1939	3	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	65 1	1320 3	N	-0-			5
01	2883 X	1825	-0-	-1058	-0-	98 1	1727 3	N	-0-			5
02	2604 X	1466	-0-	-1138	-0-	63 1	1403 3	N	-0-			5
03	1705 X	616	-0-	-1089	-0-	26 1	590 3	N	-0-			5
*04	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	107 1	1756 3	N	-0-			5
*05	1829 X	851	-0-	-978	-0-	33 1	818 3	N	-0-			5
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296												
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	3 1	176 3	Y	-0-			-0-
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	14 1	1086 3	Y	-0-			-0-
02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	15 1	1038 3	Y	-0-			-0-
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	14 1	1075 3	Y	-0-			-0-
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	13 1	993 3	Y	-0-			-0-
05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	23 1	1082 3	Y	-0-			-0-
FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117												
12	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	52 1	3346 3	N	-0-			-0-
01	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	83 1	6476 3	N	-0-			-0-
02	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	66 1	4558 3	N	-0-			-0-
03	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	57 1	4400 3	N	-0-			-0-
04	4680 X	3123	-0-	-1557	-0-	40 1	3083 3	N	-0-			-0-
05	4836 X	2982	-0-	-1854	-0-	63 1	2919 3	N	-0-			-0-
LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601												
12	3100 N	16051	-0-	12951	13131	244 1	15807 3	N	-0-			-0-
01	3100 N	12366	-0-	9266	22397	156 1	12210 3	N	-0-			-0-
02	32643 X	10246	-0-	-22397	-0-	146 1	10100 3	N	-0-			-0-
03	10318 X	10318	-0-	-0-	-0-	132 1	10186 3	N	-0-			-0-
04	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	121 1	9371 3	N	-0-			-0-
05	9394 X	9394	-0-	-0-	-0-	197 1	9197 3	N	-0-			-0-
M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546												
12	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	92 1	5945 3	N	-0-			-0-
01	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	63 1	4946 3	N	-0-			-0-
02	5068 X	558	-0-	-4510	-0-	8 1	550 3	N	-0-			-0-
03	5611 X	3385	-0-	-2226	-0-	43 1	3342 3	N	-0-			-0-
04	5850 X	5135	-0-	-715	-0-	66 1	5069 3	N	-0-			-0-
05	6045 X	5332	-0-	-713	-0-	112 1	5220 3	N	-0-			-0-
SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356												
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13 1	269 3	N	-0-			-0-
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	31 1	539 3	N	-0-			-0-
02	2800 N	4479	-0-	1679	1679	192 1	4287 3	N	-0-			-0-
03	1783 N	104	-0-	-1679	-0-	4 1	100 3	N	-0-			-0-
04	540 N	76	-0-	-464	-0-	4 1	72 3	N	-0-			-0-
*05	806 X	43	-0-	-763	-0-	2 1	41 3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	13795 X	12987	-0-	-0-	-808	-0-	1153 47 9	1	11787	3	Y	43	47	1			9
01	12197 X	12197	-0-	-0-	-0-	-0-	1127 65 9	1	11005	3	Y	59	44	1			24
02	10782 X	10782	-0-	-0-	-0-	-0-	1103 35 9	1	9644	3	Y	32	47	1			9
03	13313 X	13313	-0-	-0-	-0-	-0-	1484 17 9	1	11812	3	Y	15	11	1			13
04	12570 X	-0-	-0-	-0-	-12570	-0-					Y	-0-					13
05	12989 X	-0-	-0-	-0-	-12989	-0-					Y	-0-					13
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640																	
12	5146 X	2262	-0-	-0-	-2884	-0-	198 37 9	1	2027	3	Y	34	39	1			3
01	5146 X	4263	-0-	-0-	-883	-0-	390 65 9	1	3808	3	Y	59	43	1			19
02	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	-0-	372 35 9	1	3250	3	Y	32	47	1			4
03	3627 X	2901	-0-	-0-	-726	-0-	322 15 9	1	2564	3	Y	14	10	1			8
04	4140 X	-0-	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-					8
05	4278 X	-0-	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					8
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809																	
12	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	-0-	356 116 9	1	3642	3	Y	105	113	1			23
01	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	-0-	372 107 9	1	3633	3	Y	97	76	1			44
02	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	-0-	362 67 9	1	3160	3	Y	61	88	1			17
03	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	-0-	283 54 9	1	2256	3	Y	49	29	1			37
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432																	
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	-0-	108 42 9	1	1108	3	Y	38	49	1			9
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	-0-	81 122 9	1	792	3	Y	111	98	1			22
02	1008 N	671	-0-	-0-	-337	-0-	64 50 9	1	557	3	Y	45	30	1			37
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	71 66 9	1	562	3	Y	60	53	1			44
04	960 N	613	-0-	-0-	-347	-0-	49 40 9	1	524	3	Y	36	61	1			19
05	744 N	608	-0-	-0-	-136	-0-	30 35 9	1	543	3	Y	32	31	1			20

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
12	13809 X	13809	-0-	-0-	-0-	1227	1	12536	3	Y	42	45	1	12
01	12056 X	12056	-0-	-0-	-0-	46	9	1114	1	10876	3	Y	60	28
02	10507 X	10507	-0-	-0-	-0-	66	9	1075	1	9397	3	Y	32	13
03	11005 X	7341	-0-	-3664	-0-	35	9	818	1	6506	3	Y	15	17
04	13350 X	-0-	-0-	-13350	-0-	17	9				Y	-0-		17
05	13795 X	-0-	-0-	-13795	-0-						Y	-0-		17
DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041														
12	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	71	1	1450	3	Y	1			6
01	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1	9	91	1	1604	3	Y	-0-	6
02	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	161	1	3592	3	Y	-0-			6
03	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	52	1	1193	3	Y	-0-			6
04	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	61	1	1004	3	Y	-0-			6
*05	969 X	969	-0-	-0-	-0-	38	1	931	3	Y	-0-			6
DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238														
12	4495 X	3414	-0-	-1081	-0-	160	1	3253	3	Y	1			6
01	4495 X	1959	-0-	-2536	-0-	1	9	105	1	1854	3	Y	-0-	6
02	3528 X	3520	-0-	-8	-0-	151	1	3369	3	Y	-0-			6
03	3906 X	3080	-0-	-826	-0-	128	1	2952	3	Y	-0-			6
04	3780 X	2390	-0-	-1390	-0-	137	1	2253	3	Y	-0-			6
*05	3906 X	2142	-0-	-1764	-0-	84	1	2058	3	Y	-0-			6
WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405														
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
*05	3100 N	105005	-0-	101905	101905	4094	1	100911	3	Y	-0-			-0-
LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304														
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	50	1	1163	3	N	-0-			-0-
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	37	1	605	3	N	-0-			-0-
*05	3100 N	3139	-0-	39	39	122	1	3017	3	N	-0-			-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 801H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494														
12	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	191	1	3894	3	N	-0-			23
01	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	186	1	3276	3	N	-0-			23
02	4256 X	2916	-0-	-1340	-0-	125	1	2791	3	N	-0-			23
03	4712 X	3728	-0-	-984	-0-	155	1	3573	3	N	-0-			23
04	4560 X	2696	-0-	-1864	-0-	155	1	2541	3	N	-0-			23
*05	4092 X	1089	-0-	-3003	-0-	42	1	1047	3	N	-0-			23

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978														
DORA MARTIN A				WELL #:	17H	RRCID ->	270979	COMPL.	DATE	05/17/2013	TOTAL	DEPTH	11004	PERF.10960	- 17031				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					3
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					3
04	12	X	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					3
*05	31	X	3	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					3
DORA MARTIN 1716					WELL #:	3H	RRCID ->	271159	COMPL.	DATE	05/27/2013	TOTAL	DEPTH	10285	PERF.10937	- 15400			
12	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1217	3	Y	-0-					-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	776	X	776	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	743	3	Y	-0-					-0-
03	453	X	453	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	434	3	Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DORA MARTIN 1716					WELL #:	2H	RRCID ->	271160	COMPL.	DATE	05/29/2013	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.11175	- 17356			
12	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1573	3	Y	3					73
									3	9									
01	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1292	3	Y	25	72	1			26
									28	9									
02	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1752	3	Y	3					29
									3	9									
03	853	X	853	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	818	3	Y	-0-					29
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1267	3	Y	-0-					29
*05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1083	3	Y	-0-					29
WK UNIT 14					WELL #:	1H	RRCID ->	271202	COMPL.	DATE	06/30/2013	TOTAL	DEPTH	10083	PERF.10405	- 15007			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	53	1			58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	1146	X	-0-	-0-	-1146	-0-	-0-	-0-					N	31	27	1			62
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	153					215
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	80	1			148
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	114	1			50
VOLZ-STATE 1592 G. U.					WELL #:	7H	RRCID ->	271398	COMPL.	DATE	07/20/2012	TOTAL	DEPTH	10410	PERF.10975	- 14905			
12	2046	X	1557	-0-	-489	-0-	-0-	-0-	24	1	1533	3	N	-0-					-0-
01	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	6892	3	N	-0-					-0-
02	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	5836	3	N	-0-					-0-
03	3565	X	2870	-0-	-695	-0-	-0-	-0-	37	1	2833	3	N	-0-					-0-
04	5160	X	2655	-0-	-2505	-0-	-0-	-0-	34	1	2621	3	N	-0-					-0-
05	5332	X	2313	-0-	-3019	-0-	-0-	-0-	48	1	2265	3	N	-0-					-0-
DAMMIER STATE					WELL #:	1H	RRCID ->	271663	COMPL.	DATE	06/07/2016	TOTAL	DEPTH	10066	PERF.10508	- 14658			
12	651	X	22	-0-	-629	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	248	X	79	-0-	-169	-0-	-0-	-0-	1	1	78	3	N	-0-					-0-
02	196	X	4	-0-	-192	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	1	1	69	3	N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3255 X	2789	-0-	-0-	-466	-0-	2774	2	15	9	Y	14	10	1			9
01	3162 X	2394	-0-	-0-	-768	-0-	2375	2	19	9	Y	17	22	1			4
02	2856 X	2622	-0-	-0-	-234	-0-	2608	2	14	9	Y	13					17
03	3162 X	2901	-0-	-0-	-261	-0-	2898	2	3	9	Y	3					20
04	2850 X	2810	-0-	-0-	-40	-0-	2802	2	8	9	Y	7	15	1			12
05	2914 X	2172	-0-	-0-	-742	-0-	2154	2	18	9	Y	16	28	1			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084																	
12	798 X	798	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	786	3	Y	-0-					-0-
01	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	5375	3	Y	-0-					-0-
02	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	3377	3	Y	-0-					-0-
03	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	2947	3	Y	-0-					-0-
04	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	1852	3	Y	-0-					-0-
05	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	1361	3	Y	-0-					-0-

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF. 11123 - 15964																	
12	711 X	711	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	678	3	N	-0-					-0-
01	692 X	692	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	655	3	N	-0-					-0-
02	938 X	938	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	898	3	N	-0-					-0-
03	744 X	247	-0-	-0-	-497	-0-	10	1	237	3	N	-0-					-0-
04	660 N	384	-0-	-0-	-276	-0-	22	1	362	3	N	-0-					-0-
*05	1054 N	479	-0-	-0-	-575	-0-	19	1	460	3	N	-0-					-0-

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 10873 - 16411																	
12	12145 X	12145	-0-	-0-	-0-	-0-	568	1	11577	3	N	-0-					-0-
01	11749 X	11749	-0-	-0-	-0-	-0-	632	1	11117	3	N	-0-					-0-
02	10862 X	10862	-0-	-0-	-0-	-0-	467	1	10395	3	N	-0-					-0-
03	10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	-0-	424	1	9776	3	N	-0-					-0-
04	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	4442	3	N	-0-					-0-
*05	793 X	793	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	762	3	N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 11087 - 15742																	
12	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	857	3	N	245	336	1			76
							270	9									
01	762 X	762	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	552	3	N	134	130	1			80
							147	9									
02	870 X	870	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	671	3	N	122	132	1			70
							134	9									
03	109 X	109	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	N	31	36	1			65
							34	9									
04	739 X	739	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	545	3	N	108					173
							119	9									
05	284 X	284	-0-	-0-	-0-	-0-	228	3	56	9	N	51	144	1			80

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 11037 - 16388																	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	5	-0-	-0-	5	7	5	3			N	-0-					-0-
02	17 X	10	-0-	-0-	-7	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5 N	2	-0-	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*05	10 N	-0-	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	139	1	9006	3	N	-0-			-0-
01	8886 X	8886	-0-	-0-	-0-	112	1	8774	3	N	-0-			-0-
02	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	112	1	7710	3	N	-0-			-0-
03	9334 X	9334	-0-	-0-	-0-	119	1	9215	3	N	-0-			-0-
04	8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	106	1	8207	3	N	-0-			-0-
05	9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	203	1	9464	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138														
12	13299 X	10665	-0-	-2634	-0-	10665	2			Y	-0-			-0-
01	12834 X	10739	-0-	-2095	-0-	10739	2			Y	-0-			-0-
02	12096 X	10557	-0-	-1539	-0-	10557	2			Y	-0-			-0-
03	13392 X	11992	-0-	-1400	-0-	11992	2			Y	-0-			-0-
04	12360 X	11162	-0-	-1198	-0-	11162	2			Y	-0-			-0-
05	11687 X	8053	-0-	-3634	-0-	8053	2			Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123														
12	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	167	1	3412	3	N	-0-			-0-
01	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	182	1	3202	3	N	-0-			-0-
02	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	95	1	2115	3	N	-0-			-0-
03	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	176	1	4047	3	N	-0-			-0-
04	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	200	1	3280	3	N	-0-			-0-
*05	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	63	1	1558	3	N	-0-			-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520														
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	62 X	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	3	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410														
12	33945 X	31946	-0-	-1999	-0-	2839	1	29012	3	Y	86	85 1		7
						95	9							
01	33945 X	31666	-0-	-2279	-0-	2935	1	28657	3	Y	67	71 1		3
						74	9							
02	29736 X	28281	-0-	-1455	-0-	2897	1	25321	3	Y	57	49 1		11
						63	9							
03	32426 X	31133	-0-	-1293	-0-	3468	1	27599	3	Y	60	57 1		14
						66	9							
04	31110 X	29319	-0-	-1791	-0-	2517	1	26745	3	Y	52	61 1		5
						57	9							
05	31961 X	29661	-0-	-2300	-0-	1540	1	28056	3	Y	59	55 1		9
						65	9							

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10121 - 14911														
12	14260 X	7723	-0-	-6537	-0-	117	1	7606	3	Y	-0-			-0-
01	25777 X	25777	-0-	-0-	-0-	325	1	25452	3	Y	-0-			-0-
02	21369 X	21369	-0-	-0-	-0-	305	1	21064	3	Y	-0-			-0-
03	21162 X	21162	-0-	-0-	-0-	270	1	20892	3	Y	-0-			-0-
04	22560 X	14282	-0-	-8278	-0-	182	1	14100	3	Y	-0-			-0-
05	23312 X	21808	-0-	-1504	-0-	457	1	21351	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9846 PERF.10263 - 14808																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2728 X	1834	-0-	-894	-0-	28	1	1806	3	Y	-0-	-0-						
01	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	62	1	4827	3	Y	-0-	-0-						
02	3332 X	2301	-0-	-1031	-0-	33	1	2268	3	Y	-0-	-0-						
03	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	50	1	3850	3	Y	-0-	-0-						
04	4740 X	3193	-0-	-1547	-0-	41	1	3152	3	Y	-0-	-0-						
05	4898 X	3501	-0-	-1397	-0-	73	1	3428	3	Y	-0-	-0-						

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200																		
12	18507 X	10572	-0-	-7935	-0-	161	1	10411	3	Y	-0-	-0-						
01	23856 X	23856	-0-	-0-	-0-	301	1	23555	3	Y	-0-	-0-						
02	23849 X	23849	-0-	-0-	-0-	340	1	23509	3	Y	-0-	-0-						
03	30795 X	30795	-0-	-0-	-0-	393	1	30402	3	Y	-0-	-0-						
04	23217 X	23217	-0-	-0-	-0-	296	1	22921	3	Y	-0-	-0-						
05	29902 X	29902	-0-	-0-	-0-	627	1	29275	3	Y	-0-	-0-						

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701																		
12	17632 X	17632	-0-	-0-	-0-	268	1	17364	3	Y	-0-	-0-						
01	14168 X	14168	-0-	-0-	-0-	179	1	13989	3	Y	-0-	-0-						
02	12494 X	12494	-0-	-0-	-0-	178	1	12316	3	Y	-0-	-0-						
03	13861 X	13861	-0-	-0-	-0-	177	1	13684	3	Y	-0-	-0-						
04	9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	124	1	9584	3	Y	-0-	-0-						
05	11425 X	11425	-0-	-0-	-0-	239	1	11186	3	Y	-0-	-0-						

LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014																		
12	11958 X	11958	-0-	-0-	-0-	11958	2			Y	-0-	-0-						
01	16431 X	16431	-0-	-0-	-0-	181	1	16250	2	Y	-0-	-0-						
02	12343 X	12343	-0-	-0-	-0-	12343	2			Y	-0-	-0-						
03	12856 X	12856	-0-	-0-	-0-	12856	2			Y	-0-	-0-						
04	11460 X	2973	-0-	-8487	-0-	2973	2			Y	-0-	-0-						
05	14154 X	14154	-0-	-0-	-0-	46	1	14108	2	Y	-0-	-0-						

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893																		
12	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	92	1	5941	3	Y	-0-	-0-						
01	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	100	1	7809	3	Y	-0-	-0-						
02	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	95	1	6554	3	Y	-0-	-0-						
03	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	92	1	7142	3	Y	-0-	-0-						
04	7650 X	5891	-0-	-1759	-0-	75	1	5816	3	Y	-0-	-0-						
05	7905 X	5910	-0-	-1995	-0-	124	1	5786	3	Y	-0-	-0-						

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755																		
12	19656 X	19656	-0-	-0-	-0-	1743	1	17813	3	Y	91	91 1	9					
01	19116 X	19116	-0-	-0-	-0-	1770	1	17283	3	Y	57	61 1	5					
02	20384 X	16446	-0-	-3938	-0-	1682	1	14700	3	Y	58	51 1	12					
03	22568 X	13987	-0-	-8581	-0-	1555	1	12377	3	Y	50	49 1	13					
04	20100 X	17863	-0-	-2237	-0-	1532	1	16283	3	Y	44	52 1	5					
05	19654 X	17167	-0-	-2487	-0-	891	1	16229	3	Y	43	40 1	8					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
12	15872	X	6135	-0-	-9737	-0-	93	1	6042	3	Y	-0-		-0-
01	29484	X	29484	-0-	-0-	-0-	372	1	29112	3	Y	-0-		-0-
02	23128	X	22363	-0-	-765	-0-	319	1	22044	3	Y	-0-		-0-
03	25606	X	22809	-0-	-2797	-0-	291	1	22518	3	Y	-0-		-0-
04	24780	X	15641	-0-	-9139	-0-	200	1	15441	3	Y	-0-		-0-
05	26867	X	26867	-0-	-0-	-0-	563	1	26304	3	Y	-0-		-0-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 10703 - 14900														
12	17764	X	17764	-0-	-0-	-0-	270	1	17494	3	N	-0-		-0-
01	22126	X	22126	-0-	-0-	-0-	279	1	21847	3	N	-0-		-0-
02	17948	X	17948	-0-	-0-	-0-	256	1	17692	3	N	-0-		-0-
03	18143	X	18143	-0-	-0-	-0-	232	1	17911	3	N	-0-		-0-
04	21420	X	12413	-0-	-9007	-0-	158	1	12255	3	N	-0-		-0-
05	22134	X	17156	-0-	-4978	-0-	360	1	16796	3	N	-0-		-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 10251 - 15970														
12	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	111	1	7213	3	Y	-0-		-0-
01	19698	X	19698	-0-	-0-	-0-	248	1	19450	3	Y	-0-		-0-
02	20557	X	20557	-0-	-0-	-0-	293	1	20264	3	Y	-0-		-0-
03	19778	X	19778	-0-	-0-	-0-	253	1	19525	3	Y	-0-		-0-
04	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	189	1	14600	3	Y	-0-		-0-
05	20080	X	20080	-0-	-0-	-0-	421	1	19659	3	Y	-0-		-0-
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 10065 - 15035														
12	13609	X	6251	-0-	-7358	-0-	95	1	6156	3	Y	-0-		-0-
01	21531	X	21531	-0-	-0-	-0-	271	1	21260	3	Y	-0-		-0-
02	22901	X	22901	-0-	-0-	-0-	327	1	22574	3	Y	-0-		-0-
03	23088	X	23088	-0-	-0-	-0-	295	1	22793	3	Y	-0-		-0-
04	21810	X	18825	-0-	-2985	-0-	240	1	18585	3	Y	-0-		-0-
05	22537	X	21097	-0-	-1440	-0-	442	1	20655	3	Y	-0-		-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720														
12	15097	X	11285	-0-	-3812	-0-	11267	2	18	9	Y	16	12	12
01	12369	X	9291	-0-	-3078	-0-	9271	2	20	9	Y	18	24	6
02	11508	X	10315	-0-	-1193	-0-	10293	2	22	9	Y	20		26
03	12741	X	10416	-0-	-2325	-0-	10412	2	4	9	Y	4		30
04	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	12569	2	11	9	Y	10	20	20
05	11408	X	9225	-0-	-2183	-0-	9207	2	18	9	Y	16	34	2
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884														
12	15748	X	6700	-0-	-9048	-0-	102	1	6598	3	Y	-0-		-0-
01	26271	X	26271	-0-	-0-	-0-	331	1	25940	3	Y	-0-		-0-
02	25396	X	20627	-0-	-4769	-0-	294	1	20333	3	Y	-0-		-0-
03	28117	X	22418	-0-	-5699	-0-	286	1	22132	3	Y	-0-		-0-
04	25440	X	19057	-0-	-6383	-0-	243	1	18814	3	Y	-0-		-0-
05	26257	X	24652	-0-	-1605	-0-	517	1	24135	3	Y	-0-		-0-
FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625														
12	20770	X	10733	-0-	-10037	-0-	163	1	10570	3	Y	-0-		-0-
01	35247	X	35247	-0-	-0-	-0-	444	1	34803	3	Y	-0-		-0-
02	30715	X	30715	-0-	-0-	-0-	438	1	30277	3	Y	-0-		-0-
03	31112	X	31112	-0-	-0-	-0-	397	1	30715	3	Y	-0-		-0-
04	34110	X	27814	-0-	-6296	-0-	355	1	27459	3	Y	-0-		-0-
05	35247	X	28507	-0-	-6740	-0-	597	1	27910	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
12	6820 X	1931	-0-	-4889	-0-	29	1	1902	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	12292 X	12292	-0-	-0-	-0-	155	1	12137	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	10416 X	9707	-0-	-709	-0-	139	1	9568	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	11532 X	8437	-0-	-3095	-0-	108	1	8329	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	11910 X	8510	-0-	-3400	-0-	109	1	8401	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	12307 X	7931	-0-	-4376	-0-	166	1	7765	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 10232 - 14905																		
12	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	78	1	5070	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	22698 X	22698	-0-	-0-	-0-	286	1	22412	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	23560 X	23560	-0-	-0-	-0-	336	1	23224	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	28390 X	28390	-0-	-0-	-0-	363	1	28027	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	23948 X	23948	-0-	-0-	-0-	306	1	23642	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	20648 X	20648	-0-	-0-	-0-	433	1	20215	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 10362 - 14245																		
12	9734 X	3657	-0-	-6077	-0-	56	1	3601	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	19616 X	19616	-0-	-0-	-0-	247	1	19369	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	15904 X	12023	-0-	-3881	-0-	172	1	11851	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	17608 X	14045	-0-	-3563	-0-	179	1	13866	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	18120 X	11766	-0-	-6354	-0-	150	1	11616	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	18724 X	12204	-0-	-6520	-0-	256	1	11948	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970																		
12	20646 X	17970	-0-	-2676	-0-	17970	2				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	19592 X	19357	-0-	-235	-0-	19357	2				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	17360 X	17226	-0-	-134	-0-	17226	2				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	19220 X	18910	-0-	-310	-0-	18910	2				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	18720 X	18276	-0-	-444	-0-	18276	2				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	19344 X	13528	-0-	-5816	-0-	13528	2				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 10068 - 14300																		
12	19840 X	7460	-0-	-12380	-0-	113	1	7347	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	29120 X	29120	-0-	-0-	-0-	367	1	28753	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	26768 X	25606	-0-	-1162	-0-	365	1	25241	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	29636 X	29618	-0-	-18	-0-	378	1	29240	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	28680 X	21282	-0-	-7398	-0-	272	1	21010	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	29109 X	26426	-0-	-2683	-0-	554	1	25872	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 10849 - 16708																		
12	13175 X	13175	-0-	-0-	-0-	212	1	12963	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	12622 X	12622	-0-	-0-	-0-	202	1	12420	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	11596 X	11596	-0-	-0-	-0-	1861	1	9735	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	12842 X	12842	-0-	-0-	-0-	174	1	12668	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	13072 X	13072	-0-	-0-	-0-	141	1	12931	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	11577 X	11577	-0-	-0-	-0-	51	1	11526	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 10154 - 14945																		
12	19499 X	7128	-0-	-12371	-0-	108	1	7020	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	34872 X	34872	-0-	-0-	-0-	439	1	34433	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	27104 X	26114	-0-	-990	-0-	373	1	25741	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	30008 X	25163	-0-	-4845	-0-	321	1	24842	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	29040 X	17161	-0-	-11879	-0-	219	1	16942	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	30008 X	25030	-0-	-4978	-0-	525	1	24505	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
12	10743 X	10743	-0-	-0-	-0-	957	1	9786	3	N	-0-	-0-
01	11749 X	6212	-0-	-5537	-0-	577	1	5635	3	N	-0-	-0-
02	10836 X	9242	-0-	-1594	-0-	949	1	8293	3	N	-0-	-0-
03	12527 X	12527	-0-	-0-	-0-	1398	1	11129	3	N	-0-	-0-
04	11610 X	10604	-0-	-1006	-0-	912	1	9692	3	N	-0-	-0-
05	10757 X	10390	-0-	-367	-0-	541	1	9849	3	N	-0-	-0-
STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715												
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928												
12	11636 X	11636	-0-	-0-	-0-	11636	2			N	-0-	-0-
01	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	98	1	8773	2	N	-0-	-0-
02	9548 X	7772	-0-	-1776	-0-	7772	2			N	-0-	-0-
03	10571 X	6390	-0-	-4181	-0-	6390	2			N	-0-	-0-
04	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-	-0-
05	10571 X	7	-0-	-10564	-0-	7	2			N	-0-	-0-
FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630												
12	7688 X	928	-0-	-6760	-0-	14	1	914	3	Y	-0-	-0-
01	9998 X	9998	-0-	-0-	-0-	126	1	9872	3	Y	-0-	-0-
02	13535 X	13535	-0-	-0-	-0-	193	1	13342	3	Y	-0-	-0-
03	12534 X	12534	-0-	-0-	-0-	160	1	12374	3	Y	-0-	-0-
04	9690 X	8495	-0-	-1195	-0-	108	1	8387	3	Y	-0-	-0-
05	10044 X	10044	-0-	-0-	-0-	211	1	9833	3	Y	-0-	-0-
MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355												
12	16089 X	15918	-0-	-171	-0-	1415	1	14466	3	Y	34	51 1 3
01	16306 X	15597	-0-	-709	-0-	37 9	1	14114	3	Y	34	17 1 20
02	15428 X	13623	-0-	-1805	-0-	37 9	1	12178	3	Y	47	51 1 16
03	17081 X	14874	-0-	-2207	-0-	1393 52 9	1	13182	3	Y	33	38 1 11
04	16530 X	14956	-0-	-1574	-0-	1656 36 9	1	13628	3	Y	41	26 1 26
05	15903 X	8733	-0-	-7170	-0-	1283 45 9	1	8258	3	Y	20	24 1 22
BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645												
12	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	27	1	1736	3	N	-0-	-0-
01	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	25	1	1982	3	N	-0-	-0-
02	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	22	1	1499	3	N	-0-	-0-
03	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	22	1	1720	3	N	-0-	-0-
04	1950 X	1126	-0-	-824	-0-	14	1	1112	3	N	-0-	-0-
05	2015 X	1708	-0-	-307	-0-	36	1	1672	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978															
BRISCOE-MANRY 1469 EF		WELL #:		39H		RRCID -> 278637		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 10819		PERF.11394 - 16865							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	138	3	Y	-0-					-0-
02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	1586	3	Y	-0-					-0-
03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	989	3	Y	-0-					-0-
04	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1176	3	Y	-0-					-0-
05	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	1284	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER		WELL #:		13H		RRCID -> 278638		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 10848		PERF.11629 - 17100							
12	14769 X	14769	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	14544	3	Y	-0-					-0-
01	14759 X	14759	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	14573	3	Y	-0-					-0-
02	13377 X	13377	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	13186	3	Y	-0-					-0-
03	15247 X	15247	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	15052	3	Y	-0-					-0-
04	14280 X	13217	-0-	-0-	-1063	-0-	-0-	-0-	169	1	13048	3	Y	-0-					-0-
05	14818 X	13957	-0-	-0-	-861	-0-	-0-	-0-	293	1	13664	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF		WELL #:		38H		RRCID -> 278708		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 10849		PERF.11524 - 16515							
12	21552 X	21552	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	328	1	21224	3	Y	-0-					-0-
01	19387 X	19387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	244	1	19143	3	Y	-0-					-0-
02	18172 X	15464	-0-	-0-	-2708	-0-	-0-	-0-	221	1	15243	3	Y	-0-					-0-
03	20119 X	14140	-0-	-0-	-5979	-0-	-0-	-0-	181	1	13959	3	Y	-0-					-0-
04	19470 X	11859	-0-	-0-	-7611	-0-	-0-	-0-	151	1	11708	3	Y	-0-					-0-
05	20119 X	16159	-0-	-0-	-3960	-0-	-0-	-0-	339	1	15820	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1612		WELL #:		27H		RRCID -> 278735		COMPL. DATE 03/30/2015		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 9780 - 15845							
12	30411 X	13996	-0-	-0-	-16415	-0-	-0-	-0-	213	1	13783	3	N	-0-					-0-
01	46481 X	46481	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	586	1	45895	3	N	-0-					-0-
02	45780 X	45248	-0-	-0-	-532	-0-	-0-	-0-	646	1	44602	3	N	-0-					-0-
03	50685 X	50537	-0-	-0-	-148	-0-	-0-	-0-	646	1	49891	3	N	-0-					-0-
04	46350 X	36461	-0-	-0-	-9889	-0-	-0-	-0-	465	1	35996	3	N	-0-					-0-
05	50096 X	47293	-0-	-0-	-2803	-0-	-0-	-0-	991	1	46302	3	N	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #:		3H		RRCID -> 278827		COMPL. DATE 06/04/2017		TOTAL DEPTH 9437		PERF. 9917 - 16493							
12	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	4770	3	Y	-0-					-0-
01	29837 X	29837	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	376	1	29461	3	Y	-0-					-0-
02	20502 X	20502	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	293	1	20209	3	Y	-0-					-0-
03	13208 X	13208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	13039	3	Y	-0-					-0-
04	8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	8671	3	Y	-0-					-0-
05	11900 X	11900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	11651	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #:		5H		RRCID -> 278829		COMPL. DATE 06/04/2017		TOTAL DEPTH 9444		PERF. 9804 - 15825							
12	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	3145	3	Y	-0-					-0-
01	15787 X	15787	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	15588	3	Y	-0-					-0-
02	13916 X	13916	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	13717	3	Y	-0-					-0-
03	14313 X	14313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	14130	3	Y	-0-					-0-
04	12446 X	12446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	12287	3	Y	-0-					-0-
05	16717 X	16717	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	350	1	16367	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #:		6H		RRCID -> 278836		COMPL. DATE 06/04/2017		TOTAL DEPTH 9435		PERF. 9737 - 16025							
12	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	2677	3	Y	-0-					-0-
01	15195 X	15195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	15004	3	Y	-0-					-0-
02	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	9875	3	Y	-0-					-0-
03	11035 X	11035	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	10894	3	Y	-0-					-0-
04	9141 X	9141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	9024	3	Y	-0-					-0-
05	14689 X	14689	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	308	1	14381	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	2163	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	4400	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	-0-		72	1	4953	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1	5210	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	3849	3	Y	-0-	-0-	-0-
05		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	-0-		100	1	4673	3	Y	-0-	-0-	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474																
12		16012 X	16012	-0-	-0-	-0-	-0-		244	1	15768	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		45119 X	45119	-0-	-0-	-0-	-0-		569	1	44550	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		47891 X	47891	-0-	-0-	-0-	-0-		684	1	47207	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		48552 X	48552	-0-	-0-	-0-	-0-		620	1	47932	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		35859 X	35859	-0-	-0-	-0-	-0-		458	1	35401	3	Y	-0-	-0-	-0-
*05		46854 X	46854	-0-	-0-	-0-	-0-		982	1	45872	3	Y	-0-	-0-	-0-
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315																
12		36472 X	36472	-0-	-0-	-0-	-0-		555	1	35917	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		32406 X	32406	-0-	-0-	-0-	-0-		408	1	31998	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		25730 X	25730	-0-	-0-	-0-	-0-		367	1	25363	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		26246 X	26246	-0-	-0-	-0-	-0-		335	1	25911	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		27090 X	25086	-0-	-2004	-0-	-0-		320	1	24766	3	Y	-0-	-0-	-0-
05		29720 X	29720	-0-	-0-	-0-	-0-		623	1	29097	3	Y	-0-	-0-	-0-
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065																
12		26763 X	26763	-0-	-0-	-0-	-0-		407	1	26356	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		26814 X	26814	-0-	-0-	-0-	-0-		338	1	26476	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		21432 X	21432	-0-	-0-	-0-	-0-		306	1	21126	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		18675 X	18675	-0-	-0-	-0-	-0-		239	1	18436	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		19590 X	14135	-0-	-5455	-0-	-0-		180	1	13955	3	Y	-0-	-0-	-0-
05		20243 X	19751	-0-	-492	-0-	-0-		414	1	19337	3	Y	-0-	-0-	-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942																
12		21032 X	21032	-0-	-0-	-0-	-0-		21032	2			Y	-0-	-0-	-0-
01		17391 X	17391	-0-	-0-	-0-	-0-		192	1	17199	2	Y	-0-	-0-	-0-
02		15568 X	14771	-0-	-797	-0-	-0-		14771	2			Y	-0-	-0-	-0-
03		19307 X	19307	-0-	-0-	-0-	-0-		19307	2			Y	-0-	-0-	-0-
04		20340 X	15055	-0-	-5285	-0-	-0-		15055	2			Y	-0-	-0-	-0-
05		23318 X	23318	-0-	-0-	-0-	-0-		76	1	23242	2	Y	-0-	-0-	-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974																
12		20985 X	20985	-0-	-0-	-0-	-0-		20985	2			Y	-0-	-0-	-0-
01		22468 X	22468	-0-	-0-	-0-	-0-		248	1	22220	2	Y	-0-	-0-	-0-
02		18540 X	18540	-0-	-0-	-0-	-0-		18540	2			Y	-0-	-0-	-0-
03		21714 X	21714	-0-	-0-	-0-	-0-		21714	2			Y	-0-	-0-	-0-
04		20550 X	2247	-0-	-18303	-0-	-0-		2247	2			Y	-0-	-0-	-0-
05		21235 X	15019	-0-	-6216	-0-	-0-		49	1	14970	2	Y	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	16528 X	16528	-0-	-0-	-0-	1464	1	14968	3	Y	87	89	1	12
01	14984 X	14984	-0-	-0-	-0-	1383	1	13499	3	Y	93	89	1	16
02	15939 X	15939	-0-	-0-	-0-	1625	1	14207	3	Y	97	95	1	18
03	15787 X	15787	-0-	-0-	-0-	1752	1	13943	3	Y	84	90	1	12
04	11930 X	11930	-0-	-0-	-0-	1021	1	10847	3	Y	56	50	1	18
05	14376 X	14376	-0-	-0-	-0-	745	1	13564	3	Y	61	64	1	15
						96	9							
						102	9							
						107	9							
						92	9							
						62	9							
						67	9							
JAMES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560														
12	16740 X	16089	-0-	-651	-0-	1424	1	14558	3	Y	97	98	1	7
01	16740 X	16076	-0-	-664	-0-	1483	1	14479	3	Y	104	99	1	12
02	15400 X	14403	-0-	-997	-0-	1469	1	12839	3	Y	86	88	1	10
03	17050 X	15807	-0-	-1243	-0-	1753	1	13953	3	Y	92	95	1	7
04	16500 X	14372	-0-	-2128	-0-	1228	1	13052	3	Y	84	72	1	19
05	16089 X	15037	-0-	-1052	-0-	780	1	14213	3	Y	40	52	1	7
						44	9							
JAMES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535														
12	20584 X	19468	-0-	-1116	-0-	1720	1	17575	3	Y	157	161	1	19
01	20584 X	18007	-0-	-2577	-0-	1659	1	16194	3	Y	140	136	1	23
02	18251 X	18251	-0-	-0-	-0-	1859	1	16249	3	Y	130	131	1	22
03	20057 X	19658	-0-	-399	-0-	2177	1	17323	3	Y	144	149	1	17
04	19410 X	18372	-0-	-1038	-0-	1567	1	16653	3	Y	138	117	1	38
05	20212 X	17685	-0-	-2527	-0-	916	1	16688	3	Y	74	92	1	20
						81	9							
JAMES TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355														
12	11653 X	11653	-0-	-0-	-0-	1032	1	10544	3	Y	70	71	1	6
01	11501 X	10410	-0-	-1091	-0-	959	1	9359	3	Y	84	79	1	11
02	11079 X	11079	-0-	-0-	-0-	1128	1	9863	3	Y	80	79	1	12
03	11377 X	11309	-0-	-68	-0-	1254	1	9979	3	Y	69	74	1	7
04	11280 X	9871	-0-	-1409	-0-	844	1	8970	3	Y	52	45	1	14
05	12276 X	10687	-0-	-1589	-0-	553	1	10071	3	Y	57	59	1	12
						63	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	14043 X	10793	-0-	-3250	-0-	959	1	9797	3	Y	34	37	1	4
01	14043 X	12409	-0-	-1634	-0-	1151	1	11239	3	Y	17	18	1	3
02	12320 X	12320	-0-	-0-	-0-	1261	1	11023	3	Y	33	31	1	5
03	13485 X	13088	-0-	-397	-0-	1454	1	11575	3	Y	54	53	1	6
04	13050 X	12169	-0-	-881	-0-	1042	1	11074	3	Y	48	41	1	13
05	13640 X	11270	-0-	-2370	-0-	584	1	10643	3	Y	39	43	1	9
						43	9							
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660														
12	10695 X	10416	-0-	-279	-0-	922	1	9419	3	Y	68	70	1	5
01	10664 X	10319	-0-	-345	-0-	951	1	9285	3	Y	75	77	1	3
02	9576 X	9262	-0-	-314	-0-	944	1	8252	3	Y	60	52	1	11
03	10540 X	9814	-0-	-726	-0-	1089	1	8669	3	Y	51	50	1	12
04	10200 X	9120	-0-	-1080	-0-	780	1	8288	3	Y	47	54	1	5
05	10416 X	10105	-0-	-311	-0-	523	1	9531	3	Y	46	44	1	7
						51	9							
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817														
12	12827 X	12827	-0-	-0-	-0-	1136	1	11607	3	Y	76	76	1	6
01	12307 X	10839	-0-	-1468	-0-	1002	1	9786	3	Y	46	50	1	2
02	12712 X	10920	-0-	-1792	-0-	1115	1	9746	3	Y	54	46	1	10
03	14074 X	11561	-0-	-2513	-0-	1283	1	10212	3	Y	60	56	1	14
04	13620 X	10218	-0-	-3402	-0-	875	1	9295	3	Y	44	53	1	5
05	12834 X	10094	-0-	-2740	-0-	523	1	9528	3	Y	39	38	1	6
						43	9							
LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200														
12	10447 X	9032	-0-	-1415	-0-	805	1	8227	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	10447 X	8876	-0-	-1571	-0-	825	1	8051	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	8848 X	7919	-0-	-929	-0-	813	1	7106	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	9393 X	8568	-0-	-825	-0-	956	1	7612	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	8970 X	8183	-0-	-787	-0-	704	1	7479	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	9021 X	8370	-0-	-651	-0-	436	1	7934	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10374 - 16360														
12	40393 X	35395	-0-	-4998	-0-	3154	1	32241	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	40393 X	36878	-0-	-3515	-0-	3426	1	33452	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	33544 X	30553	-0-	-2991	-0-	3137	1	27416	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	37138 X	30803	-0-	-6335	-0-	3438	1	27365	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	35700 X	30562	-0-	-5138	-0-	2629	1	27933	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	36890 X	26530	-0-	-10360	-0-	1381	1	25149	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	15438 X	13973	-0-	-1465	-0-	1239 66 9	1	12668	3	Y	60	60	1	4
01	15438 X	13957	-0-	-1481	-0-	1294 26 9	1	12637	3	Y	24	28	1	-0-
02	13356 X	12993	-0-	-363	-0-	1331 29 9	1	11633	3	Y	26	23	1	3
03	14477 X	14254	-0-	-223	-0-	1586 43 9	1	12625	3	Y	39	35	1	7
04	14175 X	14175	-0-	-0-	-0-	1216 37 9	1	12922	3	Y	34	39	1	2
05	14856 X	14856	-0-	-0-	-0-	771 47 9	1	14038	3	Y	43	40	1	5
JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465														
12	11831 X	11831	-0-	-0-	-0-	1048 76 9	1	10707	3	Y	69	71	1	9
01	11963 X	11963	-0-	-0-	-0-	1102 107 9	1	10754	3	Y	97	91	1	15
02	11004 X	10731	-0-	-273	-0-	1088 134 9	1	9509	3	Y	122	118	1	19
03	12183 X	12037	-0-	-146	-0-	1334 85 9	1	10618	3	Y	77	86	1	10
04	11790 X	11314	-0-	-476	-0-	966 87 9	1	10261	3	Y	79	67	1	22
05	11966 X	11877	-0-	-89	-0-	611 138 9	1	11128	3	Y	125	122	1	25
LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567														
12	11904 X	5463	-0-	-6441	-0-	487	1	4976	3	Y	-0-			-0-
01	9641 X	4555	-0-	-5086	-0-	423	1	4132	3	Y	-0-			-0-
02	8708 X	5848	-0-	-2860	-0-	600	1	5248	3	Y	-0-			-0-
03	13778 X	13778	-0-	-0-	-0-	1538	1	12240	3	Y	-0-			-0-
04	13012 X	13012	-0-	-0-	-0-	1119	1	11893	3	Y	-0-			-0-
05	15811 X	15811	-0-	-0-	-0-	823	1	14988	3	Y	-0-			-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445														
12	23757 X	23757	-0-	-0-	-0-	361	1	23396	3	Y	-0-			-0-
01	27259 X	27259	-0-	-0-	-0-	344	1	26915	3	Y	-0-			-0-
02	11628 X	11628	-0-	-0-	-0-	166	1	11462	3	Y	-0-			-0-
03	14103 X	14103	-0-	-0-	-0-	180	1	13923	3	Y	-0-			-0-
04	22560 X	11136	-0-	-11424	-0-	142	1	10994	3	Y	-0-			-0-
05	23312 X	15496	-0-	-7816	-0-	325	1	15171	3	Y	-0-			-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265														
12	29800 X	29800	-0-	-0-	-0-	453	1	29347	3	Y	-0-			-0-
01	19099 X	19099	-0-	-0-	-0-	241	1	18858	3	Y	-0-			-0-
02	20262 X	20262	-0-	-0-	-0-	289	1	19973	3	Y	-0-			-0-
03	19497 X	19497	-0-	-0-	-0-	249	1	19248	3	Y	-0-			-0-
04	25110 X	11929	-0-	-13181	-0-	152	1	11777	3	Y	-0-			-0-
05	25947 X	17478	-0-	-8469	-0-	366	1	17112	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	12431 X	12016	-0-	-415	-0-	1067 1	10905 3	Y	40	40	1			11
01	12338 X	11624	-0-	-714	-0-	1075 1	10495 3	Y	49	46	1			14
02	10948 X	10835	-0-	-113	-0-	1108 1	9685 3	Y	38	39	1			13
03	11842 X	11325	-0-	-517	-0-	1259 1	10020 3	Y	42	43	1			12
04	11640 X	8839	-0-	-2801	-0-	757 1	8039 3	Y	39	33	1			18
05	12028 X	8512	-0-	-3516	-0-	441 1	8026 3	Y	41	43	1			16
						44 9								
						54 9								
						42 9								
						46 9								
						43 9								
						45 9								
JAMES TRUST WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230														
12	13392 X	12989	-0-	-403	-0-	1152 1	11774 3	Y	57	59	1			2
01	13392 X	12932	-0-	-460	-0-	1191 1	11631 3	Y	100	92	1			10
02	11928 X	11698	-0-	-230	-0-	1194 1	10440 3	Y	58	63	1			5
03	13051 X	12457	-0-	-594	-0-	1383 1	11007 3	Y	61	64	1			2
04	12570 X	12202	-0-	-368	-0-	1045 1	11099 3	Y	53	46	1			9
05	12989 X	12079	-0-	-910	-0-	626 1	11402 3	Y	46	50	1			5
						63 9								
						110 9								
						64 9								
						67 9								
						58 9								
						51 9								
JAMES TRUST WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980														
12	16492 X	15069	-0-	-1423	-0-	1334 1	13629 3	Y	96	96	1			6
01	17128 X	17128	-0-	-0-	-0-	1581 1	15439 3	Y	98	93	1			11
02	15379 X	15379	-0-	-0-	-0-	1570 1	13720 3	Y	81	83	1			9
03	15872 X	6742	-0-	-9130	-0-	748 1	5957 3	Y	34	42	1			1
04	16590 X	12247	-0-	-4343	-0-	1050 1	11152 3	Y	41	35	1			7
05	20430 X	20430	-0-	-0-	-0-	1058 1	19267 3	Y	95	88	1			14
						106 9								
						108 9								
						89 9								
						37 9								
						45 9								
						105 9								
VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036														
12	14766 X	14766	-0-	-0-	-0-	225 1	14541 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
01	25616 X	25616	-0-	-0-	-0-	323 1	25293 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
02	19401 X	19401	-0-	-0-	-0-	277 1	19124 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
03	16880 X	16880	-0-	-0-	-0-	216 1	16664 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
04	19140 X	12449	-0-	-6691	-0-	159 1	12290 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
05	19778 X	15452	-0-	-4326	-0-	324 1	15128 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14260 X	13067	-0-	-1193	-0-	1162	1	11875	3	Y	27	27	1	1
01	13485 X	12435	-0-	-1050	-0-	1153	1	11253	3	Y	26	26	1	1
02	12180 X	11975	-0-	-205	-0-	1227	1	10725	3	Y	21	21	1	1
03	13072 X	13072	-0-	-0-	-0-	1455	1	11583	3	Y	31	31	1	1
04	12660 X	12297	-0-	-363	-0-	1055	1	11211	3	Y	28	23	1	6
05	13268 X	12872	-0-	-396	-0-	668	1	12170	3	Y	31	32	1	5
						30	9							
						29	9							
						23	9							
						34	9							
						31	9							
						34	9							
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916														
12	24428 X	23176	-0-	-1252	-0-	2055	1	21000	3	Y	110	108	1	27
01	23808 X	23117	-0-	-691	-0-	2142	1	20908	3	Y	61	67	1	21
02	21224 X	20747	-0-	-477	-0-	2124	1	18561	3	Y	56	48	1	29
03	23467 X	22621	-0-	-846	-0-	2520	1	20056	3	Y	41	41	1	29
04	22710 X	21793	-0-	-917	-0-	1869	1	19855	3	Y	63	67	1	25
05	23188 X	22014	-0-	-1174	-0-	1142	1	20794	3	Y	71	65	1	31
						121	9							
						67	9							
						62	9							
						45	9							
						69	9							
						78	9							
LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251														
12	14756 X	11429	-0-	-3327	-0-	1019	1	10410	3	Y	-0-			-0-
01	14756 X	12613	-0-	-2143	-0-	1172	1	11441	3	Y	-0-			-0-
02	12292 X	7877	-0-	-4415	-0-	809	1	7068	3	Y	-0-			-0-
03	13392 X	6172	-0-	-7220	-0-	689	1	5483	3	Y	-0-			-0-
04	12960 X	7733	-0-	-5227	-0-	665	1	7068	3	Y	-0-			-0-
*05	12906 X	12906	-0-	-0-	-0-	672	1	12234	3	Y	-0-			-0-
LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109														
12	13020 X	11483	-0-	-1537	-0-	1023	1	10460	3	Y	-0-			-0-
01	13020 X	11644	-0-	-1376	-0-	1082	1	10562	3	Y	-0-			-0-
02	11564 X	9664	-0-	-1900	-0-	992	1	8672	3	Y	-0-			-0-
03	11780 X	6385	-0-	-5395	-0-	713	1	5672	3	Y	-0-			-0-
04	11280 X	9795	-0-	-1485	-0-	843	1	8952	3	Y	-0-			-0-
05	11656 X	9037	-0-	-2619	-0-	470	1	8567	3	Y	-0-			-0-
LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023														
12	14322 X	12917	-0-	-1405	-0-	1151	1	11766	3	Y	-0-			-0-
01	14322 X	12865	-0-	-1457	-0-	1195	1	11670	3	Y	-0-			-0-
02	12460 X	11422	-0-	-1038	-0-	1173	1	10249	3	Y	-0-			-0-
03	13609 X	12750	-0-	-859	-0-	1423	1	11327	3	Y	-0-			-0-
04	13170 X	12103	-0-	-1067	-0-	1041	1	11062	3	Y	-0-			-0-
05	12927 X	12376	-0-	-551	-0-	644	1	11732	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT (L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	0	0	0	0	0	0	0	
12	26233	X	26233	-0-	-0-	-0-	399	1	25834	3	Y	-0-	-0-
01	32331	X	32331	-0-	-0-	-0-	407	1	31924	3	Y	-0-	-0-
02	22141	X	22141	-0-	-0-	-0-	316	1	21825	3	Y	-0-	-0-
03	19391	X	19391	-0-	-0-	-0-	248	1	19143	3	Y	-0-	-0-
04	28320	X	14135	-0-	-14185	-0-	180	1	13955	3	Y	-0-	-0-
05	29264	X	18894	-0-	-10370	-0-	396	1	18498	3	Y	-0-	-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940													
12	21348	X	21348	-0-	-0-	-0-	325	1	21023	3	Y	-0-	-0-
01	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	168	1	13153	3	Y	-0-	-0-
02	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	120	1	8313	3	Y	-0-	-0-
03	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	145	1	11214	3	Y	-0-	-0-
04	13200	X	7370	-0-	-5830	-0-	94	1	7276	3	Y	-0-	-0-
05	13640	X	11660	-0-	-1980	-0-	244	1	11416	3	Y	-0-	-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095													
12	25000	X	25000	-0-	-0-	-0-	380	1	24620	3	Y	-0-	-0-
01	25853	X	25853	-0-	-0-	-0-	326	1	25527	3	Y	-0-	-0-
02	17151	X	17151	-0-	-0-	-0-	245	1	16906	3	Y	-0-	-0-
03	25904	X	25904	-0-	-0-	-0-	331	1	25573	3	Y	-0-	-0-
04	25020	X	17855	-0-	-7165	-0-	228	1	17627	3	Y	-0-	-0-
05	25854	X	21701	-0-	-4153	-0-	455	1	21246	3	Y	-0-	-0-
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191													
12	16027	X	6401	-0-	-9626	-0-	97	1	6304	3	Y	-0-	-0-
01	27602	X	27602	-0-	-0-	-0-	348	1	27254	3	Y	-0-	-0-
02	25360	X	25360	-0-	-0-	-0-	362	1	24998	3	Y	-0-	-0-
03	22814	X	22814	-0-	-0-	-0-	291	1	22523	3	Y	-0-	-0-
04	25020	X	16762	-0-	-8258	-0-	214	1	16548	3	Y	-0-	-0-
05	25854	X	19848	-0-	-6006	-0-	416	1	19432	3	Y	-0-	-0-
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163													
12	15624	X	6361	-0-	-9263	-0-	97	1	6264	3	Y	-0-	-0-
01	29174	X	29174	-0-	-0-	-0-	368	1	28806	3	Y	-0-	-0-
02	20318	X	20318	-0-	-0-	-0-	290	1	20028	3	Y	-0-	-0-
03	25764	X	25764	-0-	-0-	-0-	329	1	25435	3	Y	-0-	-0-
04	23520	X	18163	-0-	-5357	-0-	232	1	17931	3	Y	-0-	-0-
05	24304	X	20029	-0-	-4275	-0-	420	1	19609	3	Y	-0-	-0-
M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10456 - 15190													
12	14508	X	3509	-0-	-10999	-0-	53	1	3456	3	Y	-0-	-0-
01	25483	X	25483	-0-	-0-	-0-	321	1	25162	3	Y	-0-	-0-
02	26388	X	26388	-0-	-0-	-0-	377	1	26011	3	Y	-0-	-0-
03	19373	X	19373	-0-	-0-	-0-	247	1	19126	3	Y	-0-	-0-
04	24660	X	20390	-0-	-4270	-0-	260	1	20130	3	Y	-0-	-0-
05	25482	X	13272	-0-	-12210	-0-	278	1	12994	3	Y	-0-	-0-
M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225													
12	10664	X	1381	-0-	-9283	-0-	21	1	1360	3	Y	-0-	-0-
01	21621	X	21621	-0-	-0-	-0-	272	1	21349	3	Y	-0-	-0-
02	27787	X	27787	-0-	-0-	-0-	397	1	27390	3	Y	-0-	-0-
03	15112	X	15112	-0-	-0-	-0-	193	1	14919	3	Y	-0-	-0-
04	14940	X	12729	-0-	-2211	-0-	162	1	12567	3	Y	-0-	-0-
05	15438	X	12288	-0-	-3150	-0-	258	1	12030	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978												
DAMMIER STATE				WELL #:	6H	RRCID ->	279362	COMPL. DATE	05/10/2016	TOTAL	DEPTH	10059	PERF.10553	-	15224		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	11005 X	10571	-0-	-434	-0-	161	1	10410	3	Y	-0-					-0-	
01	34217 X	34217	-0-	-0-	-0-	431	1	33786	3	Y	-0-					-0-	
02	28787 X	28787	-0-	-0-	-0-	411	1	28376	3	Y	-0-					-0-	
03	16546 X	16546	-0-	-0-	-0-	211	1	16335	3	Y	-0-					-0-	
04	29220 X	15027	-0-	-14193	-0-	192	1	14835	3	Y	-0-					-0-	
05	30194 X	10191	-0-	-20003	-0-	214	1	9977	3	Y	-0-					-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504				WELL #:	43H	RRCID ->	279363	COMPL. DATE	01/29/2018	TOTAL	DEPTH	10101	PERF.10445	-	15916		
12	25614 X	25614	-0-	-0-	-0-	2271	1	23215	3	Y	116	113	1			31	
						128	9										
01	29047 X	16088	-0-	-12959	-0-	1491	1	14552	3	Y	41	48	1			24	
						45	9										
02	26236 X	15087	-0-	-11149	-0-	1542	1	13479	3	Y	60	52	1			32	
						66	9										
03	25203 X	7290	-0-	-17913	-0-	806	1	6416	3	Y	62	58	1			36	
						68	9										
04	24780 X	19302	-0-	-5478	-0-	1654	1	17575	3	Y	66	74	1			28	
						73	9										
05	25606 X	14679	-0-	-10927	-0-	761	1	13860	3	Y	53	51	1			30	
						58	9										

MARTIN STATE A2801 GU				WELL #:	16H	RRCID ->	279373	COMPL. DATE	07/12/2015	TOTAL	DEPTH	10118	PERF.10316	-	14930		
12	33521 X	33521	-0-	-0-	-0-	510	1	33011	3	N	-0-					-0-	
01	18861 X	18861	-0-	-0-	-0-	238	1	18623	3	N	-0-					-0-	
02	16938 X	16938	-0-	-0-	-0-	242	1	16696	3	N	-0-					-0-	
03	16302 X	16302	-0-	-0-	-0-	208	1	16094	3	N	-0-					-0-	
04	11455 X	11455	-0-	-0-	-0-	146	1	11309	3	N	-0-					-0-	
05	16108 X	16108	-0-	-0-	-0-	338	1	15770	3	N	-0-					-0-	

MARTIN-STATE A2737 G. U.				WELL #:	11H	RRCID ->	279377	COMPL. DATE	02/04/2016	TOTAL	DEPTH	10318	PERF.10883	-	14806		
12	18927 X	18927	-0-	-0-	-0-	288	1	18639	3	Y	-0-					-0-	
01	23024 X	23024	-0-	-0-	-0-	290	1	22734	3	Y	-0-					-0-	
02	12957 X	12957	-0-	-0-	-0-	185	1	12772	3	Y	-0-					-0-	
03	13742 X	13742	-0-	-0-	-0-	176	1	13566	3	Y	-0-					-0-	
04	15630 X	10448	-0-	-5182	-0-	133	1	10315	3	Y	-0-					-0-	
05	16151 X	11527	-0-	-4624	-0-	242	1	11285	3	Y	-0-					-0-	

MARTIN-STATE A2737 G. U.				WELL #:	13H	RRCID ->	279395	COMPL. DATE	02/04/2016	TOTAL	DEPTH	10324	PERF.10755	-	14836		
12	20074 X	20074	-0-	-0-	-0-	305	1	19769	3	Y	-0-					-0-	
01	17544 X	17544	-0-	-0-	-0-	221	1	17323	3	Y	-0-					-0-	
02	13698 X	13698	-0-	-0-	-0-	196	1	13502	3	Y	-0-					-0-	
03	13908 X	13908	-0-	-0-	-0-	178	1	13730	3	Y	-0-					-0-	
04	15630 X	9949	-0-	-5681	-0-	127	1	9822	3	Y	-0-					-0-	
05	16151 X	13237	-0-	-2914	-0-	277	1	12960	3	Y	-0-					-0-	

MEEK RANCH A2885				WELL #:	1H	RRCID ->	279396	COMPL. DATE	04/01/2018	TOTAL	DEPTH	10396	PERF.10720	-	15076		
12	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	106	1	6859	3	N	-0-					-0-	
01	6851 X	4944	-0-	-1907	-0-	62	1	4882	3	N	-0-					-0-	
02	6216 X	3844	-0-	-2372	-0-	55	1	3789	3	N	-0-					-0-	
03	6882 X	4768	-0-	-2114	-0-	61	1	4707	3	N	-0-					-0-	
04	6750 X	5209	-0-	-1541	-0-	66	1	5143	3	N	-0-					-0-	
05	6975 X	5052	-0-	-1923	-0-	106	1	4946	3	N	-0-					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD
12	19809 X	7838	-0-	-11971	-0-	119	1	7719	3	Y	-0-	-0-
01	22074 X	22074	-0-	-0-	-0-	278	1	21796	3	Y	-0-	-0-
02	22493 X	22493	-0-	-0-	-0-	321	1	22172	3	Y	-0-	-0-
03	21815 X	21815	-0-	-0-	-0-	279	1	21536	3	Y	-0-	-0-
04	21360 X	17089	-0-	-4271	-0-	218	1	16871	3	Y	-0-	-0-
*05	34578 X	34578	-0-	-0-	-0-	725	1	33853	3	Y	-0-	-0-
DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082												
12	20460 X	14411	-0-	-6049	-0-	219	1	14192	3	Y	-0-	-0-
01	33849 X	33849	-0-	-0-	-0-	427	1	33422	3	Y	-0-	-0-
02	29062 X	29062	-0-	-0-	-0-	415	1	28647	3	Y	-0-	-0-
03	29283 X	29283	-0-	-0-	-0-	374	1	28909	3	Y	-0-	-0-
04	28590 X	20153	-0-	-8437	-0-	257	1	19896	3	Y	-0-	-0-
05	29543 X	22602	-0-	-6941	-0-	474	1	22128	3	Y	-0-	-0-
M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179												
12	18414 X	10594	-0-	-7820	-0-	161	1	10433	3	Y	-0-	-0-
01	31254 X	31254	-0-	-0-	-0-	394	1	30860	3	Y	-0-	-0-
02	24153 X	24153	-0-	-0-	-0-	345	1	23808	3	Y	-0-	-0-
03	23728 X	23728	-0-	-0-	-0-	303	1	23425	3	Y	-0-	-0-
04	27990 X	19702	-0-	-8288	-0-	251	1	19451	3	Y	-0-	-0-
05	29486 X	29486	-0-	-0-	-0-	618	1	28868	3	Y	-0-	-0-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813												
12	33241 X	33241	-0-	-0-	-0-	506	1	32735	3	Y	-0-	-0-
01	33144 X	33144	-0-	-0-	-0-	418	1	32726	3	Y	-0-	-0-
02	34059 X	34059	-0-	-0-	-0-	486	1	33573	3	Y	-0-	-0-
03	35770 X	35770	-0-	-0-	-0-	457	1	35313	3	Y	-0-	-0-
04	32160 X	25159	-0-	-7001	-0-	321	1	24838	3	Y	-0-	-0-
*05	33840 X	33840	-0-	-0-	-0-	709	1	33131	3	Y	-0-	-0-
SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907												
12	23978 X	23978	-0-	-0-	-0-	365	1	23613	3	Y	-0-	-0-
01	21279 X	21279	-0-	-0-	-0-	268	1	21011	3	Y	-0-	-0-
02	21784 X	18010	-0-	-3774	-0-	257	1	17753	3	Y	-0-	-0-
03	24118 X	18837	-0-	-5281	-0-	241	1	18596	3	Y	-0-	-0-
04	23340 X	16843	-0-	-6497	-0-	215	1	16628	3	Y	-0-	-0-
05	23963 X	18443	-0-	-5520	-0-	387	1	18056	3	Y	-0-	-0-
SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770												
12	27197 X	27197	-0-	-0-	-0-	414	1	26783	3	Y	-0-	-0-
01	28221 X	28221	-0-	-0-	-0-	356	1	27865	3	Y	-0-	-0-
02	22904 X	22843	-0-	-61	-0-	326	1	22517	3	Y	-0-	-0-
03	25358 X	21178	-0-	-4180	-0-	271	1	20907	3	Y	-0-	-0-
04	26580 X	20950	-0-	-5630	-0-	267	1	20683	3	Y	-0-	-0-
05	27466 X	25019	-0-	-2447	-0-	524	1	24495	3	Y	-0-	-0-
BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880												
12	26557 X	26557	-0-	-0-	-0-	404	1	26153	3	N	-0-	-0-
01	25482 X	25482	-0-	-0-	-0-	321	1	25161	3	N	-0-	-0-
02	20110 X	20110	-0-	-0-	-0-	287	1	19823	3	N	-0-	-0-
03	21056 X	21056	-0-	-0-	-0-	269	1	20787	3	N	-0-	-0-
04	21720 X	13802	-0-	-7918	-0-	176	1	13626	3	N	-0-	-0-
05	22444 X	21911	-0-	-533	-0-	459	1	21452	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	403 X	187	-0-	-216	-0-	3	1	184	3	Y	-0-			-0-
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
02	335 X	335	-0-	-0-	-0-	5	1	330	3	Y	-0-			-0-
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	2	1	148	3	Y	-0-			-0-
05	372 N	166	-0-	-206	-0-	3	1	163	3	Y	-0-			-0-
JAMES TRUST WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	51 X	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-			-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625														
12	10230 X	3305	-0-	-6925	-0-	292	1	2987	3	Y	24	25	1	1
						26	9							
01	8153 X	2839	-0-	-5314	-0-	263	1	2569	3	Y	6	7	1	-0-
						7	9							
02	8428 X	7532	-0-	-896	-0-	769	1	6722	3	Y	37	33	1	4
						41	9							
03	9331 X	7427	-0-	-1904	-0-	826	1	6577	3	Y	22	25	1	1
						24	9							
04	9030 X	7127	-0-	-1903	-0-	609	1	6475	3	Y	39	32	1	8
						43	9							
05	8339 X	5494	-0-	-2845	-0-	284	1	5169	3	Y	37	39	1	6
						41	9							
JAMES TRUST WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435														
12	19092 X	19092	-0-	-0-	-0-	1696	1	17331	3	Y	59	59	1	5
						65	9							
01	18600 X	18063	-0-	-537	-0-	1671	1	16313	3	Y	72	67	1	10
						79	9							
02	16632 X	15551	-0-	-1081	-0-	1592	1	13913	3	Y	42	46	1	6
						46	9							
03	17949 X	17817	-0-	-132	-0-	1983	1	15778	3	Y	51	52	1	5
						56	9							
04	18480 X	7370	-0-	-11110	-0-	630	1	6698	3	Y	38	33	1	10
						42	9							
05	19096 X	8455	-0-	-10641	-0-	438	1	7973	3	Y	40	42	1	8
						44	9							
FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035														
12	21979 X	7707	-0-	-14272	-0-	117	1	7590	3	N	-0-			-0-
01	3503 X	102	-0-	-3401	-0-	1	1	101	3	N	-0-			-0-
02	29988 X	74	-0-	-29914	-0-	1	1	73	3	N	-0-			-0-
03	33201 X	63	-0-	-33138	-0-	1	1	62	3	N	-0-			-0-
04	32130 X	74	-0-	-32056	-0-	1	1	73	3	N	-0-			-0-
05	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	15872 X	6649	-0-	-9223	-0-	101	1	6548	3	Y	-0-	-0-
01	29462 X	29462	-0-	-0-	-0-	371	1	29091	3	Y	-0-	-0-
02	23633 X	23633	-0-	-0-	-0-	337	1	23296	3	Y	-0-	-0-
03	24273 X	19350	-0-	-4923	-0-	247	1	19103	3	Y	-0-	-0-
04	23580 X	16911	-0-	-6669	-0-	216	1	16695	3	Y	-0-	-0-
05	24366 X	17678	-0-	-6688	-0-	371	1	17307	3	Y	-0-	-0-
WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615												
12	23805 X	23805	-0-	-0-	-0-	1113	1	22692	3	Y	-0-	-0-
01	22284 X	22284	-0-	-0-	-0-	1198	1	21086	3	Y	-0-	-0-
02	20296 X	20296	-0-	-0-	-0-	872	1	19424	3	Y	-0-	-0-
03	21132 X	21132	-0-	-0-	-0-	879	1	20253	3	Y	-0-	-0-
04	16170 X	16170	-0-	-0-	-0-	927	1	15243	3	Y	-0-	-0-
*05	20916 X	20916	-0-	-0-	-0-	816	1	20100	3	Y	-0-	-0-
WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005												
12	18950 X	18950	-0-	-0-	-0-	886	1	18064	3	Y	-0-	-0-
01	17545 X	17545	-0-	-0-	-0-	943	1	16602	3	Y	-0-	-0-
02	15292 X	15292	-0-	-0-	-0-	657	1	14635	3	Y	-0-	-0-
03	16324 X	16324	-0-	-0-	-0-	679	1	15645	3	Y	-0-	-0-
04	12200 X	12200	-0-	-0-	-0-	700	1	11500	3	Y	-0-	-0-
*05	13801 X	13801	-0-	-0-	-0-	538	1	13263	3	Y	-0-	-0-
WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929												
12	14236 X	14236	-0-	-0-	-0-	666	1	13570	3	Y	-0-	-0-
01	10059 X	10059	-0-	-0-	-0-	541	1	9518	3	Y	-0-	-0-
02	8502 X	8502	-0-	-0-	-0-	365	1	8137	3	Y	-0-	-0-
03	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	236	1	5429	3	Y	-0-	-0-
04	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	489	1	8037	3	Y	-0-	-0-
*05	11242 X	11242	-0-	-0-	-0-	438	1	10804	3	Y	-0-	-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661												
12	15582 X	15582	-0-	-0-	-0-	237	1	15345	3	Y	-0-	-0-
01	12370 X	12370	-0-	-0-	-0-	156	1	12214	3	Y	-0-	-0-
02	11928 X	10189	-0-	-1739	-0-	145	1	10044	3	Y	-0-	-0-
03	13206 X	11189	-0-	-2017	-0-	143	1	11046	3	Y	-0-	-0-
04	13650 X	10292	-0-	-3358	-0-	131	1	10161	3	Y	-0-	-0-
05	14105 X	11187	-0-	-2918	-0-	234	1	10953	3	Y	-0-	-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605												
12	13318 X	13318	-0-	-0-	-0-	203	1	13115	3	Y	-0-	-0-
01	10983 X	10983	-0-	-0-	-0-	138	1	10845	3	Y	-0-	-0-
02	11816 X	8675	-0-	-3141	-0-	124	1	8551	3	Y	-0-	-0-
03	13082 X	9481	-0-	-3601	-0-	121	1	9360	3	Y	-0-	-0-
04	12660 X	8248	-0-	-4412	-0-	105	1	8143	3	Y	-0-	-0-
05	13082 X	10614	-0-	-2468	-0-	222	1	10392	3	Y	-0-	-0-
SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505												
12	16919 X	16919	-0-	-0-	-0-	257	1	16662	3	Y	-0-	-0-
01	14814 X	14814	-0-	-0-	-0-	187	1	14627	3	Y	-0-	-0-
02	14448 X	11686	-0-	-2762	-0-	167	1	11519	3	Y	-0-	-0-
03	15996 X	11835	-0-	-4161	-0-	151	1	11684	3	Y	-0-	-0-
04	15480 X	11204	-0-	-4276	-0-	143	1	11061	3	Y	-0-	-0-
05	15996 X	13863	-0-	-2133	-0-	291	1	13572	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	30491 X	30491	-0-	-0-	-0-	464	1	30027	3	Y	-0-			-0-
01	36384 X	36384	-0-	-0-	-0-	458	1	35926	3	Y	-0-			-0-
02	29911 X	29911	-0-	-0-	-0-	427	1	29484	3	Y	-0-			-0-
03	30742 X	30742	-0-	-0-	-0-	393	1	30349	3	Y	-0-			-0-
04	35220 X	24354	-0-	-10866	-0-	311	1	24043	3	Y	-0-			-0-
05	37374 X	37374	-0-	-0-	-0-	783	1	36591	3	Y	-0-			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480														
12	43378 X	43378	-0-	-0-	-0-	660	1	42718	3	Y	-0-			-0-
01	34994 X	34994	-0-	-0-	-0-	441	1	34553	3	Y	-0-			-0-
02	26829 X	26829	-0-	-0-	-0-	383	1	26446	3	Y	-0-			-0-
03	28489 X	28489	-0-	-0-	-0-	364	1	28125	3	Y	-0-			-0-
04	30420 X	20623	-0-	-9797	-0-	263	1	20360	3	Y	-0-			-0-
05	31434 X	26209	-0-	-5225	-0-	549	1	25660	3	Y	-0-			-0-

APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851														
12	21514 X	9723	-0-	-11791	-0-	156	1	9567	3	Y	-0-			-0-
01	22107 X	22107	-0-	-0-	-0-	355	1	21752	3	Y	-0-			-0-
02	18956 X	17977	-0-	-979	-0-	2885	1	15092	3	Y	-0-			-0-
03	20522 X	20522	-0-	-0-	-0-	278	1	20244	3	Y	-0-			-0-
04	19266 X	19266	-0-	-0-	-0-	208	1	19058	3	Y	-0-			-0-
*05	19231 X	19231	-0-	-0-	-0-	85	1	19146	3	Y	-0-			-0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603														
12	9951 X	7537	-0-	-2414	-0-	115	1	7422	3	N	-0-			-0-
01	9765 X	7206	-0-	-2559	-0-	91	1	7115	3	N	-0-			-0-
02	10444 X	5277	-0-	-5167	-0-	75	1	5202	3	N	-0-			-0-
03	11563 X	6942	-0-	-4621	-0-	89	1	6853	3	N	-0-			-0-
04	11190 X	4125	-0-	-7065	-0-	53	1	4072	3	N	-0-			-0-
05	7533 X	3608	-0-	-3925	-0-	76	1	3532	3	N	-0-			-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003														
12	23798 X	23798	-0-	-0-	-0-	362	1	23436	3	Y	-0-			-0-
01	23959 X	23959	-0-	-0-	-0-	302	1	23657	3	Y	-0-			-0-
02	22209 X	22209	-0-	-0-	-0-	317	1	21892	3	Y	-0-			-0-
03	23590 X	23590	-0-	-0-	-0-	301	1	23289	3	Y	-0-			-0-
04	19100 X	19100	-0-	-0-	-0-	244	1	18856	3	Y	-0-			-0-
05	22668 X	22668	-0-	-0-	-0-	475	1	22193	3	Y	-0-			-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856														
12	16025 X	16025	-0-	-0-	-0-	244	1	15781	3	Y	-0-			-0-
01	15437 X	15437	-0-	-0-	-0-	195	1	15242	3	Y	-0-			-0-
02	13700 X	13700	-0-	-0-	-0-	196	1	13504	3	Y	-0-			-0-
03	15214 X	15214	-0-	-0-	-0-	194	1	15020	3	Y	-0-			-0-
04	12365 X	12365	-0-	-0-	-0-	158	1	12207	3	Y	-0-			-0-
05	14915 X	14915	-0-	-0-	-0-	313	1	14602	3	Y	-0-			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614														
12	33300 X	33300	-0-	-0-	-0-	507	1	32793	3	Y	-0-			-0-
01	33258 X	33258	-0-	-0-	-0-	419	1	32839	3	Y	-0-			-0-
02	27576 X	27576	-0-	-0-	-0-	394	1	27182	3	Y	-0-			-0-
03	23304 X	23304	-0-	-0-	-0-	298	1	23006	3	Y	-0-			-0-
04	26774 X	26774	-0-	-0-	-0-	342	1	26432	3	Y	-0-			-0-
05	23578 X	23578	-0-	-0-	-0-	494	1	23084	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
12	21198 X	21198	-0-	-0-	-0-	322	1	20876	3	Y	-0-		-0-
01	22466 X	22466	-0-	-0-	-0-	283	1	22183	3	Y	-0-		-0-
02	21665 X	21665	-0-	-0-	-0-	309	1	21356	3	Y	-0-		-0-
03	22269 X	22269	-0-	-0-	-0-	284	1	21985	3	Y	-0-		-0-
04	16360 X	16360	-0-	-0-	-0-	209	1	16151	3	Y	-0-		-0-
05	22892 X	22892	-0-	-0-	-0-	480	1	22412	3	Y	-0-		-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566													
12	22062 X	22062	-0-	-0-	-0-	336	1	21726	3	Y	-0-		-0-
01	26354 X	26354	-0-	-0-	-0-	332	1	26022	3	Y	-0-		-0-
02	21295 X	21295	-0-	-0-	-0-	304	1	20991	3	Y	-0-		-0-
03	22728 X	22728	-0-	-0-	-0-	290	1	22438	3	Y	-0-		-0-
04	15369 X	15369	-0-	-0-	-0-	196	1	15173	3	Y	-0-		-0-
05	20872 X	20872	-0-	-0-	-0-	437	1	20435	3	Y	-0-		-0-
SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 11063 - 15758													
12	13854 X	13854	-0-	-0-	-0-	211	1	13643	3	Y	-0-		-0-
01	12993 X	12993	-0-	-0-	-0-	164	1	12829	3	Y	-0-		-0-
02	16688 X	11437	-0-	-5251	-0-	163	1	11274	3	Y	-0-		-0-
03	18476 X	12117	-0-	-6359	-0-	155	1	11962	3	Y	-0-		-0-
04	17880 X	10466	-0-	-7414	-0-	134	1	10332	3	Y	-0-		-0-
05	14076 X	14076	-0-	-0-	-0-	295	1	13781	3	Y	-0-		-0-
SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 11151 - 15809													
12	19739 X	19739	-0-	-0-	-0-	300	1	19439	3	Y	-0-		-0-
01	18631 X	18631	-0-	-0-	-0-	235	1	18396	3	Y	-0-		-0-
02	18872 X	15436	-0-	-3436	-0-	220	1	15216	3	Y	-0-		-0-
03	20894 X	16071	-0-	-4823	-0-	205	1	15866	3	Y	-0-		-0-
04	20220 X	17078	-0-	-3142	-0-	218	1	16860	3	Y	-0-		-0-
05	19747 X	19632	-0-	-115	-0-	411	1	19221	3	Y	-0-		-0-
SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF. 11130 - 18581													
12	18429 X	18429	-0-	-0-	-0-	280	1	18149	3	Y	-0-		-0-
01	15443 X	15443	-0-	-0-	-0-	195	1	15248	3	Y	-0-		-0-
02	14224 X	14056	-0-	-168	-0-	201	1	13855	3	Y	-0-		-0-
03	15748 X	13661	-0-	-2087	-0-	175	1	13486	3	Y	-0-		-0-
04	15240 X	13402	-0-	-1838	-0-	171	1	13231	3	Y	-0-		-0-
05	16855 X	16855	-0-	-0-	-0-	353	1	16502	3	Y	-0-		-0-
FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 10474 - 16951													
12	7502 X	5714	-0-	-1788	-0-	87	1	5627	3	Y	-0-		-0-
01	14607 X	14607	-0-	-0-	-0-	184	1	14423	3	Y	-0-		-0-
02	11088 X	7917	-0-	-3171	-0-	113	1	7804	3	Y	-0-		-0-
03	12276 X	6627	-0-	-5649	-0-	85	1	6542	3	Y	-0-		-0-
04	14130 X	9668	-0-	-4462	-0-	123	1	9545	3	Y	-0-		-0-
05	14601 X	9019	-0-	-5582	-0-	189	1	8830	3	Y	-0-		-0-
FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 10305 - 16815													
12	12555 X	12277	-0-	-278	-0-	187	1	12090	3	Y	-0-		-0-
01	15507 X	15507	-0-	-0-	-0-	195	1	15312	3	Y	-0-		-0-
02	23878 X	23878	-0-	-0-	-0-	341	1	23537	3	Y	-0-		-0-
03	22839 X	22839	-0-	-0-	-0-	292	1	22547	3	Y	-0-		-0-
04	19634 X	19634	-0-	-0-	-0-	251	1	19383	3	Y	-0-		-0-
05	16590 X	16590	-0-	-0-	-0-	348	1	16242	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10423 - 17025														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	163	1	10568	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	21596	X	21596	-0-	-0-	-0-	272	1	21324	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	14078	X	14078	-0-	-0-	-0-	201	1	13877	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	178	1	13770	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	15600	X	8977	-0-	-6623	-0-	115	1	8862	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	16120	X	12260	-0-	-3860	-0-	257	1	12003	3	Y	-0-	-0-	-0-
FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723														
12	31589	X	13109	-0-	-18480	-0-	199	1	12910	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	44462	X	44462	-0-	-0-	-0-	560	1	43902	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	48888	X	41356	-0-	-7532	-0-	590	1	40766	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	54126	X	45862	-0-	-8264	-0-	586	1	45276	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	52380	X	34552	-0-	-17828	-0-	441	1	34111	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	54041	X	54041	-0-	-0-	-0-	1133	1	52908	3	Y	-0-	-0-	-0-
PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853														
12	6417	X	3036	-0-	-3381	-0-	46	1	2990	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	13572	X	13572	-0-	-0-	-0-	171	1	13401	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	11816	X	6616	-0-	-5200	-0-	94	1	6522	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	13082	X	10268	-0-	-2814	-0-	131	1	10137	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	12660	X	7083	-0-	-5577	-0-	90	1	6993	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	13082	X	7301	-0-	-5781	-0-	153	1	7148	3	Y	-0-	-0-	-0-
SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351														
12	25759	X	25759	-0-	-0-	-0-	392	1	25367	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	29028	X	29028	-0-	-0-	-0-	366	1	28662	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	24360	X	23241	-0-	-1119	-0-	332	1	22909	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	26970	X	24111	-0-	-2859	-0-	308	1	23803	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	28080	X	22894	-0-	-5186	-0-	292	1	22602	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	29016	X	27487	-0-	-1529	-0-	576	1	26911	3	Y	-0-	-0-	-0-
WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 01/31/2025 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11342 - 17837														
12	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	10817	2			Y	-0-	-0-	-0-
03	37746	X	37746	-0-	-0-	-0-	37746	2			Y	-0-	-0-	-0-
04	11572	X		-0-	-0-	-0-	11572	2			Y	-0-	-0-	-0-
05	36463	X	36463	-0-	-0-	-0-	120	1	36343	2	Y	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																			
M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10492 - 17823																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		10 N	-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		10	3		N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7	3		N	-0-					-0-
FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545																			
12		31248 X	11304	-0-	-19944	-0-	-0-	-0-		172	1	11132	3	Y	-0-				-0-
01		40868 X	40868	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		515	1	40353	3	Y	-0-				-0-
02		41587 X	41587	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		594	1	40993	3	Y	-0-				-0-
03		50251 X	50251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		642	1	49609	3	Y	-0-				-0-
04		39540 X	34768	-0-	-4772	-0-	-0-	-0-		444	1	34324	3	Y	-0-				-0-
05		42501 X	37216	-0-	-5285	-0-	-0-	-0-		780	1	36436	3	Y	-0-				-0-
DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208																			
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7	3		Y	-0-					-0-
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7	3		Y	-0-					-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3		Y	-0-					-0-
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7	3		Y	-0-					-0-
04		7 N	6	-0-	-1	-0-	-0-	-0-		6	3		Y	-0-					-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3		Y	-0-					-0-
APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210																			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459																			
12		28303 X	7891	-0-	-20412	-0-	-0-	-0-		120	1	7771	3	Y	-0-				-0-
01		31770 X	31770	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		400	1	31370	3	Y	-0-				-0-
02		24331 X	24331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		347	1	23984	3	Y	-0-				-0-
03		41402 X	41402	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		529	1	40873	3	Y	-0-				-0-
04		35449 X	35449	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		452	1	34997	3	Y	-0-				-0-
05		31775 X	31635	-0-	-140	-0-	-0-	-0-		663	1	30972	3	Y	-0-				-0-
APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797																			
12		28059 X	28059	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		451	1	27608	3	Y	-0-				-0-
01		15 X	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		15	3		Y	-0-					-0-
02		15 X	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	13	3	Y	-0-				-0-
03		17 X	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		17	3		Y	-0-					-0-
04		19623 X	19623	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		211	1	19412	3	Y	-0-				-0-
05		62005 X	62005	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		275	1	61730	3	Y	-0-				-0-
CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727																			
12		16011 X	16011	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		16011	2		Y	-0-					-0-
01		20052 X	20052	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		221	1	19831	2	Y	-0-				-0-
02		19936 X	16009	-0-	-3927	-0-	-0-	-0-		16009	2		Y	-0-					-0-
03		22829 X	22829	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		22829	2		Y	-0-					-0-
04		21360 X	7604	-0-	-13756	-0-	-0-	-0-		7604	2		Y	-0-					-0-
05		20057 X	7	-0-	-20050	-0-	-0-	-0-		7	2		Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	22093 X	22093	-0-	-0-	-0-	1033	1	21060	3	Y	-0-			-0-
01	16871 X	16871	-0-	-0-	-0-	907	1	15964	3	Y	-0-			-0-
02	12202 X	12202	-0-	-0-	-0-	524	1	11678	3	Y	-0-			-0-
03	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	172	1	3961	3	Y	-0-			-0-
04	19255 X	19255	-0-	-0-	-0-	1104	1	18151	3	Y	-0-			-0-
*05	11928 X	11928	-0-	-0-	-0-	465	1	11463	3	Y	-0-			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642														
12	13133 X	13133	-0-	-0-	-0-	614	1	12519	3	Y	-0-			-0-
01	12234 X	12234	-0-	-0-	-0-	658	1	11576	3	Y	-0-			-0-
02	11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	475	1	10578	3	Y	-0-			-0-
03	10766 X	10766	-0-	-0-	-0-	448	1	10318	3	Y	-0-			-0-
04	11751 X	11751	-0-	-0-	-0-	674	1	11077	3	Y	-0-			-0-
*05	10369 X	10369	-0-	-0-	-0-	404	1	9965	3	Y	-0-			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890														
12	18043 X	18043	-0-	-0-	-0-	844	1	17199	3	Y	-0-			-0-
01	18291 X	18291	-0-	-0-	-0-	983	1	17308	3	Y	-0-			-0-
02	16461 X	16461	-0-	-0-	-0-	707	1	15754	3	Y	-0-			-0-
03	17511 X	17511	-0-	-0-	-0-	728	1	16783	3	Y	-0-			-0-
04	16172 X	16172	-0-	-0-	-0-	928	1	15244	3	Y	-0-			-0-
*05	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	269	1	6635	3	Y	-0-			-0-
FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279														
12	17081 X	4332	-0-	-12749	-0-	66	1	4266	3	Y	-0-			-0-
01	38576 X	38576	-0-	-0-	-0-	486	1	38090	3	Y	-0-			-0-
02	21952 X	21952	-0-	-0-	-0-	313	1	21639	3	Y	-0-			-0-
03	22066 X	22066	-0-	-0-	-0-	282	1	21784	3	Y	-0-			-0-
04	27420 X	16976	-0-	-10444	-0-	217	1	16759	3	Y	-0-			-0-
05	28334 X	21355	-0-	-6979	-0-	448	1	20907	3	Y	-0-			-0-
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10515 - 16074														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10889 - 18106														
12	11222 X	10803	-0-	-419	-0-	963	1	9840	3	Y	-0-			-0-
01	11160 X	10757	-0-	-403	-0-	999	1	9758	3	Y	-0-			-0-
02	10052 X	9604	-0-	-448	-0-	986	1	8618	3	Y	-0-			-0-
03	11005 X	10599	-0-	-406	-0-	1183	1	9416	3	Y	-0-			-0-
04	10530 X	10092	-0-	-438	-0-	868	1	9224	3	Y	-0-			-0-
05	10788 X	10388	-0-	-400	-0-	541	1	9847	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
12	18726	X	18726	-0-	-0-	-0-	285	1	18441	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	171	1	13372	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	16688	X	12266	-0-	-4422	-0-	175	1	12091	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	18476	X	16022	-0-	-2454	-0-	205	1	15817	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	18120	X	15465	-0-	-2655	-0-	197	1	15268	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	19971	X	19971	-0-	-0-	-0-	419	1	19552	3	Y	-0-	-0-	-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695														
12	10106	X	9534	-0-	-572	-0-	446	1	9088	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	543	1	9556	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	560	1	12465	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	505	1	11633	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	686	1	11266	3	Y	-0-	-0-	-0-
*05	13051	X	4874	-0-	-8177	-0-	190	1	4684	3	Y	-0-	-0-	-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748														
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802														
12	17608	X	16839	-0-	-769	-0-	787	1	16052	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	18662	X	17561	-0-	-1101	-0-	944	1	16617	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	16856	X	15679	-0-	-1177	-0-	674	1	15005	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	18104	X	16738	-0-	-1366	-0-	696	1	16042	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	17520	X	15583	-0-	-1937	-0-	894	1	14689	3	Y	-0-	-0-	-0-
*05	17546	X	6626	-0-	-10920	-0-	258	1	6368	3	Y	-0-	-0-	-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003														
12	24335	X	23521	-0-	-814	-0-	1100	1	22421	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	23437	X	23437	-0-	-0-	-0-	1260	1	22177	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	21224	X	20840	-0-	-384	-0-	895	1	19945	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	23498	X	22441	-0-	-1057	-0-	933	1	21508	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	22770	X	20682	-0-	-2088	-0-	1186	1	19496	3	Y	-0-	-0-	-0-
*05	23529	X	8959	-0-	-14570	-0-	349	1	8610	3	Y	-0-	-0-	-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021														
12	18242	X	18242	-0-	-0-	-0-	277	1	17965	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	15970	X	15970	-0-	-0-	-0-	201	1	15769	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	15596	X	12835	-0-	-2761	-0-	183	1	12652	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	17267	X	14049	-0-	-3218	-0-	179	1	13870	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	16710	X	12116	-0-	-4594	-0-	155	1	11961	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	17267	X	15384	-0-	-1883	-0-	322	1	15062	3	Y	-0-	-0-	-0-
FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542														
12	28985	X	13530	-0-	-15455	-0-	206	1	13324	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	42330	X	42330	-0-	-0-	-0-	533	1	41797	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	49616	X	49616	-0-	-0-	-0-	708	1	48908	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	52855	X	45233	-0-	-7622	-0-	578	1	44655	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	40950	X	39950	-0-	-1000	-0-	510	1	39440	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	52855	X	45531	-0-	-7324	-0-	954	1	44577	3	Y	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	17139 X	17139	-0-	-0-	-0-	801	1	16338	3	Y	-0-					-0-
01	16740 X	15447	-0-	-1293	-0-	831	1	14616	3	Y	-0-					-0-
02	15120 X	13750	-0-	-1370	-0-	591	1	13159	3	Y	-0-					-0-
03	16182 X	16173	-0-	-9	-0-	672	1	15501	3	Y	-0-					-0-
04	16590 X	12035	-0-	-4555	-0-	690	1	11345	3	Y	-0-					-0-
*05	17143 X	14025	-0-	-3118	-0-	547	1	13478	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591																
12	37665 X	17175	-0-	-20490	-0-	261	1	16914	3	Y	-0-					-0-
01	61900 X	61900	-0-	-0-	-0-	780	1	61120	3	Y	-0-					-0-
02	58268 X	57261	-0-	-1007	-0-	817	1	56444	3	Y	-0-					-0-
03	64511 X	60376	-0-	-4135	-0-	771	1	59605	3	Y	-0-					-0-
04	59910 X	51589	-0-	-8321	-0-	658	1	50931	3	Y	-0-					-0-
05	69245 X	69245	-0-	-0-	-0-	1451	1	67794	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11216 - 18838																
12	13850 X	13850	-0-	-0-	-0-	13850	2			N	-0-					-0-
01	12018 X	12018	-0-	-0-	-0-	132	1	11886	2	N	-0-					-0-
02	11508 X	3442	-0-	-8066	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
03	14200 X	14200	-0-	-0-	-0-	14200	2			N	-0-					-0-
04	13410 X	11209	-0-	-2201	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
05	13857 X	12419	-0-	-1438	-0-	41	1	12378	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10976 - 19520																
12	41757 X	39985	-0-	-1772	-0-	1870	1	38115	3	Y	-0-					-0-
01	41106 X	39386	-0-	-1720	-0-	2118	1	37268	3	Y	-0-					-0-
02	38080 X	35106	-0-	-2974	-0-	1508	1	33598	3	Y	-0-					-0-
03	42160 X	38730	-0-	-3430	-0-	1610	1	37120	3	Y	-0-					-0-
04	40800 X	28546	-0-	-12254	-0-	1637	1	26909	3	Y	-0-					-0-
*05	39990 X	36024	-0-	-3966	-0-	1405	1	34619	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 GU A WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 19105																
12	48887 X	39933	-0-	-8954	-0-	607	1	39326	3	Y	-0-					-0-
01	44020 X	39202	-0-	-4818	-0-	494	1	38708	3	Y	-0-					-0-
02	39760 X	34378	-0-	-5382	-0-	491	1	33887	3	Y	-0-					-0-
03	42315 X	38179	-0-	-4136	-0-	488	1	37691	3	Y	-0-					-0-
04	39780 X	28301	-0-	-11479	-0-	361	1	27940	3	Y	-0-					-0-
05	39928 X	34662	-0-	-5266	-0-	726	1	33936	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 GU B WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10921 - 19149																
12	14725 X	13250	-0-	-1475	-0-	202	1	13048	3	Y	-0-					-0-
01	14508 X	12156	-0-	-2352	-0-	153	1	12003	3	Y	-0-					-0-
02	13104 X	10278	-0-	-2826	-0-	147	1	10131	3	Y	-0-					-0-
03	14384 X	11400	-0-	-2984	-0-	146	1	11254	3	Y	-0-					-0-
04	13470 X	9523	-0-	-3947	-0-	122	1	9401	3	Y	-0-					-0-
05	13237 X	11337	-0-	-1900	-0-	238	1	11099	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535																
12	22382 X	22330	-0-	-52	-0-	340	1	21990	3	Y	-0-					-0-
01	21524 X	21524	-0-	-0-	-0-	271	1	21253	3	Y	-0-					-0-
02	21868 X	18375	-0-	-3493	-0-	262	1	18113	3	Y	-0-					-0-
03	24211 X	20616	-0-	-3595	-0-	263	1	20353	3	Y	-0-					-0-
04	23430 X	15057	-0-	-8373	-0-	192	1	14865	3	Y	-0-					-0-
05	22320 X	15095	-0-	-7225	-0-	316	1	14779	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	527 X	190	-0-	-337	-0-	190	2			Y	-0-			-0-
01	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-			-0-
02	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-			-0-
03	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-			-0-
04	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-			-0-
05	186 X	115	-0-	-71	-0-	115	2			Y	-0-			-0-
SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 11375 - 17900														
12	10850 X	9359	-0-	-1491	-0-	834	1	8525	3	N	-0-			-0-
01	11902 X	11902	-0-	-0-	-0-	1106	1	10796	3	N	-0-			-0-
02	8512 X	6615	-0-	-1897	-0-	679	1	5936	3	N	-0-			-0-
03	11224 X	11224	-0-	-0-	-0-	1253	1	9971	3	N	-0-			-0-
04	14332 X	14332	-0-	-0-	-0-	1233	1	13099	3	N	-0-			-0-
05	11904 X	11094	-0-	-810	-0-	577	1	10517	3	N	-0-			-0-
VOLZ STATE A2732 WELL #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 10567 - 16589														
12	6572 X	5796	-0-	-776	-0-	88	1	5708	3	Y	-0-			-0-
01	21859 X	21859	-0-	-0-	-0-	275	1	21584	3	Y	-0-			-0-
02	10896 X	10896	-0-	-0-	-0-	156	1	10740	3	Y	-0-			-0-
03	10752 X	10752	-0-	-0-	-0-	137	1	10615	3	Y	-0-			-0-
04	16980 X	10500	-0-	-6480	-0-	134	1	10366	3	Y	-0-			-0-
05	17546 X	13429	-0-	-4117	-0-	281	1	13148	3	Y	-0-			-0-
VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 10661 - 17045														
12	17081 X	5827	-0-	-11254	-0-	89	1	5738	3	Y	-0-			-0-
01	37644 X	37644	-0-	-0-	-0-	474	1	37170	3	Y	-0-			-0-
02	19777 X	19777	-0-	-0-	-0-	282	1	19495	3	Y	-0-			-0-
03	18533 X	18533	-0-	-0-	-0-	237	1	18296	3	Y	-0-			-0-
04	19590 X	13972	-0-	-5618	-0-	178	1	13794	3	Y	-0-			-0-
05	20243 X	13773	-0-	-6470	-0-	289	1	13484	3	Y	-0-			-0-
BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 45H RRCID -> 282951 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 11143 - 16964														
12	12599 X	12599	-0-	-0-	-0-	192	1	12407	3	Y	-0-			-0-
01	10704 X	10704	-0-	-0-	-0-	135	1	10569	3	Y	-0-			-0-
02	12124 X	8966	-0-	-3158	-0-	128	1	8838	3	Y	-0-			-0-
03	13423 X	9307	-0-	-4116	-0-	119	1	9188	3	Y	-0-			-0-
04	12990 X	10036	-0-	-2954	-0-	128	1	9908	3	Y	-0-			-0-
05	12586 X	10597	-0-	-1989	-0-	222	1	10375	3	Y	-0-			-0-
HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 11016 - 19067														
12	28626 X	28626	-0-	-0-	-0-	435	1	28191	3	Y	-0-			-0-
01	24913 X	24913	-0-	-0-	-0-	314	1	24599	3	Y	-0-			-0-
02	20822 X	20822	-0-	-0-	-0-	297	1	20525	3	Y	-0-			-0-
03	27101 X	27101	-0-	-0-	-0-	346	1	26755	3	Y	-0-			-0-
04	25784 X	25784	-0-	-0-	-0-	329	1	25455	3	Y	-0-			-0-
05	27086 X	27086	-0-	-0-	-0-	568	1	26518	3	Y	-0-			-0-
HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 11030 - 19128														
12	25029 X	25029	-0-	-0-	-0-	381	1	24648	3	Y	-0-			-0-
01	21632 X	21632	-0-	-0-	-0-	273	1	21359	3	Y	-0-			-0-
02	18204 X	18204	-0-	-0-	-0-	260	1	17944	3	Y	-0-			-0-
03	24313 X	24313	-0-	-0-	-0-	311	1	24002	3	Y	-0-			-0-
04	20220 X	20220	-0-	-0-	-0-	258	1	19962	3	Y	-0-			-0-
05	22358 X	22358	-0-	-0-	-0-	469	1	21889	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11130 - 17044														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	13308 X	13308	-0-	-0-	-0-	202	1	13106	3	Y	-0-			-0-
01	9965 X	9965	-0-	-0-	-0-	126	1	9839	3	Y	-0-			-0-
02	11116 X	8647	-0-	-2469	-0-	123	1	8524	3	Y	-0-			-0-
03	12307 X	6482	-0-	-5825	-0-	83	1	6399	3	Y	-0-			-0-
04	11910 X	9066	-0-	-2844	-0-	116	1	8950	3	Y	-0-			-0-
05	12307 X	7454	-0-	-4853	-0-	156	1	7298	3	Y	-0-			-0-
HAMILTON WELL #: 22H RRCID -> 283431 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10521 PERF.11249 - 18810														
12	31858 X	31858	-0-	-0-	-0-	485	1	31373	3	Y	-0-			-0-
01	26755 X	26755	-0-	-0-	-0-	337	1	26418	3	Y	-0-			-0-
02	21803 X	21803	-0-	-0-	-0-	311	1	21492	3	Y	-0-			-0-
03	28694 X	28694	-0-	-0-	-0-	367	1	28327	3	Y	-0-			-0-
04	21145 X	21145	-0-	-0-	-0-	270	1	20875	3	Y	-0-			-0-
05	34042 X	34042	-0-	-0-	-0-	714	1	33328	3	Y	-0-			-0-
WILLIE -GL PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10950 - 17676														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 12510														
12	5239 X	3701	-0-	-1538	-0-	56	1	3645	3	Y	-0-			-0-
01	11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	144	1	11296	3	Y	-0-			-0-
02	5936 X	4426	-0-	-1510	-0-	63	1	4363	3	Y	-0-			-0-
03	6572 X	4139	-0-	-2433	-0-	53	1	4086	3	Y	-0-			-0-
04	6360 X	3437	-0-	-2923	-0-	44	1	3393	3	Y	-0-			-0-
05	6572 X	2394	-0-	-4178	-0-	50	1	2344	3	Y	-0-			-0-
L.C. WRIGHT-REESE PSA A WELL #: 5H RRCID -> 283877 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 5143 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAMILTON WELL #: 26H RRCID -> 284065 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11032 - 18733														
12	66867 X	51866	-0-	-15001	-0-	789	1	51077	3	Y	-0-			-0-
01	64449 X	59215	-0-	-5234	-0-	746	1	58469	3	Y	-0-			-0-
02	64138 X	64138	-0-	-0-	-0-	915	1	63223	3	Y	-0-			-0-
03	65529 X	65529	-0-	-0-	-0-	837	1	64692	3	Y	-0-			-0-
04	57300 X	50431	-0-	-6869	-0-	643	1	49788	3	Y	-0-			-0-
05	71021 X	51458	-0-	-19563	-0-	1079	1	50379	3	Y	-0-			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197														
12	11756 X	11756	-0-	-0-	-0-	550	1	11206	3	Y	-0-			-0-
01	12592 X	12592	-0-	-0-	-0-	677	1	11915	3	Y	-0-			-0-
02	11259 X	11259	-0-	-0-	-0-	484	1	10775	3	Y	-0-			-0-
03	12937 X	12937	-0-	-0-	-0-	538	1	12399	3	Y	-0-			-0-
04	12466 X	12466	-0-	-0-	-0-	715	1	11751	3	Y	-0-			-0-
*05	12105 X	12105	-0-	-0-	-0-	472	1	11633	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10451 PERF. 11004 - 19144																
12	50423 X	50423	-0-	-0-	-0-	810	1	49613	3	N		-0-				-0-
01	49949 X	49949	-0-	-0-	-0-	801	1	49148	3	N		-0-				-0-
02	44496 X	44496	-0-	-0-	-0-	7140	1	37356	3	N		-0-				-0-
03	39970 X	39970	-0-	-0-	-0-	542	1	39428	3	N		-0-				-0-
04	44769 X	44769	-0-	-0-	-0-	482	1	44287	3	N		-0-				-0-
05	38480 X	38480	-0-	-0-	-0-	170	1	38310	3	N		-0-				-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 PERF. N/A																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PALAFOX-MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284295 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 10509 - 17889																
12	23467 X	12572	-0-	-10895	-0-	191	1	12381	3	Y		-0-				-0-
01	27965 X	27965	-0-	-0-	-0-	352	1	27613	3	Y		-0-				-0-
02	24844 X	24844	-0-	-0-	-0-	355	1	24489	3	Y		-0-				-0-
03	36205 X	36205	-0-	-0-	-0-	462	1	35743	3	Y		-0-				-0-
04	27295 X	27295	-0-	-0-	-0-	348	1	26947	3	Y		-0-				-0-
05	39964 X	39964	-0-	-0-	-0-	838	1	39126	3	Y		-0-				-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 10932 - 18019																
12	59117 X	50092	-0-	-9025	-0-	762	1	49330	3	Y		-0-				-0-
01	59117 X	48728	-0-	-10389	-0-	614	1	48114	3	Y		-0-				-0-
02	58407 X	58407	-0-	-0-	-0-	834	1	57573	3	Y		-0-				-0-
03	59225 X	59225	-0-	-0-	-0-	756	1	58469	3	Y		-0-				-0-
04	48480 X	44048	-0-	-4432	-0-	562	1	43486	3	Y		-0-				-0-
05	64666 X	48539	-0-	-16127	-0-	1017	1	47522	3	Y		-0-				-0-

LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 10749 - 16074																
12	25441 X	25441	-0-	-0-	-0-	2267	1	23174	3	Y		-0-				-0-
01	25944 X	25944	-0-	-0-	-0-	2410	1	23534	3	Y		-0-				-0-
02	23268 X	23268	-0-	-0-	-0-	2389	1	20879	3	Y		-0-				-0-
03	19036 X	19036	-0-	-0-	-0-	2125	1	16911	3	Y		-0-				-0-
04	21680 X	21680	-0-	-0-	-0-	1865	1	19815	3	Y		-0-				-0-
05	22483 X	22483	-0-	-0-	-0-	1170	1	21313	3	Y		-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10863 - 19702														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	30199 X	30199	-0-	-0-	-0-	2691 1	27508 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	30132 X	29913	-0-	-219	-0-	2779 1	27134 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	30408 X	23462	-0-	-6946	-0-	2409 1	21053 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	33666 X	23014	-0-	-10652	-0-	2569 1	20445 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	30930 X	27974	-0-	-2956	-0-	2406 1	25568 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	30194 X	29496	-0-	-698	-0-	1535 1	27961 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800														
12	13020 X	9191	-0-	-3829	-0-	140 1	9051 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	23461 X	23461	-0-	-0-	-0-	296 1	23165 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14486 X	14486	-0-	-0-	-0-	207 1	14279 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	20890 X	20890	-0-	-0-	-0-	267 1	20623 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	18480 X	9365	-0-	-9115	-0-	119 1	9246 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	19096 X	10927	-0-	-8169	-0-	229 1	10698 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 14670														
12	12121 X	6506	-0-	-5615	-0-	99 1	6407 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	13969 X	13969	-0-	-0-	-0-	176 1	13793 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	20527 X	20527	-0-	-0-	-0-	293 1	20234 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	12257 X	12257	-0-	-0-	-0-	157 1	12100 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	13530 X	12326	-0-	-1204	-0-	157 1	12169 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	13981 X	11026	-0-	-2955	-0-	231 1	10795 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 17935														
12	19150 X	19150	-0-	-0-	-0-	308 1	18842 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	18941 X	18941	-0-	-0-	-0-	304 1	18637 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	16994 X	16994	-0-	-0-	-0-	2727 1	14267 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	18629 X	18629	-0-	-0-	-0-	253 1	18376 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	17724 X	17724	-0-	-0-	-0-	191 1	17533 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	18011 X	18011	-0-	-0-	-0-	80 1	17931 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10539 - 16918														
12	23684 X	21161	-0-	-2523	-0-	322 1	20839 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	37029 X	37029	-0-	-0-	-0-	467 1	36562 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	27239 X	27239	-0-	-0-	-0-	389 1	26850 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	26835 X	26835	-0-	-0-	-0-	343 1	26492 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	30330 X	21175	-0-	-9155	-0-	270 1	20905 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	31341 X	28397	-0-	-2944	-0-	595 1	27802 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 18413														
12	14384 X	13385	-0-	-999	-0-	626 1	12759 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14198 X	13055	-0-	-1143	-0-	702 1	12353 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	12880 X	11681	-0-	-1199	-0-	502 1	11179 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14260 X	12972	-0-	-1288	-0-	539 1	12433 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	13800 X	7890	-0-	-5910	-0-	453 1	7437 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	13392 X	7919	-0-	-5473	-0-	309 1	7610 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360														
12	22878 X	21033	-0-	-1845	-0-	983 1	20050 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	22351 X	19990	-0-	-2361	-0-	1075 1	18915 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	20468 X	17884	-0-	-2584	-0-	768 1	17116 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	22661 X	15063	-0-	-7598	-0-	626 1	14437 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	21930 X	14160	-0-	-7770	-0-	812 1	13348 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	21018 X	5811	-0-	-15207	-0-	227 1	5584 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
APPLING PSA A WELL #: 20H RRCID -> 284726 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 5H RRCID -> 284774 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10674 - 16658													
12	01	12152 X	8926	-0-	-3226	-0-	136	1	8790 3	N	-0-		-0-
01	02	12059 X	7855	-0-	-4204	-0-	99	1	7756 3	N	-0-		-0-
02	03	11536 X	8134	-0-	-3402	-0-	116	1	8018 3	N	-0-		-0-
03	04	12772 X	9958	-0-	-2814	-0-	127	1	9831 3	N	-0-		-0-
04	05	11370 X	8243	-0-	-3127	-0-	105	1	8138 3	N	-0-		-0-
05		9021 X	8862	-0-	-159	-0-	186	1	8676 3	N	-0-		-0-
APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 12415													
12	01	12090 X	6222	-0-	-5868	-0-	100	1	6122 3	N	-0-		-0-
01	02	12090 X	6847	-0-	-5243	-0-	110	1	6737 3	N	-0-		-0-
02	03	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	1057	1	5530 3	N	-0-		-0-
03	04	7469 X	7469	-0-	-0-	-0-	101	1	7368 3	N	-0-		-0-
04	05	7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	80	1	7309 3	N	-0-		-0-
05		7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	35	1	7851 3	N	-0-		-0-
CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039													
12	01	11623 X	11623	-0-	-0-	-0-	11623	2		N	-0-		-0-
01	02	9120 X	9120	-0-	-0-	-0-	100	1	9020 2	N	-0-		-0-
02	03	11284 X	9665	-0-	-1619	-0-	9665	2		N	-0-		-0-
03	04	12493 X	9624	-0-	-2869	-0-	9624	2		N	-0-		-0-
04	05	12090 X	8211	-0-	-3879	-0-	8211	2		N	-0-		-0-
05		11625 X	8728	-0-	-2897	-0-	29	1	8699 2	N	-0-		-0-
M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 2H RRCID -> 285016 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10647 - 16655													
12	01	11281 X	11281	-0-	-0-	-0-	172	1	11109 3	N	-0-		-0-
01	02	8928 X	7821	-0-	-1107	-0-	99	1	7722 3	N	-0-		-0-
02	03	8204 X	6787	-0-	-1417	-0-	97	1	6690 3	N	-0-		-0-
03	04	9083 X	7443	-0-	-1640	-0-	95	1	7348 3	N	-0-		-0-
04	05	10920 X	7001	-0-	-3919	-0-	89	1	6912 3	N	-0-		-0-
05		11284 X	5766	-0-	-5518	-0-	121	1	5645 3	N	-0-		-0-
APPLING PSA B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211													
12	01	25389 X	23809	-0-	-1580	-0-	382	1	23427 3	Y	-0-		-0-
01	02	23932 X	23278	-0-	-654	-0-	373	1	22905 3	Y	-0-		-0-
02	03	21672 X	20526	-0-	-1146	-0-	3294	1	17232 3	Y	-0-		-0-
03	04	22625 X	22625	-0-	-0-	-0-	307	1	22318 3	Y	-0-		-0-
04	05	21565 X	21565	-0-	-0-	-0-	232	1	21333 3	Y	-0-		-0-
05		20473 X	20473	-0-	-0-	-0-	91	1	20382 3	Y	-0-		-0-
LAS ABRAS WELL #: 5H RRCID -> 285188 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549													
12	01	18015 X	18015	-0-	-0-	-0-	18015	2		Y	-0-		-0-
01	02	15196 X	15196	-0-	-0-	-0-	167	1	15029 2	Y	-0-		-0-
02	03	14840 X	12461	-0-	-2379	-0-	12461	2		Y	-0-		-0-
03	04	16430 X	12154	-0-	-4276	-0-	12154	2		Y	-0-		-0-
04	05	17430 X	2208	-0-	-15222	-0-	851	2	1357 3	Y	-0-		-0-
*05		18011 X	13403	-0-	-4608	-0-	523	1	12880 3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87HR RRCID -> 285326 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10009 - 15001														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
12	21762 X	10545	-0-	-11217	-0-	160	1	10385	3	N	-0-			-0-
01	41680 X	41680	-0-	-0-	-0-	525	1	41155	3	N	-0-			-0-
02	36864 X	36864	-0-	-0-	-0-	526	1	36338	3	N	-0-			-0-
03	38750 X	37759	-0-	-991	-0-	482	1	37277	3	N	-0-			-0-
*04	38610 X	31419	-0-	-7191	-0-	401	1	31018	3	N	-0-			-0-
*05	39897 X	38278	-0-	-1619	-0-	802	1	37476	3	N	-0-			-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91HR RRCID -> 285327 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10088 - 15033														
12	21917 X	12236	-0-	-9681	-0-	186	1	12050	3	N	-0-			-0-
01	45320 X	45320	-0-	-0-	-0-	571	1	44749	3	N	-0-			-0-
02	33688 X	33688	-0-	-0-	-0-	481	1	33207	3	N	-0-			-0-
03	34782 X	33672	-0-	-1110	-0-	430	1	33242	3	N	-0-			-0-
*04	36180 X	22627	-0-	-13553	-0-	289	1	22338	3	N	-0-			-0-
*05	39322 X	39322	-0-	-0-	-0-	824	1	38498	3	N	-0-			-0-
LAS ABRAS WELL #: 6H RRCID -> 285339 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11404 - 18549														
12	11687 X	7056	-0-	-4631	-0-	7056	2			Y	-0-			-0-
01	1054 X	532	-0-	-522	-0-	6	1	526	2	Y	-0-			-0-
02	17080 X	58	-0-	-17022	-0-	58	2			Y	-0-			-0-
03	18910 X	89	-0-	-18821	-0-	89	2			Y	-0-			-0-
04	18300 X	37	-0-	-18263	-0-	21	2	16	3	Y	-0-			-0-
*05	7068 X	116	-0-	-6952	-0-	5	1	111	3	Y	-0-			-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 5H RRCID -> 285416 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10908 - 19525														
12	37758 X	35431	-0-	-2327	-0-	1657	1	33774	3	N	-0-			-0-
01	37014 X	34731	-0-	-2283	-0-	1867	1	32864	3	N	-0-			-0-
02	33740 X	30916	-0-	-2824	-0-	1328	1	29588	3	N	-0-			-0-
03	37355 X	33981	-0-	-3374	-0-	1413	1	32568	3	N	-0-			-0-
*04	36150 X	25168	-0-	-10982	-0-	1444	1	23724	3	N	-0-			-0-
*05	35433 X	18098	-0-	-17335	-0-	706	1	17392	3	N	-0-			-0-
OWEN-BRISCOE-MANRY GU H WELL #: 49H RRCID -> 285542 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10984 - 19192														
12	20298 X	20298	-0-	-0-	-0-	309	1	19989	3	Y	-0-			-0-
01	20370 X	20370	-0-	-0-	-0-	257	1	20113	3	Y	-0-			-0-
02	18900 X	17941	-0-	-959	-0-	256	1	17685	3	Y	-0-			-0-
03	21241 X	21241	-0-	-0-	-0-	271	1	20970	3	Y	-0-			-0-
04	20250 X	14619	-0-	-5631	-0-	187	1	14432	3	Y	-0-			-0-
05	20367 X	16697	-0-	-3670	-0-	350	1	16347	3	Y	-0-			-0-
APPLING PSA A WELL #: 20HR RRCID -> 285552 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11163 - 18211														
12	18662 X	18613	-0-	-49	-0-	299	1	18314	3	Y	-0-			-0-
01	18662 X	16606	-0-	-2056	-0-	266	1	16340	3	Y	-0-			-0-
02	15680 X	15291	-0-	-389	-0-	2454	1	12837	3	Y	-0-			-0-
03	16756 X	16756	-0-	-0-	-0-	227	1	16529	3	Y	-0-			-0-
04	15532 X	15532	-0-	-0-	-0-	167	1	15365	3	Y	-0-			-0-
05	9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	41	1	9222	3	Y	-0-			-0-
OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10900 - 19280														
12	25699 X	23975	-0-	-1724	-0-	365	1	23610	3	Y	-0-			-0-
01	25699 X	24835	-0-	-864	-0-	313	1	24522	3	Y	-0-			-0-
02	23100 X	21164	-0-	-1936	-0-	302	1	20862	3	Y	-0-			-0-
03	25141 X	24884	-0-	-257	-0-	318	1	24566	3	Y	-0-			-0-
04	24330 X	16827	-0-	-7503	-0-	215	1	16612	3	Y	-0-			-0-
05	24831 X	19957	-0-	-4874	-0-	418	1	19539	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B WELL #: 2H RRCID -> 285771 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10785 - 18511														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		34472 X	31243 -0-	-3229	-0-	475	1	30768	3	Y	-0-			-0-
01		33852 X	30811 -0-	-3041	-0-	388	1	30423	3	Y	-0-			-0-
02		30576 X	27575 -0-	-3001	-0-	394	1	27181	3	Y	-0-			-0-
03		32550 X	30105 -0-	-2445	-0-	385	1	29720	3	Y	-0-			-0-
04		30840 X	22613 -0-	-8227	-0-	289	1	22324	3	Y	-0-			-0-
05		31515 X	31515 -0-	-0-	-0-	661	1	30854	3	Y	-0-			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 33H RRCID -> 285805 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11391 - 17398														
12		664 X	664 -0-	-0-	-0-	31	1	633	3	Y	-0-			-0-
01		1707 X	1707 -0-	-0-	-0-	92	1	1615	3	Y	-0-			-0-
02		3038 X	3038 -0-	-0-	-0-	131	1	2907	3	Y	-0-			-0-
03		2201 X	2201 -0-	-0-	-0-	92	1	2109	3	Y	-0-			-0-
04		1752 X	1752 -0-	-0-	-0-	101	1	1651	3	Y	-0-			-0-
*05		1712 X	1712 -0-	-0-	-0-	67	1	1645	3	Y	-0-			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 34H RRCID -> 285808 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11256 - 18141														
12		15756 X	15756 -0-	-0-	-0-	737	1	15019	3	Y	-0-			-0-
01		16691 X	16691 -0-	-0-	-0-	897	1	15794	3	Y	-0-			-0-
02		14494 X	14494 -0-	-0-	-0-	623	1	13871	3	Y	-0-			-0-
03		15779 X	15779 -0-	-0-	-0-	656	1	15123	3	Y	-0-			-0-
04		14979 X	14979 -0-	-0-	-0-	859	1	14120	3	Y	-0-			-0-
*05		15392 X	15392 -0-	-0-	-0-	600	1	14792	3	Y	-0-			-0-
CHUCURECO A WELL #: 1H RRCID -> 286060 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11316 - 19664														
12		20650 X	20650 -0-	-0-	-0-	20650	2			N	-0-			-0-
01		23210 X	23210 -0-	-0-	-0-	256	1	22954	2	N	-0-			-0-
02		20440 X	18301 -0-	-2139	-0-	18301	2			N	-0-			-0-
03		22630 X	21461 -0-	-1169	-0-	21461	2			N	-0-			-0-
04		22470 X	16227 -0-	-6243	-0-	16227	2			N	-0-			-0-
05		23219 X	21380 -0-	-1839	-0-	70	1	21310	2	N	-0-			-0-
OWEN 1080 GU E WELL #: 25H RRCID -> 286064 COMPL. DATE 05/28/2025 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10994 - 19258														
12		33387 X	26141 -0-	-7246	-0-	398	1	25743	3	Y	-0-			-0-
01		29853 X	25299 -0-	-4554	-0-	319	1	24980	3	Y	-0-			-0-
02		26964 X	3879 -0-	-23085	-0-	55	1	3824	3	Y	-0-			-0-
03		27404 X	22720 -0-	-4684	-0-	290	1	22430	3	Y	-0-			-0-
04		26520 X	13271 -0-	-13249	-0-	169	1	13102	3	Y	-0-			-0-
05		26133 X	12904 -0-	-13229	-0-	270	1	12634	3	Y	-0-			-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 286065 COMPL. DATE 05/24/2021 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11225 - 18955														
12		61155 X	61155 -0-	-0-	-0-	61155	2			N	-0-			-0-
01		79002 X	79002 -0-	-0-	-0-	871	1	78131	2	N	-0-			-0-
02		61963 X	61963 -0-	-0-	-0-	61963	2			N	-0-			-0-
03		59046 X	59046 -0-	-0-	-0-	59046	2			N	-0-			-0-
04		76440 X	45345 -0-	-31095	-0-	45345	2			N	-0-			-0-
05		78988 X	61415 -0-	-17573	-0-	202	1	61213	2	N	-0-			-0-
OWEN 1080-4 GU A WELL #: 1H RRCID -> 286121 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10840 - 18515														
12		56048 X	46681 -0-	-9367	-0-	710	1	45971	3	Y	-0-			-0-
01		52204 X	45973 -0-	-6231	-0-	579	1	45394	3	Y	-0-			-0-
02		45136 X	41666 -0-	-3470	-0-	595	1	41071	3	Y	-0-			-0-
03		48732 X	45656 -0-	-3076	-0-	583	1	45073	3	Y	-0-			-0-
04		46110 X	33772 -0-	-12338	-0-	431	1	33341	3	Y	-0-			-0-
05		46686 X	45129 -0-	-1557	-0-	946	1	44183	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A WELL #: 28H RRCID -> 286138 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11550 - 18101													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
12	21185	X	21185	-0-	-0-	-0-	322	1	20863	3	Y	-0-	-0-
01	25118	X	25118	-0-	-0-	-0-	317	1	24801	3	Y	-0-	-0-
02	20497	X	20497	-0-	-0-	-0-	293	1	20204	3	Y	-0-	-0-
03	21173	X	20744	-0-	-429	-0-	265	1	20479	3	Y	-0-	-0-
04	23940	X	17547	-0-	-6393	-0-	224	1	17323	3	Y	-0-	-0-
05	24738	X	20192	-0-	-4546	-0-	423	1	19769	3	Y	-0-	-0-
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B WELL #: 29H RRCID -> 286139 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10999 - 17725													
12	18021	X	18021	-0-	-0-	-0-	274	1	17747	3	Y	-0-	-0-
01	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	161	1	12593	3	Y	-0-	-0-
02	14868	X	11679	-0-	-3189	-0-	167	1	11512	3	Y	-0-	-0-
03	16461	X	12317	-0-	-4144	-0-	157	1	12160	3	Y	-0-	-0-
04	15930	X	9794	-0-	-6136	-0-	125	1	9669	3	Y	-0-	-0-
05	16461	X	12649	-0-	-3812	-0-	265	1	12384	3	Y	-0-	-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 16297													
12	20336	X	18062	-0-	-2274	-0-	845	1	17217	3	Y	-0-	-0-
01	19964	X	18047	-0-	-1917	-0-	970	1	17077	3	Y	-0-	-0-
02	17220	X	16132	-0-	-1088	-0-	693	1	15439	3	Y	-0-	-0-
03	18910	X	16162	-0-	-2748	-0-	672	1	15490	3	Y	-0-	-0-
04	18300	X	11773	-0-	-6527	-0-	675	1	11098	3	Y	-0-	-0-
*05	18073	X	16274	-0-	-1799	-0-	635	1	15639	3	Y	-0-	-0-
OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11025 - 19608													
12	27187	X	25740	-0-	-1447	-0-	392	1	25348	3	Y	-0-	-0-
01	26319	X	25600	-0-	-719	-0-	323	1	25277	3	Y	-0-	-0-
02	23772	X	23234	-0-	-538	-0-	332	1	22902	3	Y	-0-	-0-
03	24707	X	23939	-0-	-768	-0-	306	1	23633	3	Y	-0-	-0-
04	24900	X	24027	-0-	-873	-0-	307	1	23720	3	Y	-0-	-0-
05	26626	X	26626	-0-	-0-	-0-	558	1	26068	3	Y	-0-	-0-
OWEN-BRISCOE-MANRY GU J WELL #: 51H RRCID -> 286391 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10924 - 19062													
12	34627	X	27439	-0-	-7188	-0-	417	1	27022	3	Y	-0-	-0-
01	32612	X	27460	-0-	-5152	-0-	346	1	27114	3	Y	-0-	-0-
02	27720	X	25080	-0-	-2640	-0-	358	1	24722	3	Y	-0-	-0-
03	29481	X	27466	-0-	-2015	-0-	351	1	27115	3	Y	-0-	-0-
04	27570	X	18241	-0-	-9329	-0-	233	1	18008	3	Y	-0-	-0-
05	27776	X	25743	-0-	-2033	-0-	540	1	25203	3	Y	-0-	-0-
OWEN-BRISCOE-MANRY GU I WELL #: 50H RRCID -> 286392 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11036 - 19272													
12	32705	X	31978	-0-	-727	-0-	486	1	31492	3	Y	-0-	-0-
01	34255	X	27155	-0-	-7100	-0-	342	1	26813	3	Y	-0-	-0-
02	30940	X	22516	-0-	-8424	-0-	321	1	22195	3	Y	-0-	-0-
03	31961	X	26292	-0-	-5669	-0-	336	1	25956	3	Y	-0-	-0-
04	30960	X	16306	-0-	-14654	-0-	208	1	16098	3	Y	-0-	-0-
05	31992	X	10566	-0-	-21426	-0-	221	1	10345	3	Y	-0-	-0-
MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A WELL #: 8H RRCID -> 286396 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11486 - 17116													
12	16988	X	14199	-0-	-2789	-0-	664	1	13535	3	Y	-0-	-0-
01	14601	X	13505	-0-	-1096	-0-	726	1	12779	3	Y	-0-	-0-
02	14112	X	11909	-0-	-2203	-0-	512	1	11397	3	Y	-0-	-0-
03	15624	X	13291	-0-	-2333	-0-	553	1	12738	3	Y	-0-	-0-
04	15120	X	12184	-0-	-2936	-0-	699	1	11485	3	Y	-0-	-0-
*05	14198	X	10969	-0-	-3229	-0-	428	1	10541	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11209 - 18186															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		18341 X	18341	-0-	-0-	-0-	279	1	18062	3	Y	-0-			-0-
01		13122 X	13122	-0-	-0-	-0-	165	1	12957	3	Y	-0-			-0-
02		14532 X	10210	-0-	-4322	-0-	146	1	10064	3	Y	-0-			-0-
03		16089 X	11109	-0-	-4980	-0-	142	1	10967	3	Y	-0-			-0-
04		15570 X	8844	-0-	-6726	-0-	113	1	8731	3	Y	-0-			-0-
05		16089 X	12652	-0-	-3437	-0-	265	1	12387	3	Y	-0-			-0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA D WELL #: 11H RRCID -> 286970 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11157 - 17586															
12		14494 X	14494	-0-	-0-	-0-	678	1	13816	3	Y	-0-			-0-
01		18289 X	18289	-0-	-0-	-0-	983	1	17306	3	Y	-0-			-0-
02		15414 X	15414	-0-	-0-	-0-	662	1	14752	3	Y	-0-			-0-
03		15700 X	15700	-0-	-0-	-0-	653	1	15047	3	Y	-0-			-0-
04		17700 X	12727	-0-	-4973	-0-	730	1	11997	3	Y	-0-			-0-
*05		18290 X	13604	-0-	-4686	-0-	530	1	13074	3	Y	-0-			-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA C WELL #: 31H RRCID -> 286976 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11043 - 18704															
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		53 X	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	N	-0-			-0-
03		54 X	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	N	-0-			-0-
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	3	N	-0-			-0-
05		367 N	367	-0-	-0-	-0-	8	1	359	3	N	-0-			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10947 - 16560															
12		21173 X	17148	-0-	-4025	-0-	802	1	16346	3	Y	-0-			-0-
01		20925 X	17470	-0-	-3455	-0-	939	1	16531	3	Y	-0-			-0-
02		18396 X	16028	-0-	-2368	-0-	689	1	15339	3	Y	-0-			-0-
03		18786 X	17334	-0-	-1452	-0-	721	1	16613	3	Y	-0-			-0-
04		18180 X	12718	-0-	-5462	-0-	729	1	11989	3	Y	-0-			-0-
*05		17732 X	15027	-0-	-2705	-0-	586	1	14441	3	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050															
12		22599 X	20544	-0-	-2055	-0-	961	1	19583	3	Y	-0-			-0-
01		22227 X	20349	-0-	-1878	-0-	1094	1	19255	3	Y	-0-			-0-
02		20244 X	18424	-0-	-1820	-0-	792	1	17632	3	Y	-0-			-0-
03		22413 X	19610	-0-	-2803	-0-	815	1	18795	3	Y	-0-			-0-
04		21690 X	9493	-0-	-12197	-0-	545	1	8948	3	Y	-0-			-0-
*05		20553 X	20108	-0-	-445	-0-	784	1	19324	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. N/A															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2716 PSA B WELL #: 97H RRCID -> 287052 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10213 - 16394															
12		16058 X	10211	-0-	-5847	-0-	155	1	10056	3	Y	-0-			-0-
01		21740 X	21740	-0-	-0-	-0-	274	1	21466	3	Y	-0-			-0-
02		21845 X	21845	-0-	-0-	-0-	312	1	21533	3	Y	-0-			-0-
03		19946 X	19946	-0-	-0-	-0-	255	1	19691	3	Y	-0-			-0-
04		21030 X	14991	-0-	-6039	-0-	191	1	14800	3	Y	-0-			-0-
*05		25850 X	25850	-0-	-0-	-0-	542	1	25308	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
DORA MARTIN B PSA B										WELL #: 50H RRCID -> 287091 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11375 - 18311						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	5 N		5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
OWEN 1080-5										WELL #: 22H RRCID -> 287111 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10915 - 19432						
12	39091 X	34258	-0-	-4833	-0-	521	1	33737	3	Y		-0-				-0-
01	38502 X	35921	-0-	-2581	-0-	453	1	35468	3	Y		-0-				-0-
02	32816 X	31675	-0-	-1141	-0-	452	1	31223	3	Y		-0-				-0-
03	35371 X	34474	-0-	-897	-0-	440	1	34034	3	Y		-0-				-0-
04	34770 X	24823	-0-	-9947	-0-	317	1	24506	3	Y		-0-				-0-
05	35929 X	30917	-0-	-5012	-0-	648	1	30269	3	Y		-0-				-0-
OWEN 1080-5										WELL #: 23H RRCID -> 287112 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11049 - 19345						
12	35495 X	31570	-0-	-3925	-0-	480	1	31090	3	Y		-0-				-0-
01	35495 X	31502	-0-	-3993	-0-	397	1	31105	3	Y		-0-				-0-
02	36885 X	36885	-0-	-0-	-0-	526	1	36359	3	Y		-0-				-0-
03	37856 X	37856	-0-	-0-	-0-	484	1	37372	3	Y		-0-				-0-
04	31140 X	25613	-0-	-5527	-0-	327	1	25286	3	Y		-0-				-0-
05	40827 X	28901	-0-	-11926	-0-	606	1	28295	3	Y		-0-				-0-
MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B										WELL #: 9HR RRCID -> 287113 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10932 - 17229						
12	23281 X	13649	-0-	-9632	-0-	638	1	13011	3	Y		-0-				-0-
01	19158 X	10263	-0-	-8895	-0-	552	1	9711	3	Y		-0-				-0-
02	20962 X	20962	-0-	-0-	-0-	901	1	20061	3	Y		-0-				-0-
03	15221 X	12358	-0-	-2863	-0-	514	1	11844	3	Y		-0-				-0-
04	18097 X	18097	-0-	-0-	-0-	1038	1	17059	3	Y		-0-				-0-
*05	23219 X	10404	-0-	-12815	-0-	406	1	9998	3	Y		-0-				-0-
SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C										WELL #: 10H RRCID -> 287120 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11192 - 17432						
12	18311 X	18311	-0-	-0-	-0-	856	1	17455	3	Y		-0-				-0-
01	27235 X	27235	-0-	-0-	-0-	1464	1	25771	3	Y		-0-				-0-
02	17975 X	17975	-0-	-0-	-0-	772	1	17203	3	Y		-0-				-0-
03	16370 X	16370	-0-	-0-	-0-	681	1	15689	3	Y		-0-				-0-
04	23700 X	17580	-0-	-6120	-0-	1008	1	16572	3	Y		-0-				-0-
*05	24490 X	20872	-0-	-3618	-0-	814	1	20058	3	Y		-0-				-0-
OWEN-BRISCOE-MANRY GU K										WELL #: 52H RRCID -> 287121 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10821 - 19106						
12	17081 X	14482	-0-	-2599	-0-	220	1	14262	3	Y		-0-				-0-
01	15810 X	14040	-0-	-1770	-0-	177	1	13863	3	Y		-0-				-0-
02	13748 X	12697	-0-	-1051	-0-	181	1	12516	3	Y		-0-				-0-
03	14849 X	14039	-0-	-810	-0-	179	1	13860	3	Y		-0-				-0-
04	14340 X	11254	-0-	-3086	-0-	144	1	11110	3	Y		-0-				-0-
05	14477 X	12987	-0-	-1490	-0-	272	1	12715	3	Y		-0-				-0-
DORA MARTIN B PSA C										WELL #: 51H RRCID -> 287152 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.13323 - 18913						
12	20462 X	20462	-0-	-0-	-0-	957	1	19505	3	Y		-0-				-0-
01	24205 X	24205	-0-	-0-	-0-	1301	1	22904	3	Y		-0-				-0-
02	29204 X	19676	-0-	-9528	-0-	845	1	18831	3	Y		-0-				-0-
03	32333 X	20442	-0-	-11891	-0-	850	1	19592	3	Y		-0-				-0-
04	31290 X	21440	-0-	-9850	-0-	1230	1	20210	3	Y		-0-				-0-
*05	24211 X	22856	-0-	-1355	-0-	891	1	21965	3	Y		-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
DORA MARTIN B PSA D WELL #: 52H RRCID -> 287153 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11386 - 18764													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		7254 X	5959	-0-	-1295	-0-	279 1	5680 3	Y	-0-			-0-
01		9579 X	1548	-0-	-8031	-0-	83 1	1465 3	Y	-0-			-0-
02		8652 X	4709	-0-	-3943	-0-	202 1	4507 3	Y	-0-			-0-
03		8401 X	4450	-0-	-3951	-0-	185 1	4265 3	Y	-0-			-0-
04		6330 X	4343	-0-	-1987	-0-	249 1	4094 3	Y	-0-			-0-
*05		5952 X	3837	-0-	-2115	-0-	150 1	3687 3	Y	-0-			-0-
DORA MARTIN B PSA E WELL #: 53H RRCID -> 287162 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11569 - 18179													
12		28365 X	25162	-0-	-3203	-0-	1177 1	23985 3	Y	-0-			-0-
01		31095 X	31095	-0-	-0-	-0-	1672 1	29423 3	Y	-0-			-0-
02		26250 X	26250	-0-	-0-	-0-	1128 1	25122 3	Y	-0-			-0-
03		30734 X	30734	-0-	-0-	-0-	1278 1	29456 3	Y	-0-			-0-
04		29037 X	29037	-0-	-0-	-0-	1665 1	27372 3	Y	-0-			-0-
*05		28647 X	28647	-0-	-0-	-0-	1117 1	27530 3	Y	-0-			-0-
FASKEN STATE A2716 PSA A WELL #: 98H RRCID -> 287169 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10174 - 16455													
12		11811 X	5452	-0-	-6359	-0-	83 1	5369 3	Y	-0-			-0-
01		16518 X	16518	-0-	-0-	-0-	208 1	16310 3	Y	-0-			-0-
02		15751 X	15751	-0-	-0-	-0-	225 1	15526 3	Y	-0-			-0-
03		12276 X	11461	-0-	-815	-0-	146 1	11315 3	Y	-0-			-0-
04		15990 X	10054	-0-	-5936	-0-	128 1	9926 3	Y	-0-			-0-
05		17453 X	13700	-0-	-3753	-0-	287 1	13413 3	Y	-0-			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 42H RRCID -> 287181 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11457 - 16729													
12		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
01		43104 X	43104	-0-	-0-	-0-	2318 1	40786 3	Y	-0-			-0-
02		41015 X	41015	-0-	-0-	-0-	1762 1	39253 3	Y	-0-			-0-
03		42813 X	42813	-0-	-0-	-0-	1780 1	41033 3	Y	-0-			-0-
04		41700 X	41280	-0-	-420	-0-	2368 1	38912 3	Y	-0-			-0-
*05		45415 X	38531	-0-	-6884	-0-	1502 1	37029 3	Y	-0-			-0-
MARTIN PSA E WELL #: 11H RRCID -> 287182 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10992 - 17712													
12		41230 X	38573	-0-	-2657	-0-	1804 1	36769 3	Y	-0-			-0-
01		44733 X	37647	-0-	-7086	-0-	2024 1	35623 3	Y	-0-			-0-
02		40404 X	33463	-0-	-6941	-0-	1438 1	32025 3	Y	-0-			-0-
03		41757 X	37683	-0-	-4074	-0-	1567 1	36116 3	Y	-0-			-0-
04		39180 X	34134	-0-	-5046	-0-	1958 1	32176 3	Y	-0-			-0-
*05		38564 X	28889	-0-	-9675	-0-	1126 1	27763 3	Y	-0-			-0-
MARTIN PSA F WELL #: 12H RRCID -> 287183 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11015 - 17812													
12		34561 X	34561	-0-	-0-	-0-	1616 1	32945 3	Y	-0-			-0-
01		36673 X	33351	-0-	-3322	-0-	1793 1	31558 3	Y	-0-			-0-
02		33348 X	29275	-0-	-4073	-0-	1258 1	28017 3	Y	-0-			-0-
03		36921 X	32426	-0-	-4495	-0-	1348 1	31078 3	Y	-0-			-0-
04		35730 X	29371	-0-	-6359	-0-	1685 1	27686 3	Y	-0-			-0-
*05		34565 X	26275	-0-	-8290	-0-	1024 1	25251 3	Y	-0-			-0-
M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 6H RRCID -> 287229 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10879 - 17869													
12		24526 X	24526	-0-	-0-	-0-	373 1	24153 3	Y	-0-			-0-
01		23696 X	23696	-0-	-0-	-0-	299 1	23397 3	Y	-0-			-0-
02		19993 X	19993	-0-	-0-	-0-	285 1	19708 3	Y	-0-			-0-
03		29438 X	29438	-0-	-0-	-0-	376 1	29062 3	Y	-0-			-0-
04		23730 X	16507	-0-	-7223	-0-	211 1	16296 3	Y	-0-			-0-
05		29597 X	29597	-0-	-0-	-0-	620 1	28977 3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DORA MARTIN A PSA G WELL #: 49H RRCID -> 287303 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11480 - 17601														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	18879 X	15561	-0-	-3318	-0-	728	1	14833	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	21049 X	17720	-0-	-3329	-0-	953	1	16767	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	19012 X	15011	-0-	-4001	-0-	645	1	14366	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	18228 X	16736	-0-	-1492	-0-	696	1	16040	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	17160 X	15967	-0-	-1193	-0-	916	1	15051	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	17732 X	15771	-0-	-1961	-0-	615	1	15156	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
JAMES TRUST WELL #: 14H RRCID -> 287443 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10816 - 17797														
12	31806 X	29160	-0-	-2646	-0-	2588	1	26451	3	Y	110	110	1	9
						121	9							
01	31806 X	28604	-0-	-3202	-0-	2648	1	25849	3	Y	97	94	1	12
						107	9							
02	27580 X	26622	-0-	-958	-0-	2723	1	23803	3	Y	87	88	1	11
						96	9							
03	29977 X	29535	-0-	-442	-0-	3286	1	26154	3	Y	86	90	1	7
						95	9							
04	30080 X	30080	-0-	-0-	-0-	2580	1	27415	3	Y	77	66	1	18
						85	9							
05	30313 X	30313	-0-	-0-	-0-	1573	1	28644	3	Y	87	90	1	15
						96	9							
JAMES TRUST WELL #: 15H RRCID -> 287461 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10749 - 17730														
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	9	1	83	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	120 N	28	-0-	-92	-0-	2	1	26	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	93 N	53	-0-	-40	-0-	3	1	50	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
JAMES TRUST WELL #: 16H RRCID -> 287462 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10854 - 17835														
12	44888 X	43046	-0-	-1842	-0-	3826	1	39102	3	Y	107	111	1	12
						118	9							
01	44082 X	42712	-0-	-1370	-0-	3958	1	38642	3	Y	102	98	1	16
						112	9							
02	39480 X	38097	-0-	-1383	-0-	3901	1	34093	3	Y	94	95	1	15
						103	9							
03	43710 X	41655	-0-	-2055	-0-	4640	1	36928	3	Y	79	84	1	10
						87	9							
04	41850 X	40278	-0-	-1572	-0-	3458	1	36740	3	Y	73	63	1	20
						80	9							
05	43059 X	40674	-0-	-2385	-0-	2112	1	38461	3	Y	92	93	1	19
						101	9							
HENDERSON-CENIZO WELL #: 8H RRCID -> 287500 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11421 - 19528														
12	41933 X	41933	-0-	-0-	-0-	1961	1	39972	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	38939 X	38939	-0-	-0-	-0-	2094	1	36845	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	32808 X	32808	-0-	-0-	-0-	1410	1	31398	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	35422 X	35422	-0-	-0-	-0-	556	1	34866	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	23888 X	23888	-0-	-0-	-0-	1370	1	22518	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	12570 X	12570	-0-	-0-	-0-	490	1	12080	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 7H RRCID -> 287585 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10960 - 17931												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT (L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	BALANCE
12	19613 X	19613	-0-	-0-	-0-	298	1	19315	3	Y	-0-	-0-
01	16279 X	16279	-0-	-0-	-0-	205	1	16074	3	Y	-0-	-0-
02	15824 X	15824	-0-	-0-	-0-	226	1	15598	3	Y	-0-	-0-
03	18807 X	18807	-0-	-0-	-0-	240	1	18567	3	Y	-0-	-0-
04	18990 X	14669	-0-	-4321	-0-	187	1	14482	3	Y	-0-	-0-
05	19623 X	16870	-0-	-2753	-0-	354	1	16516	3	Y	-0-	-0-
AUSTIN STATE A WELL #: 4H RRCID -> 287675 COMPL. DATE 06/13/2025 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10850 - 14484												
12	8370 X	8247	-0-	-123	-0-	735	1	7512	3	Y	-0-	-0-
01	8370 X	8197	-0-	-173	-0-	762	1	7435	3	Y	-0-	-0-
02	7476 X	7364	-0-	-112	-0-	756	1	6608	3	Y	-0-	-0-
03	8215 X	8095	-0-	-120	-0-	899	1	7153	3	Y	39	9
						43	9					
04	7980 X	7902	-0-	-78	-0-	679	1	7213	3	Y	9	18
						10	9					
05	8246 X	8073	-0-	-173	-0-	419	1	7639	3	Y	14	32
						15	9					
AUSTIN STATE A WELL #: 2H RRCID -> 287676 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10476 - 17368												
12	29543 X	28362	-0-	-1181	-0-	2528	1	25834	3	Y	-0-	-0-
01	32248 X	32248	-0-	-0-	-0-	2996	1	29252	3	Y	-0-	-0-
02	26839 X	26839	-0-	-0-	-0-	2755	1	24084	3	Y	-0-	-0-
03	27956 X	27956	-0-	-0-	-0-	3117	1	24810	3	Y	26	6
						29	9					
04	31200 X	26090	-0-	-5110	-0-	2243	1	23837	3	Y	9	15
						10	9					
05	32240 X	25907	-0-	-6333	-0-	1348	1	24548	3	Y	10	25
						11	9					
AUSTIN STATE A WELL #: 3H RRCID -> 287677 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10726 - 17344												
12	38378 X	34752	-0-	-3626	-0-	3090	1	31583	3	Y	72	19
						79	9					
01	37448 X	33973	-0-	-3475	-0-	3156	1	30817	3	Y	-0-	19
02	33180 X	30226	-0-	-2954	-0-	3103	1	27123	3	Y	-0-	19
03	36053 X	33109	-0-	-2944	-0-	3692	1	29385	3	Y	29	12
						32	9					
04	34290 X	31389	-0-	-2901	-0-	2699	1	28673	3	Y	15	27
						17	9					
05	34751 X	32689	-0-	-2062	-0-	1701	1	30973	3	Y	14	41
						15	9					
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 60H RRCID -> 287695 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10493 - 17269												
12	35650 X	29285	-0-	-6365	-0-	2601	1	26587	3	Y	88	6
						97	9					
01	34782 X	29155	-0-	-5627	-0-	2704	1	26400	3	Y	46	1
						51	9					
02	29512 X	27743	-0-	-1769	-0-	2842	1	24844	3	Y	52	9
						57	9					
03	32023 X	28506	-0-	-3517	-0-	3176	1	25275	3	Y	50	11
						55	9					
04	29280 X	27652	-0-	-1628	-0-	2374	1	25225	3	Y	48	4
						53	9					
05	30721 X	27676	-0-	-3045	-0-	1438	1	26185	3	Y	48	7
						53	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 61H RRCID -> 287700 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10653 - 17205																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	41540 X	36873	-0-	-4667	-0-			3278	1	33506	3	Y	81	83	1			5
01	42098 X	35207	-0-	-6891	-0-			89	9	3267	1	Y	38	43	1			-0-
02	38024 X	35149	-0-	-2875	-0-			42	9	3603	1	Y	51	43	1			8
03	40827 X	38091	-0-	-2736	-0-			56	9	4246	1	Y	50	47	1			11
04	38190 X	35127	-0-	-3063	-0-			55	9	3016	1	Y	63	69	1			5
05	38905 X	37764	-0-	-1141	-0-			69	9	1963	1	Y	53	51	1			7
								58	9									
OWEN 1080-5 WELL #: 27H RRCID -> 287868 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11029 - 19587																		
12	88474 X	75209	-0-	-13265	-0-			1144	1	74065	3	Y	-0-					-0-
01	84816 X	84337	-0-	-479	-0-			1063	1	83274	3	Y	-0-					-0-
02	73948 X	64242	-0-	-9706	-0-			917	1	63325	3	Y	-0-					-0-
03	78926 X	54840	-0-	-24086	-0-			700	1	54140	3	Y	-0-					-0-
04	81630 X	69294	-0-	-12336	-0-			884	1	68410	3	Y	-0-					-0-
05	84351 X	67385	-0-	-16966	-0-			1412	1	65973	3	Y	-0-					-0-
OWEN 1080-5 WELL #: 28H RRCID -> 287870 COMPL. DATE 03/07/2025 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11136 - 19494																		
12	94240 X	82298	-0-	-11942	-0-			1252	1	81046	3	Y	-0-					-0-
01	86862 X	79990	-0-	-6872	-0-			1008	1	78982	3	Y	-0-					-0-
02	77980 X	74105	-0-	-3875	-0-			1058	1	73047	3	Y	-0-					-0-
03	83514 X	63234	-0-	-20280	-0-			808	1	62426	3	Y	-0-					-0-
04	79650 X	77196	-0-	-2454	-0-			985	1	76211	3	Y	-0-					-0-
05	82305 X	74144	-0-	-8161	-0-			1554	1	72590	3	Y	-0-					-0-
OWEN 1080-5 WELL #: 29H RRCID -> 287872 COMPL. DATE 03/14/2025 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11119 - 19464																		
12	89869 X	79254	-0-	-10615	-0-			1206	1	78048	3	Y	-0-					-0-
01	86025 X	77121	-0-	-8904	-0-			972	1	76149	3	Y	-0-					-0-
02	77700 X	71576	-0-	-6124	-0-			1022	1	70554	3	Y	-0-					-0-
03	82088 X	42305	-0-	-39783	-0-			540	1	41765	3	Y	-0-					-0-
04	78420 X	70778	-0-	-7642	-0-			903	1	69875	3	Y	-0-					-0-
05	79267 X	67323	-0-	-11944	-0-			1411	1	65912	3	Y	-0-					-0-
OWEN 1080-5 WELL #: 30H RRCID -> 287873 COMPL. DATE 03/28/2025 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11084 - 19040																		
12	81747 X	70947	-0-	-10800	-0-			1079	1	69868	3	Y	-0-					-0-
01	75237 X	64026	-0-	-11211	-0-			807	1	63219	3	Y	-0-					-0-
02	68936 X	57396	-0-	-11540	-0-			819	1	56577	3	Y	-0-					-0-
03	76322 X	35259	-0-	-41063	-0-			450	1	34809	3	Y	-0-					-0-
04	72720 X	72720	-0-	-0-	-0-			928	1	71792	3	Y	-0-					-0-
05	70959 X	66661	-0-	-4298	-0-			1397	1	65264	3	Y	-0-					-0-
DORA MARTIN A WELL #: 41H RRCID -> 287881 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11662 - 17159																		
12	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-							Y	-0-					-0-
01	5 X	5	-0-	-0-	-0-			5	3			Y	-0-					-0-
02	5 X	-0-	-0-	-5	-0-							Y	-0-					-0-
03	16873 X	16873	-0-	-0-	-0-			702	1	16171	3	Y	-0-					-0-
04	59071 X	59071	-0-	-0-	-0-			3388	1	55683	3	Y	-0-					-0-
*05	55614 X	55614	-0-	-0-	-0-			2168	1	53446	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DORA MARTIN A WELL #: 45H RRCID -> 287882 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11588 - 15981														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
12		28237 X	28237	-0-	-0-	-0-	1320	1	26917	3	Y	-0-		-0-
01		25048 X	23908	-0-	-1140	-0-	1285	1	22623	3	Y	-0-		-0-
02		22764 X	20580	-0-	-2184	-0-	884	1	19696	3	Y	-0-		-0-
03		25203 X	17713	-0-	-7490	-0-	737	1	16976	3	Y	-0-		-0-
04		27330 X	13303	-0-	-14027	-0-	763	1	12540	3	Y	-0-		-0-
*05		28241 X	13646	-0-	-14595	-0-	532	1	13114	3	Y	-0-		-0-
DORA MARTIN A WELL #: 46H RRCID -> 287883 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11691 - 16385														
12		27825 X	27825	-0-	-0-	-0-	1301	1	26524	3	Y	-0-		-0-
01		34472 X	33985	-0-	-487	-0-	1827	1	32158	3	Y	-0-		-0-
02		31136 X	28674	-0-	-2462	-0-	1232	1	27442	3	Y	-0-		-0-
03		30597 X	30091	-0-	-506	-0-	1251	1	28840	3	Y	-0-		-0-
04		32880 X	27982	-0-	-4898	-0-	1605	1	26377	3	Y	-0-		-0-
*05		33976 X	25093	-0-	-8883	-0-	978	1	24115	3	Y	-0-		-0-
DORA MARTIN A WELL #: 44H RRCID -> 287885 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11493 - 15860														
12		28923 X	26280	-0-	-2643	-0-	1229	1	25051	3	Y	-0-		-0-
01		33945 X	30991	-0-	-2954	-0-	1666	1	29325	3	Y	-0-		-0-
02		30660 X	25525	-0-	-5135	-0-	1097	1	24428	3	Y	-0-		-0-
03		32674 X	27933	-0-	-4741	-0-	1161	1	26772	3	Y	-0-		-0-
04		30000 X	23653	-0-	-6347	-0-	1357	1	22296	3	Y	-0-		-0-
*05		31000 X	25626	-0-	-5374	-0-	999	1	24627	3	Y	-0-		-0-
DORA MARTIN B PSA I WELL #: 54H RRCID -> 287917 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11475 - 18617														
12		33982 X	33982	-0-	-0-	-0-	1589	1	32393	3	Y	-0-		-0-
01		39742 X	38768	-0-	-974	-0-	2084	1	36684	3	Y	-0-		-0-
02		37128 X	33133	-0-	-3995	-0-	1424	1	31709	3	Y	-0-		-0-
03		41106 X	31982	-0-	-9124	-0-	1330	1	30652	3	Y	-0-		-0-
04		39780 X	33709	-0-	-6071	-0-	1933	1	31776	3	Y	-0-		-0-
*05		38781 X	36934	-0-	-1847	-0-	1440	1	35494	3	Y	-0-		-0-
DORA MARTIN B WELL #: 55H RRCID -> 287992 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11469 PERF.11429 - 18630														
12		69967 X	56178	-0-	-13789	-0-	2627	1	53551	3	Y	-0-		-0-
01		64945 X	62806	-0-	-2139	-0-	3377	1	59429	3	Y	-0-		-0-
02		58660 X	51388	-0-	-7272	-0-	2208	1	49180	3	Y	-0-		-0-
03		61938 X	57069	-0-	-4869	-0-	2373	1	54696	3	Y	-0-		-0-
04		60780 X	55553	-0-	-5227	-0-	3186	1	52367	3	Y	-0-		-0-
*05		62806 X	52691	-0-	-10115	-0-	2054	1	50637	3	Y	-0-		-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 62H RRCID -> 288115 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10596 - 16887														
12		51987 X	43779	-0-	-8208	-0-	3894	1	39796	3	Y	81	85 1	10
01		50220 X	42935	-0-	-7285	-0-	3984	1	38896	3	Y	50	54 1	6
02		43540 X	37731	-0-	-5809	-0-	3868	1	33807	3	Y	51	44 1	13
03		46252 X	39946	-0-	-6306	-0-	4453	1	35437	3	Y	51	48 1	16
04		43470 X	37302	-0-	-6168	-0-	3203	1	34036	3	Y	57	64 1	9
05		44779 X	44779	-0-	-0-	-0-	2326	1	42362	3	Y	83	75 1	17

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
HENDERSON-CENIZO PSA A WELL #: 9H RRCID -> 288228 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11505 - 18194																	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD			
12	01	02	03	04	*05	48117 X	48117	-0-	-0-	-0-	2250	1	45867	3	Y	-0-	-0-
						46841 X	44954	-0-	-1887	-0-	2417	1	42537	3	Y	-0-	-0-
						45696 X	38383	-0-	-7313	-0-	1649	1	36734	3	Y	-0-	-0-
						50592 X	40403	-0-	-10189	-0-	634	1	39769	3	Y	-0-	-0-
						48960 X	28903	-0-	-20057	-0-	1658	1	27245	3	Y	-0-	-0-
						48112 X	17291	-0-	-30821	-0-	674	1	16617	3	Y	-0-	-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 11H RRCID -> 288230 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11344 - 19150																	
12	01	02	03	04	*05	39443 X	39443	-0-	-0-	-0-	1844	1	37599	3	Y	-0-	-0-
						37028 X	37028	-0-	-0-	-0-	1991	1	35037	3	Y	-0-	-0-
						30392 X	30392	-0-	-0-	-0-	1306	1	29086	3	Y	-0-	-0-
						31917 X	31917	-0-	-0-	-0-	501	1	31416	3	Y	-0-	-0-
						25755 X	25755	-0-	-0-	-0-	1477	1	24278	3	Y	-0-	-0-
						29949 X	29949	-0-	-0-	-0-	1168	1	28781	3	Y	-0-	-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 7H RRCID -> 288259 COMPL. DATE 12/19/2020 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11536 - 20734																	
12	01	02	03	04	*05	50213 X	50213	-0-	-0-	-0-	2348	1	47865	3	Y	-0-	-0-
						49772 X	49772	-0-	-0-	-0-	2676	1	47096	3	Y	-0-	-0-
						42451 X	42451	-0-	-0-	-0-	1824	1	40627	3	Y	-0-	-0-
						44477 X	44477	-0-	-0-	-0-	698	1	43779	3	Y	-0-	-0-
						7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	444	1	7304	3	Y	-0-	-0-
						28906 X	28906	-0-	-0-	-0-	1127	1	27779	3	Y	-0-	-0-
HENDERSON-CENIZO PSA B WELL #: 12H RRCID -> 288286 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11621 - 18875																	
12	01	02	03	04	*05	55087 X	45420	-0-	-9667	-0-	2124	1	43296	3	Y	-0-	-0-
						55087 X	44090	-0-	-10997	-0-	2371	1	41719	3	Y	-0-	-0-
						41944 X	35146	-0-	-6798	-0-	1510	1	33636	3	Y	-0-	-0-
						46097 X	40648	-0-	-5449	-0-	638	1	40010	3	Y	-0-	-0-
						43950 X	28175	-0-	-15775	-0-	1616	1	26559	3	Y	-0-	-0-
						45415 X	17378	-0-	-28037	-0-	678	1	16700	3	Y	-0-	-0-
HENDERSON-CENIZO PSA C WELL #: 13H RRCID -> 288288 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11462 - 18891																	
12	01	02	03	04	*05	20055 X	20055	-0-	-0-	-0-	938	1	19117	3	Y	-0-	-0-
						18910 X	18001	-0-	-909	-0-	968	1	17033	3	Y	-0-	-0-
						20748 X	15936	-0-	-4812	-0-	685	1	15251	3	Y	-0-	-0-
						22971 X	18362	-0-	-4609	-0-	288	1	18074	3	Y	-0-	-0-
						20100 X	15393	-0-	-4707	-0-	883	1	14510	3	Y	-0-	-0-
						20057 X	13233	-0-	-6824	-0-	516	1	12717	3	Y	-0-	-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 10H RRCID -> 288404 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11482 - 19589																	
12	01	02	03	04	*05	52339 X	52339	-0-	-0-	-0-	2447	1	49892	3	Y	-0-	-0-
						32817 X	32817	-0-	-0-	-0-	1764	1	31053	3	Y	-0-	-0-
						45952 X	45952	-0-	-0-	-0-	1974	1	43978	3	Y	-0-	-0-
						24105 X	24105	-0-	-0-	-0-	378	1	23727	3	Y	-0-	-0-
						16617 X	16617	-0-	-0-	-0-	953	1	15664	3	Y	-0-	-0-
						12881 X	12881	-0-	-0-	-0-	502	1	12379	3	Y	-0-	-0-
DORA MARTIN A WELL #: 65H RRCID -> 288883 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11400 - 19105																	
12	01	02	03	04	*05	69285 X	47374	-0-	-21911	-0-	2215	1	45159	3	Y	-0-	-0-
						58032 X	52898	-0-	-5134	-0-	2844	1	50054	3	Y	-0-	-0-
						52556 X	46323	-0-	-6233	-0-	1990	1	44333	3	Y	-0-	-0-
						58187 X	57744	-0-	-443	-0-	2401	1	55343	3	Y	-0-	-0-
						52980 X	52526	-0-	-454	-0-	3013	1	49513	3	Y	-0-	-0-
						52886 X	51212	-0-	-1674	-0-	1997	1	49215	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
DORA MARTIN B PSA A WELL #: 47H RRCID -> 288921 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11679 - 15944													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	19291 X	19291	-0-	-0-	-0-	902 1	18389 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	21359 X	19772	-0-	-1587	-0-	1063 1	18709 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	19292 X	16946	-0-	-2346	-0-	728 1	16218 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	21049 X	18361	-0-	-2688	-0-	763 1	17598 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	19770 X	18150	-0-	-1620	-0-	1041 1	17109 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	19778 X	17114	-0-	-2664	-0-	667 1	16447 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WILLIE RANCH WELL #: 18H RRCID -> 288944 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11373 - 15781													
12	13826 X	12447	-0-	-1379	-0-	582 1	11865 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	13175 X	11540	-0-	-1635	-0-	620 1	10920 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	11032 X	9792	-0-	-1240	-0-	421 1	9371 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	11470 X	9875	-0-	-1595	-0-	411 1	9464 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	12060 X	8567	-0-	-3493	-0-	491 1	8076 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	12462 X	7582	-0-	-4880	-0-	296 1	7286 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WILLIE RANCH WELL #: 20H RRCID -> 288945 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11380 - 16193													
12	33635 X	30094	-0-	-3541	-0-	1407 1	28687 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31589 X	28048	-0-	-3541	-0-	1508 1	26540 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	31484 X	31484	-0-	-0-	-0-	1353 1	30131 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	40042 X	40042	-0-	-0-	-0-	1665 1	38377 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	38440 X	38440	-0-	-0-	-0-	2205 1	36235 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	42917 X	42917	-0-	-0-	-0-	1673 1	41244 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WILLIE RANCH WELL #: 21H RRCID -> 288948 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10858 PERF.11577 - 16389													
12	34689 X	31886	-0-	-2803	-0-	1491 1	30395 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	33015 X	28955	-0-	-4060	-0-	1557 1	27398 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	28700 X	25134	-0-	-3566	-0-	1080 1	24054 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	31775 X	28574	-0-	-3201	-0-	1188 1	27386 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	30870 X	25844	-0-	-5026	-0-	1482 1	24362 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	31899 X	19386	-0-	-12513	-0-	756 1	18630 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DORA MARTIN B WELL #: 48H RRCID -> 288969 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11738 - 16067													
12	20615 X	16875	-0-	-3740	-0-	789 1	16086 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	17488 X	17488	-0-	-0-	-0-	940 1	16548 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	18088 X	12988	-0-	-5100	-0-	558 1	12430 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	20026 X	12260	-0-	-7766	-0-	510 1	11750 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	18596 X	18596	-0-	-0-	-0-	1067 1	17529 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	17484 X	15796	-0-	-1688	-0-	616 1	15180 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
APPLING WELL #: 23H RRCID -> 289070 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10817 - 16581													
12	71672 X	60980	-0-	-10692	-0-	980 1	60000 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	69316 X	61505	-0-	-7811	-0-	986 1	60519 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	60172 X	55939	-0-	-4233	-0-	8977 1	46962 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	59130 X	59130	-0-	-0-	-0-	802 1	58328 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	55498 X	55498	-0-	-0-	-0-	598 1	54900 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	55197 X	55197	-0-	-0-	-0-	244 1	54953 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WILLIE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 289224 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11397 - 15789													
12	30411 X	19090	-0-	-11321	-0-	893 1	18197 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	27807 X	18881	-0-	-8926	-0-	1015 1	17866 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	18648 X	15983	-0-	-2665	-0-	687 1	15296 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	19902 X	19660	-0-	-242	-0-	817 1	18843 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	18480 X	16385	-0-	-2095	-0-	940 1	15445 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	19096 X	16178	-0-	-2918	-0-	631 1	15547 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
APPLING WELL #: 24H RRCID -> 289439 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10893 - 16745												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM
												BALANCE
12	62186 X	55900	-0-	-6286	-0-	898	1	55002	3	N	-0-	-0-
01	59830 X	54435	-0-	-5395	-0-	873	1	53562	3	N	-0-	-0-
02	53172 X	48015	-0-	-5157	-0-	7705	1	40310	3	N	-0-	-0-
03	51319 X	51319	-0-	-0-	-0-	696	1	50623	3	N	-0-	-0-
*04	45460 X	45460	-0-	-0-	-0-	490	1	44970	3	N	-0-	-0-
*05	45925 X	45925	-0-	-0-	-0-	203	1	45722	3	N	-0-	-0-
GOLLA GU B WELL #: 16H RRCID -> 289488 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11046 - 15997												
12	27218 X	26023	-0-	-1195	-0-	1490	1	24533	3	Y	-0-	14
01	24676 X	9287	-0-	-15389	-0-	258	1	9029	3	Y	-0-	14
02	23520 X	663	-0-	-22857	-0-	39	1	624	3	Y	-0-	14
03	26040 X	-0-	-0-	-26040	-0-					Y	-0-	14
04	25170 X	-0-	-0-	-25170	-0-					Y	-0-	14
05	26009 X	-0-	-0-	-26009	-0-					Y	-0-	14
GOLLA GU A WELL #: 14H RRCID -> 289489 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10975 - 15926												
12	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	11
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
02	6 X	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-	11
03	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	11
04	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	11
05	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	11
GOLLA GU B WELL #: 15H RRCID -> 289490 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10970 - 15921												
12	21452 X	20346	-0-	-1106	-0-	1165	1	19181	3	Y	-0-	13
01	20518 X	20518	-0-	-0-	-0-	569	1	19923	3	Y	-0-	37
						26	9					
02	19012 X	17155	-0-	-1857	-0-	1006	1	16149	3	Y	-0-	37
03	21049 X	16740	-0-	-4309	-0-	812	1	15928	3	Y	-0-	37
04	19860 X	17544	-0-	-2316	-0-	950	1	16594	3	Y	-0-	37
05	20522 X	13219	-0-	-7303	-0-	834	1	12385	3	Y	-0-	37
L.C. WRIGHT PSA E WELL #: 9H RRCID -> 290677 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10998 - 18276												
12	56265 X	14983	-0-	-41282	-0-	228	1	14755	3	Y	-0-	-0-
01	55273 X	42055	-0-	-13218	-0-	530	1	41525	3	Y	-0-	-0-
02	49224 X	46788	-0-	-2436	-0-	668	1	46120	3	Y	-0-	-0-
03	51429 X	45802	-0-	-5627	-0-	585	1	45217	3	Y	-0-	-0-
04	46410 X	37868	-0-	-8542	-0-	483	1	37385	3	Y	-0-	-0-
05	51801 X	42133	-0-	-9668	-0-	883	1	41250	3	Y	-0-	-0-
L.C. WRIGHT PSA F WELL #: 10H RRCID -> 290678 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11159 - 17979												
12	41571 X	31519	-0-	-10052	-0-	479	1	31040	3	Y	-0-	-0-
01	36983 X	25857	-0-	-11126	-0-	326	1	25531	3	Y	-0-	-0-
02	31332 X	31012	-0-	-320	-0-	443	1	30569	3	Y	-0-	-0-
03	32798 X	26922	-0-	-5876	-0-	344	1	26578	3	Y	-0-	-0-
04	30510 X	23933	-0-	-6577	-0-	305	1	23628	3	Y	-0-	-0-
05	34348 X	26934	-0-	-7414	-0-	565	1	26369	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PALAFOX STATE PSA E WELL #: 501H RRCID -> 290836 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10517 - 16199														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		41571 X	23188	-0-	-18383	-0-	353 1	22835	3	N	-0-			-0-
01		78862 X	78862	-0-	-0-	-0-	994 1	77868	3	N	-0-			-0-
02		74305 X	74305	-0-	-0-	-0-	1061 1	73244	3	N	-0-			-0-
03		73390 X	73390	-0-	-0-	-0-	937 1	72453	3	N	-0-			-0-
*04		76320 X	55517	-0-	-20803	-0-	708 1	54809	3	N	-0-			-0-
*05		78864 X	61053	-0-	-17811	-0-	1280 1	59773	3	N	-0-			-0-
PALAFOX STATE PSA B WELL #: 100H RRCID -> 290841 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10621 - 16345														
12		38626 X	21112	-0-	-17514	-0-	321 1	20791	3	N	-0-			-0-
01		54110 X	54110	-0-	-0-	-0-	682 1	53428	3	N	-0-			-0-
02		57035 X	57035	-0-	-0-	-0-	814 1	56221	3	N	-0-			-0-
03		48639 X	48639	-0-	-0-	-0-	621 1	48018	3	N	-0-			-0-
*04		52350 X	33066	-0-	-19284	-0-	422 1	32644	3	N	-0-			-0-
*05		63147 X	55065	-0-	-8082	-0-	1154 1	53911	3	N	-0-			-0-
PALAFOX STATE PSA D WELL #: 101H RRCID -> 290842 COMPL. DATE 02/06/2025 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10531 - 16484														
12		49352 X	24357	-0-	-24995	-0-	371 1	23986	3	N	-0-			-0-
01		71335 X	71335	-0-	-0-	-0-	899 1	70436	3	N	-0-			-0-
02		49698 X	49698	-0-	-0-	-0-	709 1	48989	3	N	-0-			-0-
03		72990 X	72990	-0-	-0-	-0-	932 1	72058	3	N	-0-			-0-
*04		69030 X	55809	-0-	-13221	-0-	712 1	55097	3	N	-0-			-0-
*05		73008 X	73008	-0-	-0-	-0-	1530 1	71478	3	N	-0-			-0-
PALAFOX STATE PSA C WELL #: 500H RRCID -> 290843 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10402 - 16302														
12		43059 X	20853	-0-	-22206	-0-	317 1	20536	3	N	-0-			-0-
01		67314 X	67314	-0-	-0-	-0-	848 1	66466	3	N	-0-			-0-
02		58660 X	58660	-0-	-0-	-0-	837 1	57823	3	N	-0-			-0-
03		60895 X	60895	-0-	-0-	-0-	778 1	60117	3	N	-0-			-0-
*04		65130 X	50394	-0-	-14736	-0-	643 1	49751	3	N	-0-			-0-
*05		67301 X	67182	-0-	-119	-0-	1408 1	65774	3	N	-0-			-0-
APPLING PSA D WELL #: 27H RRCID -> 291068 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11129 - 20012														
12		117493 X	117493	-0-	-0-	-0-	1888 1	115605	3	N	-0-			-0-
01		111437 X	111437	-0-	-0-	-0-	958 1	110479	3	N	-0-			-0-
02		103628 X	42931	-0-	-60697	-0-	42931 3			N	-0-			-0-
03		114731 X	105010	-0-	-9721	-0-	1424 1	103586	3	N	-0-			-0-
04		113700 X	97863	-0-	-15837	-0-	1054 1	96809	3	N	-0-			-0-
05		117490 X	86370	-0-	-31120	-0-	383 1	85987	3	N	-0-			-0-
APPLING PSA C WELL #: 26H RRCID -> 291070 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11203 - 20084														
12		131851 X	131851	-0-	-0-	-0-	2118 1	129733	3	N	-0-			-0-
01		131719 X	122792	-0-	-8927	-0-	1056 1	121736	3	N	-0-			-0-
02		121912 X	6076	-0-	-115836	-0-	6076 3			N	-0-			-0-
03		134974 X	22903	-0-	-112071	-0-	311 1	22592	3	N	-0-			-0-
04		130620 X	36099	-0-	-94521	-0-	389 1	35710	3	N	-0-			-0-
05		131843 X	25203	-0-	-106640	-0-	112 1	25091	3	N	-0-			-0-
APPLING PSA E WELL #: 28H RRCID -> 291072 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11195 - 21502														
12		138673 X	138673	-0-	-0-	-0-	2228 1	136445	3	N	-0-			-0-
01		134075 X	128282	-0-	-5793	-0-	1103 1	127179	3	N	-0-			-0-
02		127540 X	104975	-0-	-22565	-0-	104975 3			N	-0-			-0-
03		141205 X	119012	-0-	-22193	-0-	1614 1	117398	3	N	-0-			-0-
04		136650 X	112133	-0-	-24517	-0-	1208 1	110925	3	N	-0-			-0-
05		138663 X	109169	-0-	-29494	-0-	484 1	108685	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
APPLING PSA F WELL #: 29H RRCID -> 291073 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11235 - 18507													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	104262 X	104262	-0-	-0-	-0-	1675	1	102587	3	N	-0-	-0-	-0-
01	105597 X	105597	-0-	-0-	-0-	908	1	104689	3	N	-0-	-0-	-0-
02	103129 X	103129	-0-	-0-	-0-	103129	3			N	-0-	-0-	-0-
03	105741 X	76672	-0-	-29069	-0-	1040	1	75632	3	N	-0-	-0-	-0-
04	102330 X	84402	-0-	-17928	-0-	909	1	83493	3	N	-0-	-0-	-0-
05	114173 X	67698	-0-	-46475	-0-	300	1	67398	3	N	-0-	-0-	-0-

DAWSON 1352 WELL #: 500H RRCID -> 291293 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10659 - 15704													
12	34689 X	32995	-0-	-1694	-0-	2883	1	29467	3	Y	586	608	1 76
						645	9						
01	34689 X	34504	-0-	-185	-0-	3142	1	30676	3	Y	624	653	1 47
						686	9						
02	26964 X	25573	-0-	-1391	-0-	2569	1	22456	3	Y	498	488	1 57
						548	9						
03	29729 X	26796	-0-	-2933	-0-	2939	1	23393	3	Y	422	446	1 33
						464	9						
04	33390 X	26042	-0-	-7348	-0-	2200	1	23372	3	Y	427	405	1 55
						470	9						
05	34503 X	29250	-0-	-5253	-0-	1504	1	27397	3	Y	317	338	1 34
						349	9						

DAWSON 1352 WELL #: 1H RRCID -> 291352 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10702 - 15790													
12	17019 X	15377	-0-	-1642	-0-	1345	1	13742	3	Y	264	271	1 34
						290	9						
01	17019 X	16282	-0-	-737	-0-	1478	1	14432	3	Y	338	347	1 25
						372	9						
02	13160 X	13097	-0-	-63	-0-	1317	1	11514	3	Y	242	239	1 28
						266	9						
03	14746 X	14746	-0-	-0-	-0-	1626	1	12943	3	Y	161	177	1 12
						177	9						
04	15750 X	14751	-0-	-999	-0-	1253	1	13308	3	Y	173	164	1 21
						190	9						
05	16275 X	14726	-0-	-1549	-0-	749	1	13640	3	Y	306	298	1 29
						337	9						

DAWSON 1352 WELL #: 2H RRCID -> 291353 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10901 - 15967													
12	25978 X	24416	-0-	-1562	-0-	2148	1	21952	3	Y	287	293	1 40
						316	9						
01	25978 X	25297	-0-	-681	-0-	2311	1	22562	3	Y	385	393	1 32
						424	9						
02	21896 X	20289	-0-	-1607	-0-	2044	1	17865	3	Y	345	334	1 43
						380	9						
03	24242 X	18977	-0-	-5265	-0-	2091	1	16642	3	Y	222	244	1 21
						244	9						
04	24480 X	19904	-0-	-4576	-0-	1685	1	17903	3	Y	287	269	1 39
						316	9						
05	25296 X	15929	-0-	-9367	-0-	825	1	15027	3	Y	70	97	1 12
						77	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DAWSON 1352 WELL #: 501H RRCID -> 291354 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10510 - 15641														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	0										BALANCE
12	26598 X	24346	-0-	-2252	-0-	2121	1	21674	3	Y	501	504	1	61
01	27458 X	27458	-0-	-0-	-0-	551	9	24389	3	Y	519	543	1	37
02	23078 X	23078	-0-	-0-	-0-	2498	1	20390	3	Y	323	324	1	36
03	23870 X	20930	-0-	-2940	-0-	571	9	18340	3	Y	260	278	1	18
04	26580 X	21315	-0-	-5265	-0-	2333	1	19188	3	Y	292	275	1	35
05	27466 X	19874	-0-	-7592	-0-	355	9	18528	3	Y	299	307	1	27
						2304	1							
						286	9							
						1806	1							
						321	9							
						1017	1							
						329	9							
DAWSON 1352 WELL #: 502H RRCID -> 291355 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10781 - 15852														
12	34937 X	31826	-0-	-3111	-0-	2798	1	28592	3	Y	396	388	1	47
01	34937 X	32768	-0-	-2169	-0-	436	9	29318	3	Y	406	424	1	29
02	28420 X	27559	-0-	-861	-0-	3003	1	24437	3	Y	296	292	1	33
03	31465 X	26151	-0-	-5314	-0-	447	9	23013	3	Y	224	242	1	15
04	31710 X	26419	-0-	-5291	-0-	2796	1	23908	3	Y	237	224	1	28
05	32767 X	25363	-0-	-7404	-0-	326	9	23808	3	Y	225	232	1	21
						2892	1							
						246	9							
						2250	1							
						261	9							
						1307	1							
						248	9							
DAWSON 1352 WELL #: 3H RRCID -> 291358 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10428 PERF.11173 - 16265														
12	37851 X	29628	-0-	-8223	-0-	2602	1	26593	3	Y	394	404	1	52
01	34596 X	33431	-0-	-1165	-0-	433	9	29949	3	Y	376	398	1	30
02	29064 X	26394	-0-	-2670	-0-	3068	1	23467	3	Y	220	222	1	28
03	32178 X	26911	-0-	-5267	-0-	414	9	23509	3	Y	407	403	1	32
04	32340 X	28062	-0-	-4278	-0-	2685	1	25353	3	Y	294	286	1	40
05	33418 X	27060	-0-	-6358	-0-	242	9	25573	3	Y	75	104	1	11
						2954	1							
						448	9							
						2386	1							
						323	9							
						1404	1							
						83	9							
SCHUBERT WELL #: 8H RRCID -> 291512 COMPL. DATE 12/19/2024 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11280 - 15512														
12	26164 X	5786	-0-	-20378	-0-	271	1	5515	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	37064 X	37064	-0-	-0-	-0-	1993	1	35071	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	35560 X	35560	-0-	-0-	-0-	1528	1	34032	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	38762 X	38762	-0-	-0-	-0-	1612	1	37150	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	35880 X	26088	-0-	-9792	-0-	1496	1	24592	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	37076 X	15608	-0-	-21468	-0-	609	1	14999	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
CRAFT WELL #: 3H RRCID -> 291537 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11453 - 16215														
12	51181 X	22812	-0-	-28369	-0-	1067	1	21745	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	51181 X	25162	-0-	-26019	-0-	1353	1	23809	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	40518 X	40518	-0-	-0-	-0-	1741	1	38777	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	41607 X	41607	-0-	-0-	-0-	1730	1	39877	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	28240 X	28240	-0-	-0-	-0-	1620	1	26620	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	44857 X	17248	-0-	-27609	-0-	672	1	16576	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																							
CRAFT WELL #: 4H RRCID -> 291539 COMPL. DATE 12/02/2024 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11694 - 16533																							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
12	56978 X	27005	-0-	-29973	-0-		1263	1	25742	3	Y	-0-					-0-						
01	56544 X	42367	-0-	-14177	-0-		2278	1	40089	3	Y	-0-					-0-						
02	50138 X	50138	-0-	-0-	-0-		2154	1	47984	3	Y	-0-					-0-						
03	52047 X	52047	-0-	-0-	-0-		2164	1	49883	3	Y	-0-					-0-						
04	42840 X	37004	-0-	-5836	-0-		2122	1	34882	3	Y	-0-					-0-						
*05	55521 X	28413	-0-	-27108	-0-		1108	1	27305	3	Y	-0-					-0-						

HEIM													WELL #:	7H	RRCID ->	291664	COMPL. DATE	11/20/2021	TOTAL	DEPTH 11110	PERF.11244	-	15752
12	52266 X	46634	-0-	-5632	-0-		2181	1	44453	3	Y	-0-					-0-						
01	52390 X	43814	-0-	-8576	-0-		2356	1	41458	3	Y	-0-					-0-						
02	49682 X	49682	-0-	-0-	-0-		2135	1	47547	3	Y	-0-					-0-						
03	53878 X	51125	-0-	-2753	-0-		2126	1	48999	3	Y	-0-					-0-						
04	47880 X	37790	-0-	-10090	-0-		2168	1	35622	3	Y	-0-					-0-						
*05	54994 X	52003	-0-	-2991	-0-		2028	1	49975	3	Y	-0-					-0-						

DORA MARTIN A													WELL #:	56H	RRCID ->	291687	COMPL. DATE	11/20/2021	TOTAL	DEPTH 11157	PERF.11386	-	17275
12	89280 X	79734	-0-	-9546	-0-		3728	1	76006	3	Y	-0-					-0-						
01	85312 X	76692	-0-	-8620	-0-		4123	1	72569	3	Y	-0-					-0-						
02	77784 X	60617	-0-	-17167	-0-		2605	1	58012	3	Y	-0-					-0-						
03	86118 X	70310	-0-	-15808	-0-		2924	1	67386	3	Y	-0-					-0-						
04	81990 X	52834	-0-	-29156	-0-		3030	1	49804	3	Y	-0-					-0-						
*05	79732 X	67120	-0-	-12612	-0-		2617	1	64503	3	Y	-0-					-0-						

OWEN 1080 GU G													WELL #:	31H	RRCID ->	291738	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL	DEPTH 10834	PERF.11106	-	18649
12	78159 X	78159	-0-	-0-	-0-		1189	1	76970	3	Y	-0-					-0-						
01	69112 X	69112	-0-	-0-	-0-		871	1	68241	3	Y	-0-					-0-						
02	87892 X	58236	-0-	-29656	-0-		831	1	57405	3	Y	-0-					-0-						
03	97309 X	69646	-0-	-27663	-0-		890	1	68756	3	Y	-0-					-0-						
04	94170 X	55890	-0-	-38280	-0-		713	1	55177	3	Y	-0-					-0-						
05	78151 X	62836	-0-	-15315	-0-		1317	1	61519	3	Y	-0-					-0-						

OWEN 1080 GU H													WELL #:	32H	RRCID ->	291739	COMPL. DATE	05/09/2025	TOTAL	DEPTH 10854	PERF.11054	-	18813
12	63261 X	63261	-0-	-0-	-0-		962	1	62299	3	Y	-0-					-0-						
01	60596 X	60596	-0-	-0-	-0-		764	1	59832	3	Y	-0-					-0-						
02	66038 X	66038	-0-	-0-	-0-		943	1	65095	3	Y	-0-					-0-						
03	71982 X	71978	-0-	-4	-0-		919	1	71059	3	Y	-0-					-0-						
04	69660 X	16092	-0-	-53568	-0-		205	1	15887	3	Y	-0-					-0-						
05	73129 X	21369	-0-	-51760	-0-		448	1	20921	3	Y	-0-					-0-						

OWEN 1080 GU K													WELL #:	35H	RRCID ->	291740	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL	DEPTH 10855	PERF.11034	-	19361
12	80972 X	74992	-0-	-5980	-0-		1141	1	73851	3	Y	-0-					-0-						
01	79546 X	61226	-0-	-18320	-0-		772	1	60454	3	Y	-0-					-0-						
02	70392 X	63353	-0-	-7039	-0-		904	1	62449	3	Y	-0-					-0-						
03	71920 X	57611	-0-	-14309	-0-		736	1	56875	3	Y	-0-					-0-						
04	72570 X	50081	-0-	-22489	-0-		639	1	49442	3	Y	-0-					-0-						
05	74989 X	51545	-0-	-23444	-0-		1080	1	50465	3	Y	-0-					-0-						

OWEN BRISCOE MANRY GU N													WELL #:	55H	RRCID ->	291797	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL	DEPTH 10883	PERF.10998	-	19092
12	96286 X	65500	-0-	-30786	-0-		996	1	64504	3	Y	-0-					-0-						
01	81282 X	62373	-0-	-18909	-0-		786	1	61587	3	Y	-0-					-0-						
02	79661 X	79661	-0-	-0-	-0-		1137	1	78524	3	Y	-0-					-0-						
03	79725 X	79725	-0-	-0-	-0-		1018	1	78707	3	Y	-0-					-0-						
04	67560 X	17627	-0-	-49933	-0-		225	1	17402	3	Y	-0-					-0-						
05	88195 X	59500	-0-	-28695	-0-		1247	1	58253	3	Y	-0-					-0-						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
OWEN BRISCOE MANRY GU 0 WELL #: 56H RRCID -> 291855 COMPL. DATE 05/12/2025 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11096 - 19469													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	85839 X	74829	-0-	-11010	-0-	1138 1	73691 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	87699 X	77157	-0-	-10542	-0-	972 1	76185 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	82084 X	82084	-0-	-0-	-0-	1172 1	80912 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	86230 X	86230	-0-	-0-	-0-	1101 1	85129 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	74670 X	59383	-0-	-15287	-0-	758 1	58625 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	90892 X	48228	-0-	-42664	-0-	1011 1	47217 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
OWEN 1080 GU J WELL #: 34H RRCID -> 291858 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11098 - 19195													
12	77810 X	60345	-0-	-17465	-0-	918 1	59427 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	71331 X	55577	-0-	-15754	-0-	700 1	54877 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	62496 X	56179	-0-	-6317	-0-	802 1	55377 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	64821 X	51334	-0-	-13487	-0-	656 1	50678 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	59160 X	45050	-0-	-14110	-0-	575 1	44475 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	62186 X	49163	-0-	-13023	-0-	1030 1	48133 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
OWEN BRISCOE MANRY GU L WELL #: 53H RRCID -> 291939 COMPL. DATE 03/18/2025 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11180 - 19280													
12	86366 X	73186	-0-	-13180	-0-	1113 1	72073 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	82243 X	71166	-0-	-11077	-0-	897 1	70269 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	74284 X	54125	-0-	-20159	-0-	773 1	53352 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	75392 X	37214	-0-	-38178	-0-	475 1	36739 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	70830 X	59914	-0-	-10916	-0-	764 1	59150 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	73191 X	70180	-0-	-3011	-0-	1471 1	68709 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
OWEN BRISCOE MANRY GU M WELL #: 54H RRCID -> 292041 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11013 - 19089													
12	81561 X	57210	-0-	-24351	-0-	870 1	56340 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	69037 X	54568	-0-	-14469	-0-	688 1	53880 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	62535 X	62535	-0-	-0-	-0-	893 1	61642 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	63364 X	41254	-0-	-22110	-0-	527 1	40727 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	59130 X	49770	-0-	-9360	-0-	635 1	49135 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	69223 X	56060	-0-	-13163	-0-	1175 1	54885 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
OWEN 1080 GU I WELL #: 33H RRCID -> 292093 COMPL. DATE 05/20/2025 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11189 - 19053													
12	69936 X	48128	-0-	-21808	-0-	732 1	47396 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	69936 X	51822	-0-	-18114	-0-	653 1	51169 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	59192 X	50983	-0-	-8209	-0-	728 1	50255 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	60667 X	46978	-0-	-13689	-0-	600 1	46378 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	50160 X	40248	-0-	-9912	-0-	514 1	39734 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	56451 X	16904	-0-	-39547	-0-	354 1	16550 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 104H RRCID -> 292221 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10099 - 17981													
12	78244 X	65949	-0-	-12295	-0-	1003 1	64946 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	74586 X	63654	-0-	-10932	-0-	802 1	62852 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	63224 X	55766	-0-	-7458	-0-	796 1	54970 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	69998 X	59873	-0-	-10125	-0-	765 1	59108 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	65610 X	47778	-0-	-17832	-0-	610 1	47168 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	65937 X	63787	-0-	-2150	-0-	1337 1	62450 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 105H RRCID -> 292222 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10229 - 18122													
12	74338 X	64516	-0-	-9822	-0-	981 1	63535 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	65596 X	61687	-0-	-3909	-0-	777 1	60910 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	61292 X	53650	-0-	-7642	-0-	766 1	52884 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	67859 X	62357	-0-	-5502	-0-	796 1	61561 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	65100 X	46266	-0-	-18834	-0-	590 1	45676 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	64511 X	53780	-0-	-10731	-0-	1127 1	52653 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 504H RRCID -> 292223 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10002 - 17895												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	76291 X	69136	-0-	-7155	-0-	1052	1	68084	3	Y	-0-	-0-
01	72943 X	67459	-0-	-5484	-0-	850	1	66609	3	Y	-0-	-0-
02	64652 X	59372	-0-	-5280	-0-	847	1	58525	3	Y	-0-	-0-
03	71579 X	64000	-0-	-7579	-0-	817	1	63183	3	Y	-0-	-0-
04	68400 X	51348	-0-	-17052	-0-	655	1	50693	3	Y	-0-	-0-
05	69130 X	61945	-0-	-7185	-0-	1298	1	60647	3	Y	-0-	-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 106H RRCID -> 292281 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9855 PERF.10184 - 18075												
12	72912 X	66699	-0-	-6213	-0-	1015	1	65684	3	Y	-0-	-0-
01	71424 X	68201	-0-	-3223	-0-	859	1	67342	3	Y	-0-	-0-
02	63728 X	61527	-0-	-2201	-0-	878	1	60649	3	Y	-0-	-0-
03	70556 X	65870	-0-	-4686	-0-	841	1	65029	3	Y	-0-	-0-
04	67380 X	50666	-0-	-16714	-0-	646	1	50020	3	Y	-0-	-0-
05	68200 X	60609	-0-	-7591	-0-	1270	1	59339	3	Y	-0-	-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 107H RRCID -> 292283 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10277 - 18118												
12	77097 X	66184	-0-	-10913	-0-	1007	1	65177	3	Y	-0-	-0-
01	71765 X	67737	-0-	-4028	-0-	854	1	66883	3	Y	-0-	-0-
02	63448 X	61421	-0-	-2027	-0-	877	1	60544	3	Y	-0-	-0-
03	70246 X	64848	-0-	-5398	-0-	828	1	64020	3	Y	-0-	-0-
04	66450 X	50756	-0-	-15694	-0-	648	1	50108	3	Y	-0-	-0-
05	68014 X	60749	-0-	-7265	-0-	1273	1	59476	3	Y	-0-	-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 503H RRCID -> 292291 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9799 - 17893												
12	73594 X	61897	-0-	-11697	-0-	942	1	60955	3	Y	-0-	-0-
01	68355 X	60001	-0-	-8354	-0-	756	1	59245	3	Y	-0-	-0-
02	60620 X	52639	-0-	-7981	-0-	751	1	51888	3	Y	-0-	-0-
03	66061 X	56711	-0-	-9350	-0-	724	1	55987	3	Y	-0-	-0-
04	62070 X	45229	-0-	-16841	-0-	577	1	44652	3	Y	-0-	-0-
05	61907 X	56965	-0-	-4942	-0-	1194	1	55771	3	Y	-0-	-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 505H RRCID -> 292292 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10042 - 17926												
12	101401 X	95074	-0-	-6327	-0-	1446	1	93628	3	Y	-0-	-0-
01	97247 X	92482	-0-	-4765	-0-	1165	1	91317	3	Y	-0-	-0-
02	85036 X	81810	-0-	-3226	-0-	1168	1	80642	3	Y	-0-	-0-
03	93713 X	88613	-0-	-5100	-0-	1132	1	87481	3	Y	-0-	-0-
04	92010 X	69152	-0-	-22858	-0-	882	1	68270	3	Y	-0-	-0-
05	95077 X	82686	-0-	-12391	-0-	1733	1	80953	3	Y	-0-	-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 1000H RRCID -> 292297 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9786 - 17603												
12	163587 X	142681	-0-	-20906	-0-	2170	1	140511	3	Y	-0-	-0-
01	162376 X	162376	-0-	-0-	-0-	2046	1	160330	3	Y	-0-	-0-
02	150274 X	150274	-0-	-0-	-0-	2145	1	148129	3	Y	-0-	-0-
03	160055 X	160055	-0-	-0-	-0-	2044	1	158011	3	Y	-0-	-0-
04	157140 X	120927	-0-	-36213	-0-	1543	1	119384	3	Y	-0-	-0-
05	166377 X	132242	-0-	-34135	-0-	2772	1	129470	3	Y	-0-	-0-
PALAFOX STATE PSA A WELL #: 103H RRCID -> 292305 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10144 - 18028												
12	81592 X	77925	-0-	-3667	-0-	1185	1	76740	3	Y	-0-	-0-
01	74741 X	74357	-0-	-384	-0-	937	1	73420	3	Y	-0-	-0-
02	74032 X	65753	-0-	-8279	-0-	939	1	64814	3	Y	-0-	-0-
03	81964 X	71645	-0-	-10319	-0-	915	1	70730	3	Y	-0-	-0-
04	79320 X	57069	-0-	-22251	-0-	728	1	56341	3	Y	-0-	-0-
05	77934 X	68203	-0-	-9731	-0-	1429	1	66774	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LYSSY FAMILY A WELL #: 15H RRCID -> 292345 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11086 - 21402													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	89373 X	67682	-0-	-21691	-0-	67682	2		Y	-0-			-0-
01	83824 X	59157	-0-	-24667	-0-	652	1	58505	2	Y	-0-		-0-
02	70672 X	51872	-0-	-18800	-0-	51872	2		Y	-0-			-0-
03	73873 X	62782	-0-	-11091	-0-	62782	2		Y	-0-			-0-
04	67920 X	59726	-0-	-8194	-0-	59726	2		Y	-0-			-0-
05	67673 X	64860	-0-	-2813	-0-	213	1	64647	2	Y	-0-		-0-
LYSSY FAMILY B WELL #: 16H RRCID -> 292349 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11381 - 20736													
12	79670 X	62378	-0-	-17292	-0-	62378	2		Y	-0-			-0-
01	74059 X	54585	-0-	-19474	-0-	602	1	53983	2	Y	-0-		-0-
02	66808 X	52707	-0-	-14101	-0-	52707	2		Y	-0-			-0-
03	73966 X	58634	-0-	-15332	-0-	58634	2		Y	-0-			-0-
04	66030 X	60704	-0-	-5326	-0-	60704	2		Y	-0-			-0-
05	65853 X	65853	-0-	-0-	-0-	216	1	65637	2	Y	-0-		-0-
SPOHN RANCH EAST PSA A WELL #: 1H RRCID -> 292390 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11062 - 19709													
12	118327 X	100499	-0-	-17828	-0-	1529	1	98970	3	Y	-0-		-0-
01	112127 X	95719	-0-	-16408	-0-	1206	1	94513	3	Y	-0-		-0-
02	99036 X	86581	-0-	-12455	-0-	1236	1	85345	3	Y	-0-		-0-
03	109647 X	92548	-0-	-17099	-0-	1182	1	91366	3	Y	-0-		-0-
04	100950 X	89337	-0-	-11613	-0-	1140	1	88197	3	Y	-0-		-0-
05	100502 X	87246	-0-	-13256	-0-	1829	1	85417	3	Y	-0-		-0-
SPOHN RANCH EAST PSA B WELL #: 2H RRCID -> 292391 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10856 - 19527													
12	133207 X	115036	-0-	-18171	-0-	1750	1	113286	3	Y	-0-		-0-
01	128743 X	109933	-0-	-18810	-0-	1385	1	108548	3	Y	-0-		-0-
02	116284 X	98297	-0-	-17987	-0-	1403	1	96894	3	Y	-0-		-0-
03	125829 X	103940	-0-	-21889	-0-	1328	1	102612	3	Y	-0-		-0-
04	115950 X	101424	-0-	-14526	-0-	1294	1	100130	3	Y	-0-		-0-
05	115041 X	99988	-0-	-15053	-0-	2096	1	97892	3	Y	-0-		-0-
SPOHN RANCH EAST PSA C WELL #: 3H RRCID -> 292393 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10910 - 19833													
12	140988 X	123088	-0-	-17900	-0-	1872	1	121216	3	Y	-0-		-0-
01	140585 X	118236	-0-	-22349	-0-	1490	1	116746	3	Y	-0-		-0-
02	122752 X	103367	-0-	-19385	-0-	1475	1	101892	3	Y	-0-		-0-
03	131874 X	110931	-0-	-20943	-0-	1417	1	109514	3	Y	-0-		-0-
04	123090 X	107730	-0-	-15360	-0-	1375	1	106355	3	Y	-0-		-0-
05	123101 X	107544	-0-	-15557	-0-	2254	1	105290	3	Y	-0-		-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 502H RRCID -> 292582 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9935 - 17820													
12	67797 X	65455	-0-	-2342	-0-	996	1	64459	3	Y	-0-		-0-
01	63604 X	63604	-0-	-0-	-0-	802	1	62802	3	Y	-0-		-0-
02	60704 X	56046	-0-	-4658	-0-	800	1	55246	3	Y	-0-		-0-
03	67208 X	62003	-0-	-5205	-0-	792	1	61211	3	Y	-0-		-0-
04	65040 X	50775	-0-	-14265	-0-	648	1	50127	3	Y	-0-		-0-
05	65441 X	60700	-0-	-4741	-0-	1272	1	59428	3	Y	-0-		-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 12H RRCID -> 292677 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9788 - 19065													
12	108779 X	87893	-0-	-20886	-0-	1337	1	86556	3	Y	-0-		-0-
01	103230 X	69734	-0-	-33496	-0-	879	1	68855	3	Y	-0-		-0-
02	88676 X	64926	-0-	-23750	-0-	927	1	63999	3	Y	-0-		-0-
03	96472 X	51868	-0-	-44604	-0-	663	1	51205	3	Y	-0-		-0-
04	85050 X	44316	-0-	-40734	-0-	565	1	43751	3	Y	-0-		-0-
05	87885 X	49172	-0-	-38713	-0-	1031	1	48141	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 13H RRCID -> 292683 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9658 - 18868														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	96069 X	69006	-0-	-27063	-0-	1050	1	67956	3	Y	-0-			-0-
01	90737 X	51404	-0-	-39333	-0-	648	1	50756	3	Y	-0-			-0-
02	77672 X	44045	-0-	-33627	-0-	629	1	43416	3	Y	-0-			-0-
03	84878 X	43489	-0-	-41389	-0-	556	1	42933	3	Y	-0-			-0-
04	68700 X	39418	-0-	-29282	-0-	503	1	38915	3	Y	-0-			-0-
05	69006 X	41103	-0-	-27903	-0-	861	1	40242	3	Y	-0-			-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 500H RRCID -> 292758 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9487 - 18892														
12	73284 X	47373	-0-	-25911	-0-	721	1	46652	3	Y	-0-			-0-
01	68975 X	43487	-0-	-25488	-0-	548	1	42939	3	Y	-0-			-0-
02	60200 X	40554	-0-	-19646	-0-	579	1	39975	3	Y	-0-			-0-
03	55149 X	39380	-0-	-15769	-0-	503	1	38877	3	Y	-0-			-0-
04	47460 X	33509	-0-	-13951	-0-	428	1	33081	3	Y	-0-			-0-
05	47368 X	41531	-0-	-5837	-0-	870	1	40661	3	Y	-0-			-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 14H RRCID -> 292780 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9779 - 18229														
12	104594 X	86162	-0-	-18432	-0-	1311	1	84851	3	Y	-0-			-0-
01	99882 X	74027	-0-	-25855	-0-	933	1	73094	3	Y	-0-			-0-
02	86184 X	67980	-0-	-18204	-0-	970	1	67010	3	Y	-0-			-0-
03	88288 X	57512	-0-	-30776	-0-	735	1	56777	3	Y	-0-			-0-
04	83370 X	50141	-0-	-33229	-0-	640	1	49501	3	Y	-0-			-0-
05	86149 X	56454	-0-	-29695	-0-	1183	1	55271	3	Y	-0-			-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 501H RRCID -> 292781 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 9466 - 18259														
12	73718 X	41482	-0-	-32236	-0-	631	1	40851	3	Y	-0-			-0-
01	68758 X	37393	-0-	-31365	-0-	471	1	36922	3	Y	-0-			-0-
02	55412 X	35559	-0-	-19853	-0-	508	1	35051	3	Y	-0-			-0-
03	54033 X	37357	-0-	-16676	-0-	477	1	36880	3	Y	-0-			-0-
04	43740 X	33118	-0-	-10622	-0-	423	1	32695	3	Y	-0-			-0-
05	41478 X	40336	-0-	-1142	-0-	845	1	39491	3	Y	-0-			-0-
NYE WELL #: 3H RRCID -> 292966 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11302 - 14982														
12	65866 X	65866	-0-	-0-	-0-	3080	1	62786	3	Y	-0-			-0-
01	81186 X	81186	-0-	-0-	-0-	4365	1	76821	3	Y	-0-			-0-
02	64171 X	64171	-0-	-0-	-0-	2757	1	61414	3	Y	-0-			-0-
03	63655 X	63655	-0-	-0-	-0-	2568	1	61087	3	Y	-0-			-0-
04	78570 X	42453	-0-	-36117	-0-	42453	3			Y	-0-			-0-
*05	81189 X	40328	-0-	-40861	-0-	1572	1	38756	3	Y	-0-			-0-
NYE-WILLIE PSA B WELL #: 23H RRCID -> 293080 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11161 - 20086														
12	127410 X	105343	-0-	-22067	-0-	4926	1	100417	3	Y	-0-			-0-
01	124217 X	105472	-0-	-18745	-0-	5671	1	99801	3	Y	-0-			-0-
02	105756 X	89772	-0-	-15984	-0-	3857	1	85915	3	Y	-0-			-0-
03	112096 X	95435	-0-	-16661	-0-	3850	1	91585	3	Y	-0-			-0-
04	104490 X	99256	-0-	-5234	-0-	99256	3			Y	-0-			-0-
*05	105462 X	75475	-0-	-29987	-0-	2943	1	72532	3	Y	-0-			-0-
NYE-WILLIE PSA A WELL #: 22H RRCID -> 293083 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11185 - 20107														
12	122078 X	103048	-0-	-19030	-0-	4819	1	98229	3	Y	-0-			-0-
01	118234 X	102333	-0-	-15901	-0-	5502	1	96831	3	Y	-0-			-0-
02	101752 X	87826	-0-	-13926	-0-	3774	1	84052	3	Y	-0-			-0-
03	108004 X	93615	-0-	-14389	-0-	3776	1	89839	3	Y	-0-			-0-
04	100860 X	97690	-0-	-3170	-0-	97690	3			Y	-0-			-0-
*05	103044 X	74962	-0-	-28082	-0-	2923	1	72039	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																			
NYE-WILLIE PSA D WELL #: 25H RRCID -> 293091 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11430 - 20152																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE		
12	138694 X	115617	-0-	-23077	-0-		5406	1	110211	3	Y	-0-						-0-	
01	134261 X	112261	-0-	-22000	-0-		6036	1	106225	3	Y	-0-						-0-	
02	116116 X	97618	-0-	-18498	-0-		4194	1	93424	3	Y	-0-						-0-	
03	124031 X	104769	-0-	-19262	-0-		4226	1	100543	3	Y	-0-						-0-	
04	116160 X	110680	-0-	-5480	-0-		110680	3			Y	-0-						-0-	
*05	115630 X	89129	-0-	-26501	-0-		3475	1	85654	3	Y	-0-						-0-	
NYE-WILLIE PSA C WELL #: 24H RRCID -> 293095 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11185 - 20109																			
12	130758 X	114914	-0-	-15844	-0-		5373	1	109541	3	Y	-0-						-0-	
01	127317 X	116138	-0-	-11179	-0-		6244	1	109894	3	Y	-0-						-0-	
02	112448 X	98242	-0-	-14206	-0-		4221	1	94021	3	Y	-0-						-0-	
03	120249 X	104010	-0-	-16239	-0-		4196	1	99814	3	Y	-0-						-0-	
04	112380 X	107539	-0-	-4841	-0-		107539	3			Y	-0-						-0-	
*05	116126 X	75385	-0-	-40741	-0-		2939	1	72446	3	Y	-0-						-0-	
LAS ABRAS A WELL #: 7H RRCID -> 293212 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11460 - 18521																			
12	112592 X	91623	-0-	-20969	-0-		4284	1	87339	3	Y	-0-						-0-	
01	108500 X	90384	-0-	-18116	-0-		4860	1	85524	3	Y	-0-						-0-	
02	90916 X	81273	-0-	-9643	-0-		3492	1	77781	3	Y	-0-						-0-	
03	97991 X	89429	-0-	-8562	-0-		3608	1	85821	3	Y	-0-						-0-	
04	91740 X	46996	-0-	-44744	-0-		46996	3			Y	-0-						-0-	
*05	91636 X	72885	-0-	-18751	-0-		2842	1	70043	3	Y	-0-						-0-	
LAS ABRAS B WELL #: 8H RRCID -> 293213 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11545 - 18536																			
12	92814 X	86362	-0-	-6452	-0-		4038	1	82324	3	Y	-0-						-0-	
01	92535 X	92164	-0-	-371	-0-		4955	1	87209	3	Y	-0-						-0-	
02	83580 X	74204	-0-	-9376	-0-		3188	1	71016	3	Y	-0-						-0-	
03	88319 X	76540	-0-	-11779	-0-		3088	1	73452	3	Y	-0-						-0-	
04	89190 X	30985	-0-	-58205	-0-		30985	3			Y	-0-						-0-	
*05	92163 X	22	-0-	-92141	-0-		1	1	21	3	Y	-0-						-0-	
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 57H RRCID -> 293221 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10778 - 18226																			
12	60667 X	51448	-0-	-9219	-0-		4575	1	46765	3	N	98	107	1				3	
01	60450 X	50012	-0-	-10438	-0-		108	9	45253	3	N	113	116	1				-0-	
02	52388 X	44024	-0-	-8364	-0-		4635	1	39441	3	N	64	57	1				7	
03	54746 X	46957	-0-	-7789	-0-		124	9	4513	1	N	77	72	1				12	
04	51180 X	44822	-0-	-6358	-0-		70	9	5232	1	N	77	87	1				2	
05	51460 X	45248	-0-	-6212	-0-		85	9	3848	1	N	73	69	1				6	
							85	9	42817	3	N								
							2351	1											
							80	9											

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 59H RRCID -> 293222 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10493 - 17998														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12		52979 X	47714 -0-	-5265	-0-	4228 273 9	1	43213	3	N	248	257 1	23	
01		52638 X	46681 -0-	-5957	-0-	4312 267 9	1	42102	3	N	243	252 1	14	
02		45948 X	41336 -0-	-4612	-0-	4218 255 9	1	36863	3	N	232	199 1	47	
03		49569 X	44346 -0-	-5223	-0-	4941 83 9	1	39322	3	N	75	95 1	27	
04		47610 X	42489 -0-	-5121	-0-	3645 114 9	1	38730	3	N	104	118 1	13	
05		47709 X	42142 -0-	-5567	-0-	2186 142 9	1	39814	3	N	129	119 1	23	
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 58H RRCID -> 293246 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10673 - 17940														
12		38719 X	34669 -0-	-4050	-0-	3082 87 9	1	31500	3	N	79	81 1	9	
01		37851 X	33490 -0-	-4361	-0-	3099 131 9	1	30260	3	N	119	120 1	8	
02		33264 X	29307 -0-	-3957	-0-	3001 78 9	1	26228	3	N	71	63 1	16	
03		36828 X	30367 -0-	-6461	-0-	3381 76 9	1	26910	3	N	69	66 1	19	
04		35550 X	29047 -0-	-6503	-0-	2491 88 9	1	26468	3	N	80	89 1	10	
05		34658 X	29218 -0-	-5440	-0-	1514 128 9	1	27576	3	N	116	105 1	21	
BEASLEY LILLIE STATE PSA C WELL #: 9H RRCID -> 293364 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10161 - 19183														
12		102548 X	79625 -0-	-22923	-0-	1211	1	78414	3	Y	-0-		-0-	
01		95728 X	80422 -0-	-15306	-0-	1013	1	79409	3	Y	-0-		-0-	
02		81620 X	71006 -0-	-10614	-0-	1014	1	69992	3	Y	-0-		-0-	
03		83483 X	69068 -0-	-14415	-0-	882	1	68186	3	Y	-0-		-0-	
04		77820 X	65548 -0-	-12272	-0-	836	1	64712	3	Y	-0-		-0-	
05		80414 X	61513 -0-	-18901	-0-	1289	1	60224	3	Y	-0-		-0-	
BEASLEY LILLIE STATE PSA A WELL #: 7H RRCID -> 293650 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10572 - 17938														
12		90830 X	69176 -0-	-21654	-0-	1052	1	68124	3	Y	-0-		-0-	
01		83142 X	65139 -0-	-18003	-0-	821	1	64318	3	Y	-0-		-0-	
02		71400 X	59155 -0-	-12245	-0-	844	1	58311	3	Y	-0-		-0-	
03		74586 X	59398 -0-	-15188	-0-	759	1	58639	3	Y	-0-		-0-	
04		67530 X	54383 -0-	-13147	-0-	694	1	53689	3	Y	-0-		-0-	
05		69161 X	48920 -0-	-20241	-0-	1025	1	47895	3	Y	-0-		-0-	
BEASLEY LILLIE STATE PSA B WELL #: 8H RRCID -> 293651 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10275 - 18874														
12		100409 X	82352 -0-	-18057	-0-	1253	1	81099	3	Y	-0-		-0-	
01		98394 X	75542 -0-	-22852	-0-	952	1	74590	3	Y	-0-		-0-	
02		84196 X	68658 -0-	-15538	-0-	980	1	67678	3	Y	-0-		-0-	
03		86955 X	69341 -0-	-17614	-0-	886	1	68455	3	Y	-0-		-0-	
04		80490 X	63432 -0-	-17058	-0-	809	1	62623	3	Y	-0-		-0-	
05		82367 X	63342 -0-	-19025	-0-	1328	1	62014	3	Y	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
BEASLEY LILLIE STATE PSA D WELL #: 10H RRCID -> 293652 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10288 - 19687													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
12	104160	X	84260	-0-	-19900	-0-	1282	1	82978	3	Y	-0-	-0-
01	99510	X	85046	-0-	-14464	-0-	1072	1	83974	3	Y	-0-	-0-
02	85596	X	58225	-0-	-27371	-0-	831	1	57394	3	Y	-0-	-0-
03	88195	X	74664	-0-	-13531	-0-	954	1	73710	3	Y	-0-	-0-
04	82290	X	70378	-0-	-11912	-0-	898	1	69480	3	Y	-0-	-0-
05	85033	X	65871	-0-	-19162	-0-	1381	1	64490	3	Y	-0-	-0-
BEASLEY LILLIE STATE PSA E WELL #: 11H RRCID -> 293653 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10398 - 19795													
12	116653	X	93361	-0-	-23292	-0-	1420	1	91941	3	Y	-0-	-0-
01	110453	X	94500	-0-	-15953	-0-	1191	1	93309	3	Y	-0-	-0-
02	95480	X	64717	-0-	-30763	-0-	924	1	63793	3	Y	-0-	-0-
03	99634	X	82609	-0-	-17025	-0-	1055	1	81554	3	Y	-0-	-0-
04	93780	X	76244	-0-	-17536	-0-	973	1	75271	3	Y	-0-	-0-
05	94488	X	80354	-0-	-14134	-0-	1684	1	78670	3	Y	-0-	-0-
BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 57H RRCID -> 293708 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11371 - 18364													
12	46934	X	34133	-0-	-12801	-0-	519	1	33614	3	Y	-0-	-0-
01	43369	X	29913	-0-	-13456	-0-	377	1	29536	3	Y	-0-	-0-
02	37744	X	27499	-0-	-10245	-0-	392	1	27107	3	Y	-0-	-0-
03	38781	X	23212	-0-	-15569	-0-	297	1	22915	3	Y	-0-	-0-
04	34290	X	25541	-0-	-8749	-0-	326	1	25215	3	Y	-0-	-0-
05	34131	X	26609	-0-	-7522	-0-	558	1	26051	3	Y	-0-	-0-
BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 59H RRCID -> 293739 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11630 - 18322													
12	41943	X	29278	-0-	-12665	-0-	445	1	28833	3	Y	-0-	-0-
01	39339	X	26593	-0-	-12746	-0-	335	1	26258	3	Y	-0-	-0-
02	32648	X	26132	-0-	-6516	-0-	373	1	25759	3	Y	-0-	-0-
03	33294	X	22986	-0-	-10308	-0-	294	1	22692	3	Y	-0-	-0-
04	30120	X	19306	-0-	-10814	-0-	246	1	19060	3	Y	-0-	-0-
05	29264	X	20242	-0-	-9022	-0-	424	1	19818	3	Y	-0-	-0-
BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 58H RRCID -> 293743 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11319 - 18384													
12	49724	X	29061	-0-	-20663	-0-	442	1	28619	3	Y	-0-	-0-
01	40920	X	27149	-0-	-13771	-0-	342	1	26807	3	Y	-0-	-0-
02	33236	X	24915	-0-	-8321	-0-	356	1	24559	3	Y	-0-	-0-
03	32705	X	22621	-0-	-10084	-0-	289	1	22332	3	Y	-0-	-0-
04	30240	X	23440	-0-	-6800	-0-	299	1	23141	3	Y	-0-	-0-
05	29047	X	22589	-0-	-6458	-0-	473	1	22116	3	Y	-0-	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 22H RRCID -> 293822 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 9409 PERF.10115 - 18630													
12	154690	X	129918	-0-	-24772	-0-	1976	1	127942	3	N	-0-	-0-
01	145514	X	123000	-0-	-22514	-0-	1550	1	121450	3	N	-0-	-0-
02	125272	X	107928	-0-	-17344	-0-	1541	1	106387	3	N	-0-	-0-
03	136679	X	117291	-0-	-19388	-0-	1498	1	115793	3	N	-0-	-0-
*04	129300	X	95860	-0-	-33440	-0-	1223	1	94637	3	N	-0-	-0-
*05	129921	X	103147	-0-	-26774	-0-	2162	1	100985	3	N	-0-	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 23H RRCID -> 293823 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9780 - 19239													
12	163122	X	136762	-0-	-26360	-0-	2080	1	134682	3	N	-0-	-0-
01	159154	X	130537	-0-	-28617	-0-	1645	1	128892	3	N	-0-	-0-
02	141204	X	119625	-0-	-21579	-0-	1708	1	117917	3	N	-0-	-0-
03	149203	X	122949	-0-	-26254	-0-	1570	1	121379	3	N	-0-	-0-
*04	139230	X	100199	-0-	-39031	-0-	1278	1	98921	3	N	-0-	-0-
*05	136772	X	114579	-0-	-22193	-0-	2401	1	112178	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA G WELL #: 11H RRCID -> 293831 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11739 - 17404														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	51181 X	43547	-0-	-7634	-0-	662	1	42885	3	Y	-0-			-0-
01	54901 X	38820	-0-	-16081	-0-	489	1	38331	3	Y	-0-			-0-
02	49588 X	35773	-0-	-13815	-0-	511	1	35262	3	Y	-0-			-0-
03	48236 X	36320	-0-	-11916	-0-	464	1	35856	3	Y	-0-			-0-
04	42150 X	31878	-0-	-10272	-0-	407	1	31471	3	Y	-0-			-0-
05	43555 X	37685	-0-	-5870	-0-	790	1	36895	3	Y	-0-			-0-
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA H WELL #: 12H RRCID -> 293832 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11243 - 16855														
12	55800 X	48524	-0-	-7276	-0-	738	1	47786	3	Y	-0-			-0-
01	53909 X	43661	-0-	-10248	-0-	550	1	43111	3	Y	-0-			-0-
02	51912 X	42990	-0-	-8922	-0-	614	1	42376	3	Y	-0-			-0-
03	57474 X	40530	-0-	-16944	-0-	518	1	40012	3	Y	-0-			-0-
04	49890 X	35371	-0-	-14519	-0-	451	1	34920	3	Y	-0-			-0-
05	48515 X	42998	-0-	-5517	-0-	901	1	42097	3	Y	-0-			-0-
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA I WELL #: 13H RRCID -> 293833 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11236 - 16628														
12	46438 X	39316	-0-	-7122	-0-	598	1	38718	3	Y	-0-			-0-
01	51956 X	34225	-0-	-17731	-0-	431	1	33794	3	Y	-0-			-0-
02	46928 X	32968	-0-	-13960	-0-	471	1	32497	3	Y	-0-			-0-
03	48546 X	34398	-0-	-14148	-0-	439	1	33959	3	Y	-0-			-0-
04	46980 X	31088	-0-	-15892	-0-	397	1	30691	3	Y	-0-			-0-
05	39308 X	33297	-0-	-6011	-0-	698	1	32599	3	Y	-0-			-0-
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA J WELL #: 14H RRCID -> 293834 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11331 - 16668														
12	69998 X	57120	-0-	-12878	-0-	869	1	56251	3	Y	-0-			-0-
01	63457 X	49992	-0-	-13465	-0-	630	1	49362	3	Y	-0-			-0-
02	62328 X	46250	-0-	-16078	-0-	660	1	45590	3	Y	-0-			-0-
03	69006 X	43895	-0-	-25111	-0-	561	1	43334	3	Y	-0-			-0-
04	59220 X	41337	-0-	-17883	-0-	527	1	40810	3	Y	-0-			-0-
05	57133 X	42269	-0-	-14864	-0-	886	1	41383	3	Y	-0-			-0-
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA K WELL #: 15H RRCID -> 293835 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11757 - 17129														
12	60822 X	50481	-0-	-10341	-0-	768	1	49713	3	Y	-0-			-0-
01	55645 X	43942	-0-	-11703	-0-	554	1	43388	3	Y	-0-			-0-
02	51856 X	37962	-0-	-13894	-0-	542	1	37420	3	Y	-0-			-0-
03	57412 X	37201	-0-	-20211	-0-	475	1	36726	3	Y	-0-			-0-
04	48840 X	37060	-0-	-11780	-0-	473	1	36587	3	Y	-0-			-0-
05	50468 X	35479	-0-	-14989	-0-	744	1	34735	3	Y	-0-			-0-
JEV-KING STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 293860 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11400 - 19425														
12	97991 X	75277	-0-	-22714	-0-	1145	1	74132	3	N	-0-			-0-
01	92132 X	72005	-0-	-20127	-0-	907	1	71098	3	N	-0-			-0-
02	79800 X	35160	-0-	-44640	-0-	502	1	34658	3	N	-0-			-0-
03	80786 X	67017	-0-	-13769	-0-	856	1	66161	3	N	-0-			-0-
04	75090 X	69035	-0-	-6055	-0-	881	1	68154	3	N	-0-			-0-
05	75268 X	68187	-0-	-7081	-0-	1429	1	66758	3	N	-0-			-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 502H RRCID -> 293869 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9590 - 18580														
12	161572 X	130605	-0-	-30967	-0-	1987	1	128618	3	N	-0-			-0-
01	152024 X	123842	-0-	-28182	-0-	1561	1	122281	3	N	-0-			-0-
02	131516 X	113272	-0-	-18244	-0-	1617	1	111655	3	N	-0-			-0-
03	140306 X	123743	-0-	-16563	-0-	1581	1	122162	3	N	-0-			-0-
*04	131070 X	99171	-0-	-31899	-0-	1265	1	97906	3	N	-0-			-0-
*05	130603 X	111386	-0-	-19217	-0-	2335	1	109051	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
LAS ISLITAS WELL #: 1H RRCID -> 294136 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11350 - 20642															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		66433 X	41611	-0-	-24822	-0-	633	1	40978	3	N	-0-			-0-
01		54808 X	38593	-0-	-16215	-0-	486	1	38107	3	N	-0-			-0-
02		48160 X	33876	-0-	-14284	-0-	484	1	33392	3	N	-0-			-0-
03		48081 X	32959	-0-	-15122	-0-	421	1	32538	3	N	-0-			-0-
*04		41520 X	32386	-0-	-9134	-0-	413	1	31973	3	N	-0-			-0-
*05		41602 X	31551	-0-	-10051	-0-	661	1	30890	3	N	-0-			-0-
HAMILTON WELL #: 33H RRCID -> 294186 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10900 - 18961															
12		116002 X	97576	-0-	-18426	-0-	1484	1	96092	3	Y	-0-			-0-
01		109895 X	94994	-0-	-14901	-0-	1197	1	93797	3	Y	-0-			-0-
02		97720 X	83875	-0-	-13845	-0-	1197	1	82678	3	Y	-0-			-0-
03		104842 X	90931	-0-	-13911	-0-	1161	1	89770	3	Y	-0-			-0-
04		97650 X	73545	-0-	-24105	-0-	938	1	72607	3	Y	-0-			-0-
05		97588 X	84040	-0-	-13548	-0-	1761	1	82279	3	Y	-0-			-0-
HAMILTON WELL #: 34H RRCID -> 294187 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10800 - 18957															
12		112654 X	95144	-0-	-17510	-0-	1447	1	93697	3	Y	-0-			-0-
01		105245 X	91572	-0-	-13673	-0-	1154	1	90418	3	Y	-0-			-0-
02		95060 X	79855	-0-	-15205	-0-	1140	1	78715	3	Y	-0-			-0-
03		104749 X	83408	-0-	-21341	-0-	1065	1	82343	3	Y	-0-			-0-
04		96390 X	68217	-0-	-28173	-0-	870	1	67347	3	Y	-0-			-0-
05		95139 X	80773	-0-	-14366	-0-	1693	1	79080	3	Y	-0-			-0-
HAMILTON WELL #: 32H RRCID -> 294188 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11000 - 19150															
12		125023 X	101342	-0-	-23681	-0-	1542	1	99800	3	Y	-0-			-0-
01		114793 X	98138	-0-	-16655	-0-	1237	1	96901	3	Y	-0-			-0-
02		102872 X	86126	-0-	-16746	-0-	1229	1	84897	3	Y	-0-			-0-
03		108996 X	92643	-0-	-16353	-0-	1183	1	91460	3	Y	-0-			-0-
04		101670 X	77347	-0-	-24323	-0-	987	1	76360	3	Y	-0-			-0-
05		101339 X	88487	-0-	-12852	-0-	1855	1	86632	3	Y	-0-			-0-
GALVAN-TREVINO B WELL #: 12H RRCID -> 294247 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8825 - 17262															
12		80290 X	53097	-0-	-27193	-0-	808	1	52289	3	Y	-0-			-0-
01		78399 X	48370	-0-	-30029	-0-	610	1	47760	3	Y	-0-			-0-
02		67480 X	44452	-0-	-23028	-0-	634	1	43818	3	Y	-0-			-0-
03		65472 X	28506	-0-	-36966	-0-	364	1	28142	3	Y	-0-			-0-
04		55710 X	26182	-0-	-29528	-0-	334	1	25848	3	Y	-0-			-0-
05		53103 X	26902	-0-	-26201	-0-	564	1	26338	3	Y	-0-			-0-
GALVAN-TREVINO C WELL #: 13H RRCID -> 294248 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8940 - 16956															
12		104811 X	97355	-0-	-7456	-0-	1481	1	95874	3	Y	-0-			-0-
01		97340 X	85464	-0-	-11876	-0-	1077	1	84387	3	Y	-0-			-0-
02		87920 X	72815	-0-	-15105	-0-	1039	1	71776	3	Y	-0-			-0-
03		94736 X	70686	-0-	-24050	-0-	903	1	69783	3	Y	-0-			-0-
04		94200 X	68685	-0-	-25515	-0-	876	1	67809	3	Y	-0-			-0-
05		97340 X	64049	-0-	-33291	-0-	1342	1	62707	3	Y	-0-			-0-
BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 60H RRCID -> 294560 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11384 - 18140															
12		50964 X	32816	-0-	-18148	-0-	499	1	32317	3	Y	-0-			-0-
01		42501 X	32595	-0-	-9906	-0-	411	1	32184	3	Y	-0-			-0-
02		35756 X	29765	-0-	-5991	-0-	425	1	29340	3	Y	-0-			-0-
03		36084 X	29927	-0-	-6157	-0-	382	1	29545	3	Y	-0-			-0-
04		33600 X	25193	-0-	-8407	-0-	321	1	24872	3	Y	-0-			-0-
05		32953 X	27038	-0-	-5915	-0-	567	1	26471	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HOLGUIN-WRIGHT PSA D WELL #: 19H RRCID -> 294585 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11000 - 18877														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
12	124093 X	95128	-0-	-28965	-0-	1447	1	93681	3	Y	-0-			-0-
01	115847 X	89002	-0-	-26845	-0-	1122	1	87880	3	Y	-0-			-0-
02	94724 X	77823	-0-	-16901	-0-	1111	1	76712	3	Y	-0-			-0-
03	102765 X	81943	-0-	-20822	-0-	1047	1	80896	3	Y	-0-			-0-
04	98100 X	67886	-0-	-30214	-0-	866	1	67020	3	Y	-0-			-0-
05	95139 X	79548	-0-	-15591	-0-	1667	1	77881	3	Y	-0-			-0-
HOLGUIN-WRIGHT PSA B WELL #: 17H RRCID -> 294589 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10572 PERF.11130 - 21467														
12	194463 X	158617	-0-	-35846	-0-	2413	1	156204	3	Y	-0-			-0-
01	186775 X	152281	-0-	-34494	-0-	1919	1	150362	3	Y	-0-			-0-
02	164612 X	133440	-0-	-31172	-0-	1905	1	131535	3	Y	-0-			-0-
03	175274 X	146217	-0-	-29057	-0-	1868	1	144349	3	Y	-0-			-0-
04	163920 X	123677	-0-	-40243	-0-	1578	1	122099	3	Y	-0-			-0-
05	158627 X	136466	-0-	-22161	-0-	2860	1	133606	3	Y	-0-			-0-
HOLGUIN-WRIGHT PSA C WELL #: 18H RRCID -> 294636 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10581 PERF.11000 - 18835														
12	131595 X	99929	-0-	-31666	-0-	1520	1	98409	3	Y	-0-			-0-
01	123256 X	93608	-0-	-29648	-0-	1180	1	92428	3	Y	-0-			-0-
02	107240 X	81898	-0-	-25342	-0-	1169	1	80729	3	Y	-0-			-0-
03	111724 X	85857	-0-	-25867	-0-	1097	1	84760	3	Y	-0-			-0-
04	101730 X	71822	-0-	-29908	-0-	916	1	70906	3	Y	-0-			-0-
05	99944 X	83884	-0-	-16060	-0-	1758	1	82126	3	Y	-0-			-0-
HOLGUIN-WRIGHT PSA E WELL #: 20H RRCID -> 294780 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11065 - 18969														
12	125736 X	93164	-0-	-32572	-0-	1417	1	91747	3	Y	-0-			-0-
01	116064 X	89036	-0-	-27028	-0-	1122	1	87914	3	Y	-0-			-0-
02	98840 X	77403	-0-	-21437	-0-	1105	1	76298	3	Y	-0-			-0-
03	102517 X	80221	-0-	-22296	-0-	1025	1	79196	3	Y	-0-			-0-
04	94740 X	64595	-0-	-30145	-0-	824	1	63771	3	Y	-0-			-0-
05	93155 X	76504	-0-	-16651	-0-	1603	1	74901	3	Y	-0-			-0-
HOLGUIN-WRIGHT PSA F WELL #: 21H RRCID -> 294781 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11300 - 18915														
12	101525 X	74425	-0-	-27100	-0-	1132	1	73293	3	Y	-0-			-0-
01	94302 X	72738	-0-	-21564	-0-	917	1	71821	3	Y	-0-			-0-
02	80220 X	62862	-0-	-17358	-0-	897	1	61965	3	Y	-0-			-0-
03	83049 X	63801	-0-	-19248	-0-	815	1	62986	3	Y	-0-			-0-
04	75120 X	55273	-0-	-19847	-0-	705	1	54568	3	Y	-0-			-0-
05	74431 X	58873	-0-	-15558	-0-	1234	1	57639	3	Y	-0-			-0-
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 18H RRCID -> 294812 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10810 - 15738														
12	57381 X	36644	-0-	-20737	-0-	557	1	36087	3	N	-0-			-0-
01	50530 X	32875	-0-	-17655	-0-	414	1	32461	3	N	-0-			-0-
02	43064 X	34578	-0-	-8486	-0-	494	1	34084	3	N	-0-			-0-
03	40021 X	33938	-0-	-6083	-0-	434	1	33504	3	N	-0-			-0-
04	35460 X	32127	-0-	-3333	-0-	410	1	31717	3	N	-0-			-0-
05	38285 X	31837	-0-	-6448	-0-	667	1	31170	3	N	-0-			-0-
APPLING 1435 WELL #: 22H RRCID -> 294824 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11230 - 18149														
12	131564 X	103064	-0-	-28500	-0-	103064	2			N	-0-			-0-
01	122636 X	95127	-0-	-27509	-0-	1048	1	94079	2	N	-0-			-0-
02	105644 X	79278	-0-	-26366	-0-	79278	2			N	-0-			-0-
03	113150 X	92038	-0-	-21112	-0-	92038	2			N	-0-			-0-
*04	105570 X	84364	-0-	-21206	-0-	84364	2			N	-0-			-0-
*05	103075 X	82449	-0-	-20626	-0-	271	1	82178	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
APPLING 1435 WELL #: 31H RRCID -> 294844 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11960 - 19014														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	140864 X	119610	-0-	-21254	-0-	119610	2			N	-0-			-0-
01	133858 X	112291	-0-	-21567	-0-	1238	1	111053	2	N	-0-			-0-
02	116872 X	95952	-0-	-20920	-0-	95952	2			N	-0-			-0-
03	124992 X	102926	-0-	-22066	-0-	102926	2			N	-0-			-0-
*04	117930 X	100536	-0-	-17394	-0-	100536	2			N	-0-			-0-
*05	119598 X	96108	-0-	-23490	-0-	316	1	95792	2	N	-0-			-0-
MARTIN STATE WELL #: 19H RRCID -> 294845 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10905 - 15782														
12	53692 X	38944	-0-	-14748	-0-	592	1	38352	3	N	-0-			-0-
01	48143 X	33146	-0-	-14997	-0-	418	1	32728	3	N	-0-			-0-
02	39984 X	29565	-0-	-10419	-0-	422	1	29143	3	N	-0-			-0-
03	40703 X	24153	-0-	-16550	-0-	309	1	23844	3	N	-0-			-0-
04	37680 X	28327	-0-	-9353	-0-	361	1	27966	3	N	-0-			-0-
05	38936 X	26140	-0-	-12796	-0-	548	1	25592	3	N	-0-			-0-
JC DORA MARTIN PSA J WELL #: 66H RRCID -> 294976 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11500 - 21392														
12	170004 X	138539	-0-	-31465	-0-	6478	1	132061	3	Y	-0-			-0-
01	157666 X	134873	-0-	-22793	-0-	7251	1	127622	3	Y	-0-			-0-
02	142408 X	115553	-0-	-26855	-0-	4965	1	110588	3	Y	-0-			-0-
03	145297 X	113123	-0-	-32174	-0-	4704	1	108419	3	Y	-0-			-0-
04	134070 X	110978	-0-	-23092	-0-	6365	1	104613	3	Y	-0-			-0-
*05	138539 X	107599	-0-	-30940	-0-	3847	1	103752	3	Y	-0-			-0-
APPLING 1435 WELL #: 30H RRCID -> 295002 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11400 - 18405														
12	134819 X	111440	-0-	-23379	-0-	111440	2			N	-0-			-0-
01	127472 X	103584	-0-	-23888	-0-	1142	1	102442	2	N	-0-			-0-
02	109452 X	87710	-0-	-21742	-0-	87710	2			N	-0-			-0-
03	116622 X	93697	-0-	-22925	-0-	93697	2			N	-0-			-0-
*04	112860 X	85257	-0-	-27603	-0-	85257	2			N	-0-			-0-
*05	111445 X	81822	-0-	-29623	-0-	269	1	81553	2	N	-0-			-0-
JC DORA MARTIN PSA K WELL #: 67H RRCID -> 295232 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11572 PERF.11450 - 20466														
12	153171 X	122772	-0-	-30399	-0-	5741	1	117031	3	Y	-0-			-0-
01	139872 X	126275	-0-	-13597	-0-	6789	1	119486	3	Y	-0-			-0-
02	126336 X	106441	-0-	-19895	-0-	4574	1	101867	3	Y	-0-			-0-
03	130138 X	104973	-0-	-25165	-0-	4365	1	100608	3	Y	-0-			-0-
04	122190 X	101656	-0-	-20534	-0-	5831	1	95825	3	Y	-0-			-0-
*05	126263 X	97250	-0-	-29013	-0-	3476	1	93774	3	Y	-0-			-0-
WILLIE RANCH WELL #: 26H RRCID -> 295278 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 10803 PERF.11050 - 14955														
12	128216 X	96328	-0-	-31888	-0-	4504	1	91824	3	Y	-0-			-0-
01	120745 X	92879	-0-	-27866	-0-	4994	1	87885	3	Y	-0-			-0-
02	102452 X	79842	-0-	-22610	-0-	3431	1	76411	3	Y	-0-			-0-
03	107632 X	84313	-0-	-23319	-0-	3506	1	80807	3	Y	-0-			-0-
04	99300 X	77061	-0-	-22239	-0-	4420	1	72641	3	Y	-0-			-0-
*05	96317 X	80052	-0-	-16265	-0-	3121	1	76931	3	Y	-0-			-0-
DORA MARTIN B WELL #: 68H RRCID -> 295293 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11525 - 19415														
12	138756 X	118978	-0-	-19778	-0-	5563	1	113415	3	Y	-0-			-0-
01	128309 X	111637	-0-	-16672	-0-	6002	1	105635	3	Y	-0-			-0-
02	122976 X	96120	-0-	-26856	-0-	4130	1	91990	3	Y	-0-			-0-
03	136152 X	92205	-0-	-43947	-0-	3834	1	88371	3	Y	-0-			-0-
04	125850 X	87901	-0-	-37949	-0-	5042	1	82859	3	Y	-0-			-0-
*05	118978 X	85940	-0-	-33038	-0-	3073	1	82867	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																				
DORA MARTIN B WELL #: 69H RRCID -> 295294 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11725 - 19626																				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
12	154969	X	83295	-0-	-71674	-0-	-	-	3895	1	79400	3	Y	-0-	-	-0-				
01	145452	X	129375	-0-	-16077	-0-	-	-	6956	1	122419	3	Y	-0-	-	-0-				
02	131376	X	103676	-0-	-27700	-0-	-	-	4455	1	99221	3	Y	-0-	-	-0-				
03	111012	X	111012	-0-	-0-	-0-	-	-	4616	1	106396	3	Y	-0-	-	-0-				
04	125190	X	110495	-0-	-14695	-0-	-	-	6338	1	104157	3	Y	-0-	-	-0-				
*05	129363	X	109975	-0-	-19388	-0-	-	-	3932	1	106043	3	Y	-0-	-	-0-				

PALAFOX STATE												WELL #:	108H	RRCID ->	295914	COMPL. DATE	10/05/2023	TOTAL DEPTH	10057	PERF.10292 - 17357
12	214334	X	153306	-0-	-61028	-0-	-	-	2332	1	150974	3	Y	-0-	-	-0-				
01	214334	X	173966	-0-	-40368	-0-	-	-	2192	1	171774	3	Y	-0-	-	-0-				
02	183596	X	153260	-0-	-30336	-0-	-	-	2188	1	151072	3	Y	-0-	-	-0-				
03	170923	X	170923	-0-	-0-	-0-	-	-	2183	1	168740	3	Y	-0-	-	-0-				
04	168360	X	142643	-0-	-25717	-0-	-	-	1820	1	140823	3	Y	-0-	-	-0-				
05	173972	X	168094	-0-	-5878	-0-	-	-	3523	1	164571	3	Y	-0-	-	-0-				

PALAFOX STATE												WELL #:	109H	RRCID ->	295937	COMPL. DATE	10/05/2023	TOTAL DEPTH	10065	PERF.10310 - 17323
12	201004	X	153329	-0-	-47675	-0-	-	-	2332	1	150997	3	Y	-0-	-	-0-				
01	186992	X	146115	-0-	-40877	-0-	-	-	1841	1	144274	3	Y	-0-	-	-0-				
02	159236	X	128898	-0-	-30338	-0-	-	-	1840	1	127058	3	Y	-0-	-	-0-				
03	168144	X	141542	-0-	-26602	-0-	-	-	1808	1	139734	3	Y	-0-	-	-0-				
04	155910	X	114613	-0-	-41297	-0-	-	-	1462	1	113151	3	Y	-0-	-	-0-				
05	153326	X	131670	-0-	-21656	-0-	-	-	2760	1	128910	3	Y	-0-	-	-0-				

HENDERSON-CENIZO PSA D												WELL #:		RRCID ->	296273	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13391 - 22128
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-				N	NO RPT	-0-	-	-0-				
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-				N	NO RPT	-0-	-	-0-				
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-				N	NO RPT	-0-	-	-0-				
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-				N	NO RPT	-0-	-	-0-				
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-				N	NO RPT	-0-	-	-0-				
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-				N	NO RPT	-0-	-	-0-				

WILLIE-NYE PSA E												WELL #:	27H	RRCID ->	296333	COMPL. DATE	02/26/2023	TOTAL DEPTH	10993	PERF.11016 - 19980
12	312852	X	248720	-0-	-64132	-0-	-	-	11630	1	237090	3	Y	-0-	-	-0-				
01	298375	X	241569	-0-	-56806	-0-	-	-	12988	1	228581	3	Y	-0-	-	-0-				
02	256872	X	209620	-0-	-47252	-0-	-	-	9007	1	200613	3	Y	-0-	-	-0-				
03	272986	X	223470	-0-	-49516	-0-	-	-	9292	1	214178	3	Y	-0-	-	-0-				
04	252510	X	208471	-0-	-44039	-0-	-	-	11957	1	196514	3	Y	-0-	-	-0-				
*05	248713	X	207847	-0-	-40866	-0-	-	-	8104	1	199743	3	Y	-0-	-	-0-				

HENDERSON-CENIZO PSA D												WELL #:	14H	RRCID ->	296334	COMPL. DATE	11/21/2023	TOTAL DEPTH	11287	PERF.11535 - 18983
12	233337	X	171121	-0-	-62216	-0-	-	-	8002	1	163119	3	Y	-0-	-	-0-				
01	217868	X	163249	-0-	-54619	-0-	-	-	8777	1	154472	3	Y	-0-	-	-0-				
02	180852	X	139739	-0-	-41113	-0-	-	-	6004	1	133735	3	Y	-0-	-	-0-				
03	189658	X	146579	-0-	-43079	-0-	-	-	2301	1	144278	3	Y	-0-	-	-0-				
04	173700	X	134435	-0-	-39265	-0-	-	-	7711	1	126724	3	Y	-0-	-	-0-				
*05	171120	X	129621	-0-	-41499	-0-	-	-	5054	1	124567	3	Y	-0-	-	-0-				

WILLIE-NYE PSA F												WELL #:	28H	RRCID ->	296335	COMPL. DATE	11/05/2023	TOTAL DEPTH	10984	PERF.10965 - 19932
12	305288	X	240185	-0-	-65103	-0-	-	-	11231	1	228954	3	Y	-0-	-	-0-				
01	290098	X	233157	-0-	-56941	-0-	-	-	12536	1	220621	3	Y	-0-	-	-0-				
02	249732	X	202548	-0-	-47184	-0-	-	-	8703	1	193845	3	Y	-0-	-	-0-				
03	265236	X	216410	-0-	-48826	-0-	-	-	8998	1	207412	3	Y	-0-	-	-0-				
04	246510	X	201210	-0-	-45300	-0-	-	-	11541	1	189669	3	Y	-0-	-	-0-				
*05	240188	X	199922	-0-	-40266	-0-	-	-	7795	1	192127	3	Y	-0-	-	-0-				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WILLIE-NYE PSA G WELL #: 29H RRCID -> 296336 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10975 - 19955														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	307458 X	250437	-0-	-57021	-0-	11711	1	238726	3	Y	-0-			-0-
01	294035 X	245039	-0-	-48996	-0-	13175	1	231864	3	Y	-0-			-0-
02	254604 X	213920	-0-	-40684	-0-	9192	1	204728	3	Y	-0-			-0-
03	272211 X	229182	-0-	-43029	-0-	9530	1	219652	3	Y	-0-			-0-
04	253710 X	214762	-0-	-38948	-0-	12318	1	202444	3	Y	-0-			-0-
*05	250449 X	215261	-0-	-35188	-0-	8393	1	206868	3	Y	-0-			-0-
APPLING PSA G WELL #: 32H RRCID -> 296374 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11147 - 20611														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*03	412610 X	348185	-0-	-64425	-0-	4722	1	343463	3	Y	-0-			-0-
*04	424588 X	424588	-0-	-0-	-0-	4574	1	420014	3	Y	-0-			-0-
05	425691 X	425691	-0-	-0-	-0-	1886	1	423805	3	Y	-0-			-0-
APPLING PSA H WELL #: 33H RRCID -> 296375 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11220 - 20554														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*03	412610 X	385025	-0-	-27585	-0-	5221	1	379804	3	Y	-0-			-0-
*04	432771 X	432771	-0-	-0-	-0-	4663	1	428108	3	Y	-0-			-0-
05	430190 X	430190	-0-	-0-	-0-	1906	1	428284	3	Y	-0-			-0-
APPLING PSA I WELL #: 34H RRCID -> 296488 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11535 - 20961														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	2344	-0-	2344	2344	376	1	1968	3	N	-0-			-0-
*03	412610 X	390907	-0-	-21703	-0-	5301	1	385606	3	Y	-0-			-0-
*04	399300 X	391318	-0-	-7982	-0-	4216	1	387102	3	Y	-0-			-0-
05	412610 X	391406	-0-	-21204	-0-	1734	1	389672	3	Y	-0-			-0-
COCINA BLANCA SA A WELL #: 100H RRCID -> 296626 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11220 - 21482														
12	191084 X	128638	-0-	-62446	-0-	5628	1	114730	3	Y	7527	6815	1	18465
						8280	9							
01	175708 X	11226	-0-	-164482	-0-	598	1	10529	3	Y	90	88	1	18467
						99	9							
02	149128 X	83168	-0-	-65960	-0-	3487	1	77656	3	Y	1841	10565	1	9743
						2025	9							
03	149203 X	117113	-0-	-32090	-0-	4563	1	105183	3	Y	6697	11277	1	5163
						7367	9							
04	131790 X	94751	-0-	-37039	-0-	5307	1	87211	3	Y	2030	6988	1	205
						2233	9							
*05	128650 X	87086	-0-	-41564	-0-	3239	1	79845	3	Y	3638	3638	1	205
						4002	9							
CHALOS-LYSSY PSA C WELL #: 18H RRCID -> 296653 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 11427 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*05	14B2 EXT	179169	-0-	179169	179169	6986	1	172183	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COCINA BLANCA SA B WELL #: 101H RRCID -> 296687 COMPL. DATE 12/20/2023 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11210 - 21706														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	200229 X	139078	-0-	-61151	-0-	6048	1	123297	3	Y	8848	7910	1	21444
01	185442 X	12643	-0-	-172799	-0-	9733	9							
02	156968 X	90757	-0-	-66211	-0-	675	1	11879	3	Y	81	91	1	21434
03	158441 X	131710	-0-	-26731	-0-	89	9							
04	141300 X	106173	-0-	-35127	-0-	3798	1	84584	3	Y	2159	12275	1	11318
*05	139066 X	98550	-0-	-40516	-0-	2375	9							
						5113	1	117855	3	Y	7947	13213	1	6052
						8742	9							
						5940	1	97622	3	Y	2374	8186	1	240
						2611	9							
						3659	1	90194	3	Y	4270	4270	1	240
						4697	9							
LYSSY FAMILY C WELL #: 17H RRCID -> 296705 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 11386 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*05	14B2 EXT	161346	-0-	161346	161346	6291	1	155055	3	N	-0-			-0-
HENDERSON-CENIZO PSA E WELL #: 15H RRCID -> 296787 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11435 - 18942														
12	228253 X	163782	-0-	-64471	-0-	7658	1	156124	3	Y	-0-			-0-
01	213311 X	156677	-0-	-56634	-0-	8424	1	148253	3	Y	-0-			-0-
02	177604 X	133804	-0-	-43800	-0-	5749	1	128055	3	Y	-0-			-0-
03	186000 X	140444	-0-	-45556	-0-	2204	1	138240	3	Y	-0-			-0-
04	169710 X	129286	-0-	-40424	-0-	7415	1	121871	3	Y	-0-			-0-
*05	163773 X	126002	-0-	-37771	-0-	4913	1	121089	3	Y	-0-			-0-
HENDERSON-CENIZO PSA F WELL #: 16H RRCID -> 296788 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11523 PERF.11520 - 19417														
12	225339 X	158849	-0-	-66490	-0-	7428	1	151421	3	Y	-0-			-0-
01	209684 X	150835	-0-	-58849	-0-	8110	1	142725	3	Y	-0-			-0-
02	173488 X	128807	-0-	-44681	-0-	5535	1	123272	3	Y	-0-			-0-
03	182280 X	134140	-0-	-48140	-0-	2105	1	132035	3	Y	-0-			-0-
04	165840 X	122904	-0-	-42936	-0-	7049	1	115855	3	Y	-0-			-0-
*05	158844 X	118511	-0-	-40333	-0-	4621	1	113890	3	Y	-0-			-0-
HENDERSON-CENIZO PSA G WELL #: 17H RRCID -> 296789 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11425 - 19396														
12	232252 X	183617	-0-	-48635	-0-	8586	1	175031	3	Y	-0-			-0-
01	171575 X	171575	-0-	-0-	-0-	9225	1	162350	3	Y	-0-			-0-
02	183708 X	145799	-0-	-37909	-0-	6265	1	139534	3	Y	-0-			-0-
03	203391 X	151396	-0-	-51995	-0-	2376	1	149020	3	Y	-0-			-0-
04	190740 X	137489	-0-	-53251	-0-	7886	1	129603	3	Y	-0-			-0-
*05	183613 X	132874	-0-	-50739	-0-	5181	1	127693	3	Y	-0-			-0-
HENDERSON-CENIZO PSA I WELL #: 19H RRCID -> 298223 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11840 - 19537														
12	425881 X	425881	-0-	-0-	-0-	19914	1	405967	3	N	-0-			-0-
01	414749 X	399210	-0-	-15539	-0-	21464	1	377746	3	N	-0-			-0-
02	374612 X	339494	-0-	-35118	-0-	14587	1	324907	3	N	-0-			-0-
03	414749 X	352903	-0-	-61846	-0-	5539	1	347364	3	N	-0-			-0-
*04	401370 X	322224	-0-	-79146	-0-	18482	1	303742	3	N	-0-			-0-
*05	414749 X	314206	-0-	-100543	-0-	12251	1	301955	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HENDERSON-CENIZO PSA H WELL #: 18H RRCID -> 298311 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11825 - 19380														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	417772 X	417772	-0-	-0-	-0-	19535	1	398237	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	395237 X	395237	-0-	-0-	-0-	21250	1	373987	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	343448 X	337708	-0-	-5740	-0-	14511	1	323197	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	380246 X	352451	-0-	-27795	-0-	5531	1	346920	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	367980 X	323303	-0-	-44677	-0-	18543	1	304760	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	380246 X	316895	-0-	-63351	-0-	12356	1	304539	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
COCINA BLANCA SA G WELL #: 106H RRCID -> 298914 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11355 - 21216														
02	0	75130	-0-	75130	75130	3093	1	68896	3	N	2855	1528	1	1327
						3141	9							
03	0 W	257681	-0-	257681	332811	9495	1	218846	3	N	26673	19241	1	8759
						29340	9							
04	0 W	202722	-0-	202722	535533	11215	1	184321	3	N	6533	15214	1	78
						7186	9							
*05	720909 X	185376	-0-	-535533	-0-	6759	1	166581	3	N	10942	10942	1	78
						12036	9							
COCINA BLANCA SA F WELL #: 105H RRCID -> 299046 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11461 - 21837														
02	0	88419	-0-	88419	88419	3594	1	80054	3	N	4337	2322	1	2015
						4771	9							
03	390029 X	301610	-0-	-88419	-0-	10751	1	247804	3	N	39141	28282	1	12874
						43055	9							
04	252510 X	236524	-0-	-15986	-0-	12933	1	212554	3	N	10034	22789	1	119
						11037	9							
*05	260927 X	225800	-0-	-35127	-0-	8034	1	198026	3	N	17945	17945	1	119
						19740	9							
COCINA BLANCA SA H WELL #: 107H RRCID -> 299081 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 10982 PERF.11240 - 21644														
02	0	73936	-0-	73936	73936	3034	1	67566	3	N	3033	1624	1	1409
						3336	9							
03	326351 X	252415	-0-	-73936	-0-	9266	1	213586	3	N	26875	19437	1	8847
						29563	9							
04	218880 X	199718	-0-	-19162	-0-	11038	1	181403	3	N	6615	15383	1	79
						7277	9							
05	226176 X	NO RPT	-0-	-226176	-0-					N	NO RPT			79
MALTSBERGER, W. A. EF WELL #: 4H RRCID -> 299222 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10650 - 18092														
*02	0	3878	-0-	3878	3878	55	1	3823	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0	280199	-0-	280199	284077	3579	1	276620	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	582790 X	298713	-0-	-284077	-0-	3811	1	294902	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	290241 X	290241	-0-	-0-	-0-	6083	1	284158	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
MALTSBERGER, W. A. EF WELL #: 5H RRCID -> 299223 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 10436 PERF.10765 - 18619														
*02	0	2704	-0-	2704	2704	39	1	2665	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0	287442	-0-	287442	290146	3671	1	283771	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	605363 X	315217	-0-	-290146	-0-	4022	1	311195	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	302343 X	302343	-0-	-0-	-0-	6337	1	296006	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
CHALOS-LYSSY PSA G WELL #: 22H RRCID -> 299240 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11588 - 22260														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*05	SHUT IN	273988	-0-	273988	273988	10683	1	263305	3	N	-0-			-0-
CHALOS-LYSSY PSA F WELL #: 21H RRCID -> 299242 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11701 - 22271														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*05	SHUT IN	255570	-0-	255570	255570	9965	1	245605	3	N	-0-			-0-
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC 609267														
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900														
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 4866														
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PERDIDO ENERGY, LLC 653223														
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500														
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-			-0-
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-			-0-
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-			-0-
03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-			-0-
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348														
12	2635 X	2094	-0-	-541	-0-	2094	2			N	-0-			-0-
01	2666 X	2541	-0-	-125	-0-	2541	2			N	-0-			-0-
02	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-			-0-
03	2232 X	2207	-0-	-25	-0-	2207	2			N	-0-			-0-
04	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
PERDIDO ENERGY, LLC														
NYE														
WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT
0														EOM BALANCE
12	14480 X	14480	-0-	-0-	-0-	14480	2			N	-0-			-0-
01	13207 X	13207	-0-	-0-	-0-	13207	2			N	-0-			-0-
02	10577 X	10577	-0-	-0-	-0-	10577	2			N	-0-			-0-
03	12725 X	12725	-0-	-0-	-0-	12725	2			N	-0-			-0-
*04	11579 X	11579	-0-	-0-	-0-	11579	2			N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NYE														
WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246														
12	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-			-0-
01	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-			-0-
02	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-			-0-
*03	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-			-0-
*04	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ASCHE RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815														
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			-0-
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-			-0-
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-			-0-
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-			-0-
*04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
NUNLEY-TRAYLOR														
WELL #: 1H RRCID -> 258752 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 16722														
12	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-			-0-
01	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-			-0-
02	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-			-0-
03	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-			-0-
*04	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-			-0-
*05	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-			-0-
BRISCOE-NUNLEY "A"														
WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408														
12	3875 X	2237	-0-	-1638	-0-	2237	2			N	-0-			-0-
01	3720 X	1582	-0-	-2138	-0-	1582	2			N	-0-			-0-
02	2072 X	1529	-0-	-543	-0-	1529	2			N	-0-			-0-
03	2294 X	1613	-0-	-681	-0-	1613	2			N	-0-			-0-
*04	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-			-0-
*05	1922 N	1677	-0-	-245	-0-	1677	2			N	-0-			-0-
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC														
LA MUELA														
WELL #: 1H RRCID -> 283958 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11316 - 19823														
12	28985 X	13183	-0-	-15802	-0-	13183	3			N	-0-			-0-
01	26505 X	18625	-0-	-7880	-0-	18625	3			N	-0-			-0-
02	22876 X	19895	-0-	-2981	-0-	19895	3			N	-0-			-0-
03	23312 X	21285	-0-	-2027	-0-	21285	3			N	-0-			-0-
*04	18934 X	18934	-0-	-0-	-0-	18934	3			N	-0-			-0-
05	22041 X	NO RPT	-0-	-22041	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407												
BRELENTHIN-MARTIN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 284417 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12068 - 19125												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
12	29884 X	23535	-0-	-6349	-0-	1253	1	22282	3	N	-0-	-0-
01	29884 X	17996	-0-	-11888	-0-	1245	1	16751	3	N	-0-	-0-
02	26992 X	22066	-0-	-4926	-0-	169	1	21897	3	N	-0-	-0-
03	29884 X	22785	-0-	-7099	-0-	488	1	22297	3	N	-0-	-0-
04	28920 X	25995	-0-	-2925	-0-	2366	1	23629	3	N	-0-	-0-
05	24428 X	NO RPT	-0-	-24428	-0-					N	NO RPT	-0-
LA SANTA CRUZ-RACHAL WELL #: 1H RRCID -> 286473 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10661 PERF.11476 - 19445												
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
ESTHER SCHLETZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286954 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 11352 PERF.12071 - 18586												
12	42408 X	35652	-0-	-6756	-0-	35652	3			N	-0-	-0-
01	42408 X	34179	-0-	-8229	-0-	34179	3			N	-0-	-0-
02	36120 X	29478	-0-	-6642	-0-	29478	3			N	-0-	-0-
03	38471 X	31538	-0-	-6933	-0-	31538	3			N	-0-	-0-
04	36660 X	31501	-0-	-5159	-0-	31501	3			N	-0-	-0-
05	35650 X	NO RPT	-0-	-35650	-0-					N	NO RPT	-0-
HALL STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288843 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11653 - 22011												
12	78368 X	60157	-0-	-18211	-0-	60157	3			N	-0-	-0-
01	78368 X	77844	-0-	-524	-0-	77844	3			N	-0-	-0-
02	67536 X	64207	-0-	-3329	-0-	64207	3			N	-0-	-0-
03	74772 X	62734	-0-	-12038	-0-	62734	3			N	-0-	-0-
04	75330 X	57999	-0-	-17331	-0-	57999	3			N	-0-	-0-
05	77841 X	NO RPT	-0-	-77841	-0-					N	NO RPT	-0-
HALL STATE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288844 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11738 - 20316												
12	55366 X	33806	-0-	-21560	-0-	33806	3			N	-0-	-0-
01	55366 X	41751	-0-	-13615	-0-	41751	3			N	-0-	-0-
02	47264 X	34514	-0-	-12750	-0-	34514	3			N	-0-	-0-
03	52328 X	29908	-0-	-22420	-0-	29908	3			N	-0-	-0-
04	40410 X	39661	-0-	-749	-0-	39661	3			N	-0-	-0-
05	41757 X	NO RPT	-0-	-41757	-0-					N	NO RPT	-0-
HALL STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288909 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11751 - 22498												
12	10135 X	10135	-0-	-0-	-0-	10135	3			N	-0-	-0-
01	17353 X	17353	-0-	-0-	-0-	17353	3			N	-0-	-0-
02	17976 X	10632	-0-	-7344	-0-	10632	3			N	-0-	-0-
03	19902 X	16077	-0-	-3825	-0-	16077	3			N	-0-	-0-
04	16800 X	11026	-0-	-5774	-0-	11026	3			N	-0-	-0-
05	17360 X	NO RPT	-0-	-17360	-0-					N	NO RPT	-0-
LA MUELA QUICK PSA WELL #: 1H RRCID -> 288951 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11439 - 21982												
12	69878 X	69878	-0-	-0-	-0-	54	1	69824	3	N	-0-	-0-
01	67354 X	67354	-0-	-0-	-0-	952	1	66402	3	N	-0-	-0-
02	60105 X	60105	-0-	-0-	-0-	2932	1	57173	3	N	-0-	-0-
03	64017 X	64017	-0-	-0-	-0-	2362	1	61655	3	N	-0-	-0-
*04	61061 X	61061	-0-	-0-	-0-	61061	3			N	-0-	-0-
05	33542 X	NO RPT	-0-	-33542	-0-					N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407														
LA MUELA QUICK PSA WELL #: 3H RRCID -> 288980 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11191 PERF.12797 - 21640														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
12	65224	X	50498	-0-	-14726	-0-	39	1	50459	3	N	-0-		-0-
01	65224	X	50692	-0-	-14532	-0-	717	1	49975	3	N	-0-		-0-
02	49196	X	42592	-0-	-6604	-0-	2078	1	40514	3	N	-0-		-0-
03	54467	X	44051	-0-	-10416	-0-	1529	1	42522	3	N	-0-		-0-
04	49050	X	43485	-0-	-5565	-0-	43485	3			N	-0-		-0-
05	50685	X	NO RPT	-0-	-50685	-0-					N	NO RPT		-0-
LA MUELA QUICK PSA WELL #: 2H RRCID -> 288981 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11309 - 21834														
12	77035	X	65325	-0-	-11710	-0-	51	1	65274	3	N	-0-		-0-
01	76384	X	59904	-0-	-16480	-0-	847	1	59057	3	N	-0-		-0-
02	59024	X	55947	-0-	-3077	-0-	2729	1	53218	3	N	-0-		-0-
03	65348	X	57001	-0-	-8347	-0-	2156	1	54845	3	N	-0-		-0-
04	63240	X	50006	-0-	-13234	-0-	50006	3			N	-0-		-0-
05	65317	X	NO RPT	-0-	-65317	-0-					N	NO RPT		-0-
SSS-BURKHOLDER UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290366 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11269 - 20438														
12	79484	X	73068	-0-	-6416	-0-	57	1	73011	3	N	-0-		-0-
01	79484	X	69921	-0-	-9563	-0-	989	1	68932	3	N	-0-		-0-
02	69916	X	24167	-0-	-45749	-0-	1179	1	22988	3	N	-0-		-0-
03	80502	X	80502	-0-	-0-	-0-	2457	1	78045	3	N	-0-		-0-
*04	96816	X	96816	-0-	-0-	-0-	96816	3			N	-0-		-0-
05	73067	X	NO RPT	-0-	-73067	-0-					N	NO RPT		-0-
SSS-BURKHOLDER UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290476 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11190 - 19640														
12	73377	X	66359	-0-	-7018	-0-	51	1	66308	3	N	-0-		-0-
01	72447	X	64348	-0-	-8099	-0-	910	1	63438	3	N	-0-		-0-
02	63056	X	54093	-0-	-8963	-0-	2639	1	51454	3	N	-0-		-0-
03	67208	X	57728	-0-	-9480	-0-	2127	1	55601	3	N	-0-		-0-
04	64230	X	52660	-0-	-11570	-0-	52660	3			N	-0-		-0-
05	66371	X	NO RPT	-0-	-66371	-0-					N	NO RPT		-0-
QUICK-LA SANTA CRUZ PSA D WELL #: 1H RRCID -> 291744 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10718 PERF.11286 - 20309														
12	77097	X	67739	-0-	-9358	-0-	53	1	67686	3	N	-0-		-0-
01	76787	X	65230	-0-	-11557	-0-	922	1	64308	3	N	-0-		-0-
02	69020	X	59736	-0-	-9284	-0-	2914	1	56822	3	N	-0-		-0-
03	73842	X	61939	-0-	-11903	-0-	2309	1	59630	3	N	-0-		-0-
04	68460	X	58516	-0-	-9944	-0-	58516	3			N	-0-		-0-
05	67735	X	NO RPT	-0-	-67735	-0-					N	NO RPT		-0-
LA SANTA CRUZ D WELL #: 2H RRCID -> 291747 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11314 - 20655														
12	86428	X	71600	-0-	-14828	-0-	56	1	71544	3	N	-0-		-0-
01	84971	X	70804	-0-	-14167	-0-	1001	1	69803	3	N	-0-		-0-
02	73556	X	58390	-0-	-15166	-0-	2848	1	55542	3	N	-0-		-0-
03	77810	X	62770	-0-	-15040	-0-	2197	1	60573	3	N	-0-		-0-
04	70050	X	57173	-0-	-12877	-0-	57173	3			N	-0-		-0-
05	71610	X	NO RPT	-0-	-71610	-0-					N	NO RPT		-0-
CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292206 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11669 - 20189														
12	85281	X	71728	-0-	-13553	-0-	71728	3			N	-0-		-0-
01	80383	X	71981	-0-	-8402	-0-	71981	3			N	-0-		-0-
02	71092	X	68139	-0-	-2953	-0-	68139	3			N	-0-		-0-
03	76477	X	71571	-0-	-4906	-0-	71571	3			N	-0-		-0-
04	71700	X	67114	-0-	-4586	-0-	67114	3			N	-0-		-0-
05	75454	X	NO RPT	-0-	-75454	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE									
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407									
CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292212 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11660 - 20109									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	67797 X	56907	-0-	-10890	-0-	56907 3	N	-0-	-0-
01	66278 X	56217	-0-	-10061	-0-	56217 3	N	-0-	-0-
02	59864 X	52614	-0-	-7250	-0-	52614 3	N	-0-	-0-
03	62031 X	55899	-0-	-6132	-0-	55899 3	N	-0-	-0-
04	57420 X	51112	-0-	-6308	-0-	51112 3	N	-0-	-0-
05	58249 X	NO RPT	-0-	-58249	-0-		N	NO RPT	-0-
CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292236 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11751 - 19369									
12	61690 X	43440	-0-	-18250	-0-	43440 3	N	-0-	-0-
01	59830 X	54697	-0-	-5133	-0-	54697 3	N	-0-	-0-
02	53116 X	43988	-0-	-9128	-0-	43988 3	N	-0-	-0-
03	54219 X	43926	-0-	-10293	-0-	43926 3	N	-0-	-0-
04	52920 X	41954	-0-	-10966	-0-	41954 3	N	-0-	-0-
05	54684 X	NO RPT	-0-	-54684	-0-		N	NO RPT	-0-
DORAN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292653 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11597 - 20231									
12	71579 X	58287	-0-	-13292	-0-	58287 3	N	-0-	-0-
01	67115 X	57188	-0-	-9927	-0-	57188 3	N	-0-	-0-
02	60620 X	50092	-0-	-10528	-0-	50092 3	N	-0-	-0-
03	63364 X	47110	-0-	-16254	-0-	47110 3	N	-0-	-0-
04	58050 X	48560	-0-	-9490	-0-	48560 3	N	-0-	-0-
05	58280 X	NO RPT	-0-	-58280	-0-		N	NO RPT	-0-
DORAN RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292654 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11442 - 22548									
12	74462 X	65187	-0-	-9275	-0-	65187 3	N	-0-	-0-
01	74090 X	62778	-0-	-11312	-0-	62778 3	N	-0-	-0-
02	64260 X	56137	-0-	-8123	-0-	56137 3	N	-0-	-0-
03	69068 X	58995	-0-	-10073	-0-	58995 3	N	-0-	-0-
04	64890 X	55127	-0-	-9763	-0-	55127 3	N	-0-	-0-
05	65193 X	NO RPT	-0-	-65193	-0-		N	NO RPT	-0-
QUICK RANCH B WELL #: 3H RRCID -> 292684 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 11276 PERF. N/A									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
QUICK RANCH B WELL #: 1H RRCID -> 292828 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11319 - 23872									
12	173228 X	149593	-0-	-23635	-0-	116 1 149477 3	N	-0-	-0-
01	167896 X	145068	-0-	-22828	-0-	2051 1 143017 3	N	-0-	-0-
02	147812 X	128170	-0-	-19642	-0-	6252 1 121918 3	N	-0-	-0-
03	160704 X	132958	-0-	-27746	-0-	4930 1 128028 3	N	-0-	-0-
04	149880 X	131235	-0-	-18645	-0-	131235 3	N	-0-	-0-
05	149606 X	NO RPT	-0-	-149606	-0-		N	NO RPT	-0-
QUICK RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 292894 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11256 PERF.11558 - 22565									
12	183985 X	165008	-0-	-18977	-0-	128 1 164880 3	N	-0-	-0-
01	183985 X	164009	-0-	-19976	-0-	2319 1 161690 3	N	-0-	-0-
02	166180 X	147746	-0-	-18434	-0-	7207 1 140539 3	N	-0-	-0-
03	174344 X	158616	-0-	-15728	-0-	5888 1 152728 3	N	-0-	-0-
04	164550 X	148898	-0-	-15652	-0-	148898 3	N	-0-	-0-
05	165013 X	NO RPT	-0-	-165013	-0-		N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407												
HUNTER - MARTIN T UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294096 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11530 - 22053												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
12	144429 X	99436	-0-	-44993	-0-	99436	3	N	-0-			-0-
01	131130 X	96874	-0-	-34256	-0-	96874	3	N	-0-			-0-
02	110376 X	81518	-0-	-28858	-0-	81518	3	N	-0-			-0-
03	113212 X	84047	-0-	-29165	-0-	84047	3	N	-0-			-0-
04	103530 X	76611	-0-	-26919	-0-	76611	3	N	-0-			-0-
05	99448 X	NO RPT	-0-	-99448	-0-			N	NO RPT			-0-
SPRINGER WELL #: 0 2H RRCID -> 294126 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11281 - 19086												
12	95945 X	76949	-0-	-18996	-0-	60	1	76889	3	N	-0-	-0-
01	90520 X	74618	-0-	-15902	-0-	1055	1	73563	3	N	-0-	-0-
02	80808 X	68253	-0-	-12555	-0-	3329	1	64924	3	N	-0-	-0-
03	85901 X	70186	-0-	-15715	-0-	2615	1	67571	3	N	-0-	-0-
04	79110 X	64981	-0-	-14129	-0-	64981	3	N	-0-			-0-
05	76942 X	NO RPT	-0-	-76942	-0-			N	NO RPT			-0-
SANTA CRUZ-LA MUELA G PSA B WELL #: 2H RRCID -> 294135 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11510 - 21134												
12	132649 X	109507	-0-	-23142	-0-	85	1	109422	3	N	-0-	-0-
01	124527 X	105465	-0-	-19062	-0-	1491	1	103974	3	N	-0-	-0-
02	107688 X	86143	-0-	-21545	-0-	4202	1	81941	3	N	-0-	-0-
03	112592 X	93846	-0-	-18746	-0-	3478	1	90368	3	N	-0-	-0-
04	106260 X	85425	-0-	-20835	-0-	85425	3	N	-0-			-0-
05	109492 X	NO RPT	-0-	-109492	-0-			N	NO RPT			-0-
BURKHOLDER-RJ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294159 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11087 - 20670												
12	148490 X	109285	-0-	-39205	-0-	85	1	109200	3	N	-0-	-0-
01	141236 X	101775	-0-	-39461	-0-	1439	1	100336	3	N	-0-	-0-
02	120260 X	89142	-0-	-31118	-0-	4348	1	84794	3	N	-0-	-0-
03	124186 X	89454	-0-	-34732	-0-	3328	1	86126	3	N	-0-	-0-
04	114390 X	87434	-0-	-26956	-0-	87434	3	N	-0-			-0-
05	109275 X	NO RPT	-0-	-109275	-0-			N	NO RPT			-0-
BURKHOLDER-RJ UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294160 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11222 - 21045												
12	141050 X	108555	-0-	-32495	-0-	84	1	108471	3	N	-0-	-0-
01	134044 X	102704	-0-	-31340	-0-	1452	1	101252	3	N	-0-	-0-
02	115640 X	92431	-0-	-23209	-0-	4509	1	87922	3	N	-0-	-0-
03	121520 X	92114	-0-	-29406	-0-	3418	1	88696	3	N	-0-	-0-
04	111240 X	88002	-0-	-23238	-0-	88002	3	N	-0-			-0-
05	108562 X	NO RPT	-0-	-108562	-0-			N	NO RPT			-0-
SPRINGER - SSS 0 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294232 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11275 - 19698												
12	128371 X	109499	-0-	-18872	-0-	85	1	109414	3	N	-0-	-0-
01	125333 X	105991	-0-	-19342	-0-	1499	1	104492	3	N	-0-	-0-
02	111888 X	34563	-0-	-77325	-0-	1686	1	32877	3	N	-0-	-0-
03	119660 X	80532	-0-	-39128	-0-	2530	1	78002	3	N	-0-	-0-
04	111180 X	100283	-0-	-10897	-0-	100283	3	N	-0-			-0-
05	109492 X	NO RPT	-0-	-109492	-0-			N	NO RPT			-0-
SANTA CRUZ-LA MUELA G PSA A WELL #: 1H RRCID -> 294233 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11583 - 21356												
12	127720 X	99062	-0-	-28658	-0-	77	1	98985	3	N	-0-	-0-
01	122481 X	94441	-0-	-28040	-0-	1335	1	93106	3	N	-0-	-0-
02	107464 X	83367	-0-	-24097	-0-	4067	1	79300	3	N	-0-	-0-
03	112468 X	86601	-0-	-25867	-0-	3224	1	83377	3	N	-0-	-0-
04	102780 X	82364	-0-	-20416	-0-	82364	3	N	-0-			-0-
05	99076 X	NO RPT	-0-	-99076	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407												
HUNTER - MARTIN T UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294345 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11908 - 21788												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	171430 X	120895	-0-	-50535	-0-	120895	3	N	-0-			-0-
01	157480 X	117188	-0-	-40292	-0-	117188	3	N	-0-			-0-
02	132720 X	99323	-0-	-33397	-0-	99323	3	N	-0-			-0-
03	136462 X	103138	-0-	-33324	-0-	103138	3	N	-0-			-0-
04	125640 X	94358	-0-	-31282	-0-	94358	3	N	-0-			-0-
05	120900 X	NO RPT	-0-	-120900	-0-			N	NO RPT			-0-
NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294493 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11768 - 18991												
12	59923 X	45932	-0-	-13991	-0-	45932	3	N	-0-			-0-
01	57629 X	46680	-0-	-10949	-0-	46680	3	N	-0-			-0-
02	50652 X	41875	-0-	-8777	-0-	41875	3	N	-0-			-0-
03	51088 X	40800	-0-	-10288	-0-	40800	3	N	-0-			-0-
04	47640 X	38171	-0-	-9469	-0-	38171	3	N	-0-			-0-
05	46686 X	NO RPT	-0-	-46686	-0-			N	NO RPT			-0-
LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA A WELL #: 1H RRCID -> 294562 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 10724 PERF.12209 - 22231												
12	152210 X	116202	-0-	-36008	-0-	90	1	116112	3	N	-0-	-0-
01	146196 X	112348	-0-	-33848	-0-	1589	1	110759	3	N	-0-	-0-
02	122024 X	97859	-0-	-24165	-0-	4774	1	93085	3	N	-0-	-0-
03	131006 X	100086	-0-	-30920	-0-	3736	1	96350	3	N	-0-	-0-
04	120210 X	93531	-0-	-26679	-0-	93531	3			N	-0-	-0-
05	116188 X	NO RPT	-0-	-116188	-0-			N	NO RPT			-0-
LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA B WELL #: 2H RRCID -> 294632 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 10682 PERF.12114 - 22737												
12	194959 X	152425	-0-	-42534	-0-	118	1	152307	3	N	-0-	-0-
01	193037 X	149110	-0-	-43927	-0-	2108	1	147002	3	N	-0-	-0-
02	165452 X	129449	-0-	-36003	-0-	6315	1	123134	3	N	-0-	-0-
03	168485 X	135780	-0-	-32705	-0-	5055	1	130725	3	N	-0-	-0-
04	153660 X	122306	-0-	-31354	-0-	122306	3			N	-0-	-0-
05	152427 X	NO RPT	-0-	-152427	-0-			N	NO RPT			-0-
NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294635 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 11216 PERF.11748 - 20148												
12	96224 X	73890	-0-	-22334	-0-	73890	3			N	-0-	-0-
01	92411 X	71102	-0-	-21309	-0-	71102	3			N	-0-	-0-
02	77784 X	62730	-0-	-15054	-0-	62730	3			N	-0-	-0-
03	79639 X	65621	-0-	-14018	-0-	65621	3			N	-0-	-0-
04	74370 X	59234	-0-	-15136	-0-	59234	3			N	-0-	-0-
05	73904 X	NO RPT	-0-	-73904	-0-			N	NO RPT			-0-
SANTA CRUZ-SSS H UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296404 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11301 - 22230												
12	275063 X	200885	-0-	-74178	-0-	156	1	200729	3	N	-0-	-0-
01	258106 X	192747	-0-	-65359	-0-	2725	1	190022	3	N	-0-	-0-
02	224532 X	159987	-0-	-64545	-0-	7804	1	152183	3	N	-0-	-0-
03	230919 X	167340	-0-	-63579	-0-	6222	1	161118	3	N	-0-	-0-
04	208140 X	153628	-0-	-54512	-0-	153628	3			N	-0-	-0-
05	200880 X	NO RPT	-0-	-200880	-0-			N	NO RPT			-0-
GARZA P UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296588 COMPL. DATE 01/15/2024 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11890 - 22269												
12	224285 X	151862	-0-	-72423	-0-	151862	3			N	-0-	-0-
01	204631 X	140214	-0-	-64417	-0-	140214	3			N	-0-	-0-
02	167944 X	118340	-0-	-49604	-0-	118340	3			N	-0-	-0-
03	170562 X	124209	-0-	-46353	-0-	124209	3			N	-0-	-0-
04	156480 X	116425	-0-	-40055	-0-	116425	3			N	-0-	-0-
05	151869 X	NO RPT	-0-	-151869	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE		
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC															
GARZA P UNIT A															
WELL #: 1H RRCID -> 296618 COMPL. DATE 01/15/2024 TOTAL DEPTH 11424 PERF.12103 - 19826															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	188046 X	115840	-0-	-72206	-0-	115840	3			N	-0-				-0-
01	168950 X	112099	-0-	-56851	-0-	112099	3			N	-0-				-0-
02	136556 X	90419	-0-	-46137	-0-	90419	3			N	-0-				-0-
03	135346 X	93188	-0-	-42158	-0-	93188	3			N	-0-				-0-
04	119040 X	84815	-0-	-34225	-0-	84815	3			N	-0-				-0-
05	115847 X	NO RPT	-0-	-115847	-0-					N	NO RPT				-0-

SANTA CRUZ-SSS H UNIT B													WELL #: 2H RRCID -> 296677 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11248 - 20114		
12	199919 X	126860	-0-	-73059	-0-	98	1	126762	3	N	-0-				-0-
01	171399 X	122982	-0-	-48417	-0-	1739	1	121243	3	N	-0-				-0-
02	147588 X	102237	-0-	-45351	-0-	4987	1	97250	3	N	-0-				-0-
03	149172 X	106745	-0-	-42427	-0-	4000	1	102745	3	N	-0-				-0-
04	136200 X	94433	-0-	-41767	-0-	94433	3			N	-0-				-0-
05	126852 X	NO RPT	-0-	-126852	-0-					N	NO RPT				-0-

SANTA CRUZ-SSS H UNIT C													WELL #: 3H RRCID -> 296678 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11370 - 20473		
12	232593 X	152437	-0-	-80156	-0-	118	1	152319	3	N	-0-				-0-
01	165695 X	148922	-0-	-16773	-0-	2106	1	146816	3	N	-0-				-0-
02	162764 X	125971	-0-	-36793	-0-	6145	1	119826	3	N	-0-				-0-
03	180203 X	132131	-0-	-48072	-0-	4929	1	127202	3	N	-0-				-0-
04	165360 X	120543	-0-	-44817	-0-	120543	3			N	-0-				-0-
05	152427 X	NO RPT	-0-	-152427	-0-					N	NO RPT				-0-

SSS-BURKHOLDER M UNIT D													WELL #: 4H RRCID -> 299219 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11093 - 21662		
03	0	42289	-0-	42289	42289	158	1	42004	3	N	-0-				-0-
						127	4								
*04	515321 X	473032	-0-	-42289	-0-	472934	3	98	4	N	-0-				-0-
05	571578 X	NO RPT	-0-	-571578	-0-					N	NO RPT				-0-

SSS-BURKHOLDER M UNIT C													WELL #: 3H RRCID -> 299299 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11108 - 21590		
03	0	61731	-0-	61731	61731	170	1	61315	3	N	-0-				-0-
						246	4								
*04	566493 X	504762	-0-	-61731	-0-	504516	3	246	4	N	-0-				-0-
05	573438 X	NO RPT	-0-	-573438	-0-					N	NO RPT				-0-

SSS-BURKHOLDER M UNIT E													WELL #: 5H RRCID -> 299360 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11363 - 21227		
03	0	44001	-0-	44001	44001	170	1	43704	3	N	-0-				-0-
						127	4								
*04	478774 X	434773	-0-	-44001	-0-	434656	3	117	4	N	-0-				-0-
05	489459 X	NO RPT	-0-	-489459	-0-					N	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
RNG RESOURCES, LLC				687071										
GRAN DINERO		WELL #:		1H		RRCID -> 298338		COMPL. DATE 01/20/2024		TOTAL DEPTH 13191 PERF.13820 - 19603				
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0	163043	-0-	163043	994320	163043	2			N	-0-			-0-
07	0 Z	114018	-0-	114018	1108338	114018	2			N	-0-			-0-
08	0 Z	202005	-0-	202005	1310343	202005	2			N	-0-			-0-
09	0 Z	185256	-0-	185256	1495599	185256	2			N	-0-			-0-
10	0 Z	181265	-0-	181265	1676864	181265	2			N	-0-			-0-
11	0 Z	147780	-0-	147780	1824644	147780	2			N	-0-			-0-
12	0 Z	122363	-0-	122363	1947007	122363	2			N	-0-			-0-
01	0 Z	157964	-0-	157964	2104971	157964	2			N	-0-			-0-
02	0 Z	133699	-0-	133699	2238670	133699	2			N	-0-			-0-
03	0 Z	143369	-0-	143369	2382039	143369	2			N	-0-			-0-
04	0 Z	126326	-0-	126326	2508365	126326	2			N	-0-			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	2508365					N	NO RPT			-0-
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462										
NUECES MINERALS COMPANY		WELL #:		2001H		RRCID -> 251773		COMPL. DATE 09/06/2009		TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GOODRIDGE		WELL #:		2401H		RRCID -> 255146		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042				
12	2449 X	2169	-0-	-280	-0-	2169	3			N	-0-			-0-
01	2449 X	1598	-0-	-851	-0-	1598	3			N	-0-			-0-
02	1820 X	1672	-0-	-148	-0-	1672	3			N	-0-			-0-
03	2170 X	1760	-0-	-410	-0-	1760	3			N	-0-			-0-
04	2100 X	1658	-0-	-442	-0-	1658	3			N	-0-			-0-
05	2170 X	1807	-0-	-363	-0-	1807	3			N	-0-			-0-
NUECES MINERALS COMPANY		WELL #:		1501H		RRCID -> 255435		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STS "A"		WELL #:		361H		RRCID -> 255968		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2025														
NUECES MINERALS COMPANY		WELL #:		371H		RRCID -> 260072		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462														
GOODRIDGE			WELL #:		B 1H	RRCID ->	266321	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL	DEPTH 12858	PERF.12730	-	19530					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	01	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	-0-	5239	3					N	-0-				-0-
01	02	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	-0-	4722	3					N	-0-				-0-
02	03	3696 X	3195	-0-	-501	-0-	-0-	3195	3					N	-0-				-0-
03	04	5239 X	3780	-0-	-1459	-0-	-0-	3780	3					N	-0-				-0-
04	05	5070 X	3878	-0-	-1192	-0-	-0-	3878	3					N	-0-				-0-
05		5239 X	3645	-0-	-1594	-0-	-0-	3645	3					N	-0-				-0-
NUECES MINERALS COMPANY			WELL #:		372A	RRCID ->	267204	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL	DEPTH 13128	PERF.13131	-	17372					
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC			WELL #:		781915 1H	RRCID ->	257135	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL	DEPTH 12964	PERF.12710	-	18888					
12	01	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	-0-	283	1	5972	3	Y	-0-						-0-
								2	4										
01	02	4464 X	2533	-0-	-1931	-0-	-0-	118	1	2404	3	Y	-0-						-0-
								11	4										
02	03	3444 X	2716	-0-	-728	-0-	-0-	126	1	2580	3	Y	-0-						-0-
								10	4										
03	04	6045 X	3075	-0-	-2970	-0-	-0-	170	1	2892	3	Y	-0-						-0-
								13	4										
04	05	5850 X	5778	-0-	-72	-0-	-0-	316	1	5462	3	Y	-0-						-0-
05		6045 X	5130	-0-	-915	-0-	-0-	280	1	4840	3	Y	-0-						-0-
								10	4										
MILES, GEORGE			WELL #:		1H	RRCID ->	257317	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL	DEPTH 13261	PERF.16789	-	13600					
12	01	100 N	-0-	-0-	-100	424	-0-							Y	-0-				-0-
01	02	441 N	17	-0-	-424	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-						-0-
02	03	420 N	19	-0-	-401	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-						-0-
03	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
04	05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-						-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
FASKEN STATE			WELL #:		1H	RRCID ->	257628	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL	DEPTH 9602	PERF.10535	-	13906					
12	01	270 X	270	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	266	3	N	-0-						-0-
01	02	326 X	326	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	321	3	N	-0-						-0-
02	03	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	1158	3	N	-0-						-0-
03	04	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	1442	3	N	-0-						-0-
04	05	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1043	3	N	-0-						-0-
05		999 X	999	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	984	3	N	-0-						-0-
NUECES MINERALS COMPANY			WELL #:		6821H	RRCID ->	258901	COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL	DEPTH 12694	PERF.12670	-	17323					
12	01	2077 X	512	-0-	-1565	-0-	-0-	171	1	341	3	Y	-0-						-0-
01	02	2077 X	1091	-0-	-986	-0-	-0-	182	1	909	3	Y	-0-						-0-
02	03	1876 X	449	-0-	-1427	-0-	-0-	113	1	336	3	Y	-0-						-0-
03	04	2077 X	554	-0-	-1523	-0-	-0-	143	1	411	3	Y	-0-						-0-
04	05	1050 N	237	-0-	-813	-0-	-0-	105	1	132	3	Y	-0-						-0-
05		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	-0-	332	1	1444	3	Y	-0-						-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	278 X	-0-	-0-	-0-	-278	-0-					Y	-0-				-0-
01	26 X	26	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	25	3	Y	-0-				-0-
02	252 X	-0-	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-				-0-
03	279 X	-0-	-0-	-0-	-279	-0-					Y	1				1
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-		5 1	85	3	Y	-0-				1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A																
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-		35 1	70	3	Y	-0-				-0-
01	465 N	362	-0-	-0-	-103	-0-		60 1	302	3	Y	-0-				-0-
02	308 N	44	-0-	-0-	-264	-0-		11 1	33	3	Y	-0-				-0-
03	93 N	2	-0-	-0-	-91	-0-		1 1	1	3	Y	-0-				-0-
04	360 N	94	-0-	-0-	-266	-0-		42 1	52	3	Y	-0-				-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-		45 1	196	3	Y	-0-				-0-

FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499																
12	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	-0-		20 1	1465	3	N	-0-				-0-
01	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	-0-		31 1	2212	3	N	-0-				-0-
02	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	-0-		26 1	1815	3	N	-0-				-0-
03	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	-0-		27 1	1848	3	N	-0-				-0-
04	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	-0-		25 1	1665	3	N	-0-				-0-
05	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	-0-		27 1	1763	3	N	-0-				-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953																
12	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	-0-		155 1	3275	3	Y	-0-				-0-
								1 4								
01	4092 X	3251	-0-	-0-	-841	-0-		151 1	3086	3	Y	-0-				-0-
								14 4								
02	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	-0-		179 1	3676	3	Y	-0-				-0-
								15 4								
03	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	-0-		200 1	3416	3	Y	-0-				-0-
								15 4								
04	3330 X	1219	-0-	-0-	-2111	-0-		67 1	1152	3	Y	-0-				-0-
05	4216 X	751	-0-	-0-	-3465	-0-		41 1	709	3	Y	-0-				-0-
								1 4								

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445																
12	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	-0-		60 1	4423	3	N	-0-				-0-
01	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	-0-		48 1	3409	3	N	-0-				-0-
02	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	-0-		42 1	2939	3	N	-0-				-0-
03	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	-0-		47 1	3255	3	N	-0-				-0-
04	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	-0-		46 1	3123	3	N	-0-				-0-
05	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	-0-		45 1	2914	3	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)											
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC											
FASKEN STATE											
WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155											
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BRACKEN-JV											
WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
NUECES MINERALS COMPANY											
WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818											
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	48	1	95	3	Y	-0-
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	114	1	568	3	Y	-0-
02	280 N	96	-0-	-184	-0-	24	1	72	3	Y	-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	45	1	129	3	Y	-0-
04	630 N	48	-0-	-582	-0-	21	1	27	3	Y	-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	58	1	254	3	Y	-0-
BRACKEN-JV											
WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191											
12	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	93	1	1967	3	Y	-0-
						1	4				
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	44	1	887	3	Y	-0-
						4	4				
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	59	1	1218	3	Y	4
						5	4	4	9		
03	713 N	474	-0-	-239	-0-	26	1	446	3	Y	4
						2	4				
04	690 N	23	-0-	-667	-0-	1	1	22	3	Y	4
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	62	1	1065	3	Y	8
						2	4	8	9		
FASKEN STATE											
WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755											
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
FASKEN STATE											
WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687											
12	652 X	652	-0-	-0-	-0-	9	1	643	3	N	-0-
01	714 X	714	-0-	-0-	-0-	10	1	704	3	N	-0-
02	78 X	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	3	N	-0-
03	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	53 1	1107 3	Y			1			1
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	15 1	312 3	Y			-0-	1 1		-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	14 1	279 3	Y			8			8
03	682 N	600	-0-	-82	-0-	33 1	564 3	Y			-0-			8
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	29 1	497 3	Y			-0-			8
05	341 N	74	-0-	-267	-0-	4 1	70 3	Y			-0-	5 1		3
ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201														
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	47 1	989 3	N			-0-			-0-
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	20 1	410 3	N			-0-			-0-
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	47 1	961 3	N			-0-			-0-
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	66 1	1118 3	N			-0-			-0-
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	53 1	922 3	N			-0-			-0-
05	1116 N	917	-0-	-199	-0-	50 1	865 3	N			-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551														
12	145 X	145	-0-	-0-	-0-	2 1	143 3	N			-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
04	747 X	747	-0-	-0-	-0-	11 1	736 3	N			-0-			-0-
05	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	15 1	991 3	N			-0-			-0-
BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901														
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	2 1	135 3	N			-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			1
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N			-0-			1
03	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 3		N			-0-			1
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N			-0-			1
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N			-0-			1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	3100 N	3258	-0-	158	158	147 1	3101 3	Y	8				9
01	2328 N	2170	-0-	-158	-0-	101 1	2053 3	Y	6	5	1		10
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	50 1	1027 3	Y	-0-	8	1		2
03	2821 X	1580	-0-	-1241	-0-	87 1	1486 3	Y	-0-				2
04	2730 X	1087	-0-	-1643	-0-	59 1	1028 3	Y	-0-				2
05	2821 X	1835	-0-	-986	-0-	100 1	1730 3	Y	2	1	1		3
						3 4	2 9						
BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446													
12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	48 1	1011 3	Y	3				3
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10 1	195 3	Y	-0-	2	1		1
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	17 1	353 3	Y	6	1	1		6
03	620 N	151	-0-	-469	-0-	8 1	132 3	Y	9				15
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	1 4	10 9	Y	-0-				15
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	40 1	694 3	Y	-0-	9	1		6
						1 4							
BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378													
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	35 1	729 3	Y	-0-				5
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	34 1	696 3	Y	-0-	1	1		4
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	19 1	398 3	Y	8	4	1		8
03	775 N	439	-0-	-336	-0-	23 1	384 3	Y	27				35
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-	2 4	30 9	Y	-0-				35
05	465 N	325	-0-	-140	-0-	17 1	288 3	Y	17	21	1		31
						1 4	19 9						
FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421													
12	4340 X	1747	-0-	-2593	-0-	23 1	1724 3	N	-0-				-0-
01	806 X	389	-0-	-417	-0-	5 1	384 3	N	-0-				-0-
02	196 X	7	-0-	-189	-0-	7 3		N	-0-				-0-
03	1736 X	4	-0-	-1732	-0-	4 3		N	-0-				-0-
04	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-			N	-0-				-0-
05	1736 X	849	-0-	-887	-0-	13 1	836 3	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																			
HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-		359	3	102	9	N		93	366	1			252
01	434 N	432	-0-	-0-	-2	-0-		308	3	124	9	N		113					365
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-		317	3	123	9	N		112					477
03	465 N	363	-0-	-0-	-102	-0-		269	3	94	9	N		85	360	1			202
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-		321	3	132	9	N		120					322
05	496 N	383	-0-	-0-	-113	-0-		271	3	112	9	N		102					424

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101																			
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3			Y		-0-					-0-
01	2 N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-						Y		-0-					-0-
02	10 N	-0-	-0-	-0-	-10	-0-						Y		-0-					-0-
03	5 N	-0-	-0-	-0-	-5	-0-						Y		-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-

ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205																			
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-		59	1	804	3	Y		3	3	1			-0-
								3	9										
01	930 N	-0-	-0-	-0-	-930	-0-						Y		-0-					-0-
02	588 N	-0-	-0-	-0-	-588	-0-						Y		-0-					-0-
03	868 N	-0-	-0-	-0-	-868	-0-						Y		-0-					-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	336	3	Y		7	7	1			-0-
								4	4	8	9								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		3	3	1			-0-

FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970																			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062																			
12	347 X	347	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	342	3	N		-0-					-0-
01	469 X	469	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	463	3	N		-0-					-0-
02	453 X	453	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	447	3	N		-0-					-0-
03	483 X	483	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	476	3	N		-0-					-0-
04	360 X	360	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	355	3	N		-0-					-0-
05	262 X	262	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	258	3	N		-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866																			
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	64	3	Y		-0-					-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	65	3	Y		-0-					-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-		69	1	204	3	Y		-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-						Y		-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-0-	-90	-0-						Y		-0-					-0-
05	155 N	80	-0-	-0-	-75	-0-		15	1	65	3	Y		-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																		
ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12 01	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1241	1	98	9	Y	89	282	1			16
	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	937	1	1024	3	Y	106	52	1			70
								117	9									
02	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1132	1	1655	3	Y	26	59	1			37
								29	9									
03	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	872	1	1980	3	Y	7	40	1			4
								8	9									
04	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1202	1	2038	3	Y	5	6	1			3
								6	9									
05	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	974	1	1780	3	Y	28	20	1			11
								31	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934																		
12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	399	1	795	3	Y	-0-					-0-
01	2139 N	605	-0-	-1534	-0-	-0-	-0-	101	1	504	3	Y	-0-					-0-
02	1932 N	919	-0-	-1013	-0-	-0-	-0-	232	1	687	3	Y	-0-					-0-
03	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	402	1	1159	3	Y	-0-					-0-
04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	432	1	541	3	Y	-0-					-0-
05	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	338	1	1467	3	Y	-0-					-0-

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774																		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1823						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1823						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1823						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1823						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1823						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1823						N	-0-					-0-

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402																		
12	124 X	4	-0-	-120	-0-	4	1					Y	-0-					-0-
01	62 X	12	-0-	-50	-0-	6	1			6	3	Y	-0-					-0-
02	28 X	3	-0-	-25	-0-	1	1			2	3	Y	-0-					-0-
03	13 X	8	-0-	-5	-0-	2	1			6	3	Y	-0-					-0-
04	12 N	6	-0-	-6	-0-	2	1			4	3	Y	-0-					-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	12	1			22	3	Y	-0-					-0-

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904																		
12	7476 X	2886	-0-	-4590	-0-	298	1	2588	3			Y	-0-					-0-
01	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	295	1	2312	3			Y	-0-					-0-
02	2492 X	2468	-0-	-24	-0-	287	1	2181	3			Y	-0-					-0-
03	2883 X	2537	-0-	-346	-0-	292	1	2245	3			Y	-0-					-0-
04	2790 X	2232	-0-	-558	-0-	274	1	1958	3			Y	-0-					-0-
05	2883 X	2218	-0-	-665	-0-	250	1	1968	3			Y	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646																		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1		-0-
01	1984 N	-0-	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-			-0-
02	336 N	-0-	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043															
12	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	3347	3	N	-0-			-0-
01	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	5332	3	N	-0-			-0-
02	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	4743	3	N	-0-			-0-
03	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	4810	3	N	-0-			-0-
04	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	4253	3	N	-0-			-0-
05	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	4610	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532															
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14 N	-0-	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
03	62 N	10	-0-	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798															
12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1105	3	Y	164	170 1		4
							180	9							
01	1829 N	-0-	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-	4 1		-0-
02	1484 N	-0-	-0-	-0-	-1484	-0-					Y	-0-			-0-
03	1364 N	-0-	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-			-0-
04	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	2003	3	Y	8	7 1		1
							26	4		9	9				
05	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	2073	3	Y	47	44 1		4
							18	4		52	9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	114	1	1551	3	Y	177	176	1		4
01	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-	195	9			Y	-0-	4	1		-0-
02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-				-0-
03	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-				-0-
04	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	68	1	1537	3	Y	139	137	1		2
						20	4	153	9						
05	3100 N	3327	-0-	227	227	174	1	2915	3	Y	194	182	1		14
						25	4	213	9						

WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731															
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	6				7
01	63 X	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-	7	1		-0-
02	154 X	154	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	20				20
						1	4	22	9						
03	275 X	275	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	Y	22	37	1		5
						1	4	24	9						
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	Y	38	22	1		21
						42	9								
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	32	1	557	3	Y	50	25	1		46
						1	4	55	9						

FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155															
12	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600															
12	5673 X	1514	-0-	-4159	-0-	68	1	1431	3	Y	14				68
						15	9								
01	3038 X	2193	-0-	-845	-0-	100	1	2039	3	Y	41	66	1		43
						9	4	45	9						
02	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	118	1	2416	3	Y	30				73
						10	4	33	9						
03	11562 X	11562	-0-	-0-	-0-	631	1	10750	3	Y	121	168	1		26
						48	4	133	9						
04	10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	563	1	9727	3	Y	138	87	1		77
						152	9								
05	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	374	1	6472	3	Y	85	84	1		78
						13	4	94	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5828 X	2691	-0-	-3137	-0-	121	1	2547	3	Y	20			111
01	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-	1	4	22	9					
02	5516 X	5448	-0-	-68	-0-	251	1	5134	3	Y	20	108	1	23
						21	4	42	9		38			61
03	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	190	1	3243	3	Y	126	160	1	27
						14	4	139	9					
04	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	284	1	4913	3	Y	125	82	1	70
						138	9							
05	6045 X	5167	-0-	-878	-0-	276	1	4771	3	Y	100	78	1	92
						10	4	110	9					
FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322														
12	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	55	1	4074	3	N	-0-			-0-
01	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	54	1	3865	3	N	-0-			-0-
02	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	53	1	3709	3	N	-0-			-0-
03	26746 X	26746	-0-	-0-	-0-	381	1	26365	3	N	-0-			-0-
04	22997 X	22997	-0-	-0-	-0-	334	1	22663	3	N	-0-			-0-
05	19289 X	19289	-0-	-0-	-0-	293	1	18996	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638														
12	33064 X	33064	-0-	-0-	-0-	444	1	32620	3	N	-0-			-0-
01	26977 X	26977	-0-	-0-	-0-	372	1	26605	3	N	-0-			-0-
02	26842 X	26842	-0-	-0-	-0-	380	1	26462	3	N	-0-			-0-
03	27576 X	27576	-0-	-0-	-0-	393	1	27183	3	N	-0-			-0-
04	24408 X	24408	-0-	-0-	-0-	355	1	24053	3	N	-0-			-0-
05	30544 X	30544	-0-	-0-	-0-	463	1	30081	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888														
12	18005 X	18005	-0-	-0-	-0-	242	1	17763	3	N	-0-			-0-
01	17633 X	17633	-0-	-0-	-0-	243	1	17390	3	N	-0-			-0-
02	15561 X	15561	-0-	-0-	-0-	220	1	15341	3	N	-0-			-0-
03	19765 X	19765	-0-	-0-	-0-	282	1	19483	3	N	-0-			-0-
04	18231 X	18231	-0-	-0-	-0-	265	1	17966	3	N	-0-			-0-
05	17405 X	17405	-0-	-0-	-0-	264	1	17141	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF. 13031 - 19000														
12	4898 X	905	-0-	-3993	-0-	41	1	864	3	Y	-0-			-0-
01	4898 X	73	-0-	-4825	-0-	3	1	70	3	Y	-0-			-0-
02	3780 X	980	-0-	-2800	-0-	45	1	931	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
03	899 X	297	-0-	-602	-0-	16	1	280	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
04	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			-0-
05	10683 X	10683	-0-	-0-	-0-	582	1	10073	3	Y	-0-	7		7
						20	4	8	9					
FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	3 X	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 10136 - 16251														
12	46602 X	46602	-0-	-0-	-0-	626	1	45976	3	N	-0-			-0-
01	45435 X	45435	-0-	-0-	-0-	627	1	44808	3	N	-0-			-0-
02	40097 X	40097	-0-	-0-	-0-	568	1	39529	3	N	-0-			-0-
03	44260 X	44260	-0-	-0-	-0-	631	1	43629	3	N	-0-			-0-
04	44047 X	44047	-0-	-0-	-0-	640	1	43407	3	N	-0-			-0-
05	45000 X	45000	-0-	-0-	-0-	683	1	44317	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	13304 X	13304	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	13125	3	N	-0-			-0-
01	10676 X	10676	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	10529	3	N	-0-			-0-
02	8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	8615	3	N	-0-			-0-
03	11751 X	11751	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	11584	3	N	-0-			-0-
04	10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	9936	3	N	-0-			-0-
05	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	8597	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510															
12	9425 X	9425	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	9298	3	N	-0-			-0-
01	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	9635	3	N	-0-			-0-
02	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	7646	3	N	-0-			-0-
03	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	7869	3	N	-0-			-0-
04	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	7648	3	N	-0-			-0-
05	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	7620	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546															
12	9476 X	9476	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	9349	3	N	-0-			-0-
01	9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	9834	3	N	-0-			-0-
02	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	4181	3	N	-0-			-0-
03	119 X	119	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	117	3	N	-0-			-0-
04	242 X	242	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	238	3	N	-0-			-0-
05	251 X	251	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	247	3	N	-0-			-0-

BRACKEN- JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895															
12	15212 X	15212	-0-	-0-	-0-	-0-	689	1	14519	3	Y	-0-			2
							4	4							
01	7998 X	5409	-0-	-2589	-0-	-0-	252	1	5134	3	Y	-0-	1	1	1
							23	4							
02	6524 X	5632	-0-	-892	-0-	-0-	261	1	5350	3	Y	-0-	1	1	-0-
							21	4							
03	10974 X	5794	-0-	-5180	-0-	-0-	320	1	5448	3	Y	2			2
							24	4	2	9					
04	10620 X	1072	-0-	-9548	-0-	-0-	58	1	1004	3	Y	9			11
							10	9							
05	10974 X	3169	-0-	-7805	-0-	-0-	173	1	2988	3	Y	2	6	1	7
							6	4	2	9					

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801															
12	457 X	457	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	285	3	Y	133	135	0	5
							16	4	146	9					
01	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	1321	3	Y	489	480	0	14
							71	4	538	9					
02	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	2462	3	Y	571	578	0	7
							138	4	628	9					
03	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1878	3	Y	439	439	0	7
							134	4	483	9					
04	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	2066	3	Y	411	412	0	6
							78	4	452	9					
05	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	1970	3	Y	356	355	0	7
							76	4	392	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	404 X	404	-0-	-0-	-0-	11 1	313 3	Y	57	59	0		2	
						17 4	63 9							
01	745 X	745	-0-	-0-	-0-	13 1	618 3	Y	74	74	0		2	
						33 4	81 9							
02	304 X	304	-0-	-0-	-0-	5 1	259 3	Y	23	25	0		-0-	
						15 4	25 9							
03	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	17 1	894 3	Y	216	213	0		3	
						64 4	238 9							
04	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	24 1	1344 3	Y	150	151	0		2	
						50 4	165 9							
05	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	19 1	1089 3	Y	107	107	0		2	
						42 4	118 9							
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729														
12	210 X	210	-0-	-0-	-0-	5 1	135 3	Y	57	59	0		2	
						7 4	63 9							
01	499 X	499	-0-	-0-	-0-	5 1	211 3	Y	247	242	0		7	
						11 4	272 9							
02	476 X	476	-0-	-0-	-0-	7 1	369 3	Y	72	78	0		1	
						21 4	79 9							
03	904 X	904	-0-	-0-	-0-	11 1	592 3	Y	235	232	0		4	
						42 4	259 9							
04	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	14 1	799 3	Y	253	253	0		4	
						30 4	278 9							
05	771 X	771	-0-	-0-	-0-	10 1	578 3	Y	146	147	0		3	
						22 4	161 9							
FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075														
12	290 X	290	-0-	-0-	-0-	4 1	286 3	N	-0-				-0-	
01	53 X	53	-0-	-0-	-0-	1 1	52 3	N	-0-				-0-	
02	49 X	49	-0-	-0-	-0-	1 1	48 3	N	-0-				-0-	
03	69 X	69	-0-	-0-	-0-	1 1	68 3	N	-0-				-0-	
04	36 X	36	-0-	-0-	-0-	1 1	35 3	N	-0-				-0-	
05	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-				-0-	
FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287														
12	32988 X	32988	-0-	-0-	-0-	443 1	32545 3	N	-0-				-0-	
01	33782 X	33782	-0-	-0-	-0-	466 1	33316 3	N	-0-				-0-	
02	30032 X	30032	-0-	-0-	-0-	425 1	29607 3	N	-0-				-0-	
03	32860 X	32860	-0-	-0-	-0-	468 1	32392 3	N	-0-				-0-	
04	32000 X	32000	-0-	-0-	-0-	465 1	31535 3	N	-0-				-0-	
05	32877 X	32877	-0-	-0-	-0-	499 1	32378 3	N	-0-				-0-	
FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195														
12	16233 X	16233	-0-	-0-	-0-	218 1	16015 3	N	-0-				-0-	
01	20162 X	20162	-0-	-0-	-0-	278 1	19884 3	N	-0-				-0-	
02	16845 X	16845	-0-	-0-	-0-	239 1	16606 3	N	-0-				-0-	
03	14824 X	14824	-0-	-0-	-0-	211 1	14613 3	N	-0-				-0-	
04	18471 X	18471	-0-	-0-	-0-	268 1	18203 3	N	-0-				-0-	
05	18205 X	18205	-0-	-0-	-0-	276 1	17929 3	N	-0-				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018														
12	11200 X	11200	-0-	-0-	-0-	507	1	10690	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
01	8835 X	6831	-0-	-2004	-0-	318	1	6478	3	Y	5			5
						29	4	6	9					
02	7840 X	6166	-0-	-1674	-0-	284	1	5830	3	Y	26	4	1	27
						23	4	29	9					
03	11191 X	7327	-0-	-3864	-0-	404	1	6892	3	Y	-0-			27
						31	4							
04	10830 X	-0-	-0-	-10830	-0-					Y	-0-			27
05	11191 X	10644	-0-	-547	-0-	580	1	10044	3	Y	-0-	16	1	11
						20	4							
FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462														
12	10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	135	1	9911	3	N	-0-			-0-
01	9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	125	1	8917	3	N	-0-			-0-
02	9400 X	9400	-0-	-0-	-0-	133	1	9267	3	N	-0-			-0-
03	9846 X	9846	-0-	-0-	-0-	140	1	9706	3	N	-0-			-0-
04	10088 X	10088	-0-	-0-	-0-	147	1	9941	3	N	-0-			-0-
05	10158 X	10158	-0-	-0-	-0-	154	1	10004	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825														
12	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	62	1	4550	3	N	-0-			-0-
01	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	57	1	4084	3	N	-0-			-0-
02	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	59	1	4077	3	N	-0-			-0-
03	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	36	1	2516	3	N	-0-			-0-
04	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	67	1	4558	3	N	-0-			-0-
05	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	59	1	3862	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570														
12	26032 X	26032	-0-	-0-	-0-	350	1	25682	3	N	-0-			-0-
01	24481 X	24481	-0-	-0-	-0-	338	1	24143	3	N	-0-			-0-
02	22397 X	22397	-0-	-0-	-0-	317	1	22080	3	N	-0-			-0-
03	24583 X	24583	-0-	-0-	-0-	350	1	24233	3	N	-0-			-0-
04	24066 X	24066	-0-	-0-	-0-	350	1	23716	3	N	-0-			-0-
05	23841 X	23841	-0-	-0-	-0-	362	1	23479	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828														
12	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	22	1	1582	3	N	-0-			-0-
01	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	24	1	1747	3	N	-0-			-0-
02	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	20	1	1358	3	N	-0-			-0-
03	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	25	1	1749	3	N	-0-			-0-
04	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	21	1	1396	3	N	-0-			-0-
05	910 X	910	-0-	-0-	-0-	14	1	896	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	21 X	21	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	Y	1	3 0			-0-	
						1 4	1 9							
01	232 X	232	-0-	-0-	-0-	3 1	151 3	Y	64	62 0			2	
						8 4	70 9							
02	175 X	175	-0-	-0-	-0-	3 1	125 3	Y	36	38 0			-0-	
						7 4	40 9							
03	178 X	178	-0-	-0-	-0-	2 1	123 3	Y	40	39 0			1	
						9 4	44 9							
04	535 X	535	-0-	-0-	-0-	8 1	428 3	Y	75	75 0			1	
						16 4	83 9							
05	283 X	283	-0-	-0-	-0-	4 1	228 3	Y	38	38 0			1	
						9 4	42 9							
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926														
12	138 X	138	-0-	-0-	-0-	4 1	124 3	Y	3	4 0			-0-	
						7 4	3 9							
01	477 X	477	-0-	-0-	-0-	9 1	426 3	Y	17	17 0			-0-	
						23 4	19 9							
02	844 X	844	-0-	-0-	-0-	15 1	764 3	Y	20	20 0			-0-	
						43 4	22 9							
03	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	29 1	1569 3	Y	10	10 0			-0-	
						112 4	11 9							
04	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	35 1	1992 3	Y	32	32 0			-0-	
						75 4	35 9							
05	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	43 1	2504 3	Y	110	108 0			2	
						97 4	121 9							
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240														
12	25 X	25	-0-	-0-	-0-	1 1	22 3	Y	1	4 0			-0-	
						1 4	1 9							
01	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	28 1	1309 3	Y	278	270 0			8	
						70 4	306 9							
02	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	15 1	760 3	Y	268	273 0			3	
						43 4	295 9							
03	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	25 1	1327 3	Y	285	283 0			5	
						95 4	314 9							
04	879 X	879	-0-	-0-	-0-	13 1	705 3	Y	123	126 0			2	
						26 4	135 9							
05	849 X	849	-0-	-0-	-0-	10 1	601 3	Y	195	193 0			4	
						23 4	215 9							
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984														
12	35 X	35	-0-	-0-	-0-	1 1	24 3	Y	8	14 0			-0-	
						1 4	9 9							
01	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	39 1	1780 3	Y	595	578 0			17	
						95 4	655 9							
02	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	18 1	877 3	Y	271	285 0			3	
						49 4	298 9							
03	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	20 1	1085 3	Y	357	354 0			6	
						77 4	393 9							
04	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	18 1	1003 3	Y	398	398 0			6	
						38 4	438 9							
05	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	15 1	908 3	Y	346	345 0			7	
						35 4	381 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12		69 X	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	N	-0-		-0-
01		70 X	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	3	N	-0-		-0-
02		78 X	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	3	N	-0-		-0-
03		75 X	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	3	N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 10127 - 16865														
12		8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	119	1	8755	3	N	-0-		-0-
01		7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	101	1	7184	3	N	-0-		-0-
02		5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	76	1	5310	3	N	-0-		-0-
03		9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	136	1	9379	3	N	-0-		-0-
04		5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	78	1	5287	3	N	-0-		-0-
05		1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	18	1	1157	3	N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 10168 - 17730														
12		16882 X	16882	-0-	-0-	-0-	227	1	16655	3	N	-0-		-0-
01		15920 X	15920	-0-	-0-	-0-	220	1	15700	3	N	-0-		-0-
02		13296 X	13296	-0-	-0-	-0-	188	1	13108	3	N	-0-		-0-
03		14207 X	14207	-0-	-0-	-0-	202	1	14005	3	N	-0-		-0-
04		14149 X	14149	-0-	-0-	-0-	206	1	13943	3	N	-0-		-0-
05		13704 X	13704	-0-	-0-	-0-	208	1	13496	3	N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 10016 - 16900														
12		18253 X	18253	-0-	-0-	-0-	245	1	18008	3	N	-0-		-0-
01		17089 X	17089	-0-	-0-	-0-	236	1	16853	3	N	-0-		-0-
02		15140 X	15140	-0-	-0-	-0-	214	1	14926	3	N	-0-		-0-
03		16677 X	16677	-0-	-0-	-0-	238	1	16439	3	N	-0-		-0-
04		15717 X	15717	-0-	-0-	-0-	228	1	15489	3	N	-0-		-0-
05		14969 X	14969	-0-	-0-	-0-	227	1	14742	3	N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 10225 - 16886														
12		8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	112	1	8241	3	N	-0-		-0-
01		7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	106	1	7571	3	N	-0-		-0-
02		6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	93	1	6488	3	N	-0-		-0-
03		8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	115	1	7936	3	N	-0-		-0-
04		5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	76	1	5166	3	N	-0-		-0-
05		8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	133	1	8608	3	N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 10350 - 16663														
12		21865 X	21865	-0-	-0-	-0-	294	1	21571	3	N	-0-		-0-
01		19842 X	19842	-0-	-0-	-0-	274	1	19568	3	N	-0-		-0-
02		19673 X	19673	-0-	-0-	-0-	279	1	19394	3	N	-0-		-0-
03		16625 X	16625	-0-	-0-	-0-	237	1	16388	3	N	-0-		-0-
04		22348 X	22348	-0-	-0-	-0-	325	1	22023	3	N	-0-		-0-
05		20913 X	20913	-0-	-0-	-0-	317	1	20596	3	N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827														
12		2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	33	1	2440	3	N	-0-		-0-
01		2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	31	1	2213	3	N	-0-		-0-
02		1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	27	1	1911	3	N	-0-		-0-
03		2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	33	1	2271	3	N	-0-		-0-
04		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	44	1	2973	3	N	-0-		-0-
05		2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	39	1	2510	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	5618	3	N	-0-			-0-
01	13297 X	13297	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	13113	3	N	-0-			-0-
02	18699 X	18699	-0-	-0-	-0-	-0-	265	1	18434	3	N	-0-			-0-
03	17450 X	17450	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	17201	3	N	-0-			-0-
04	12300 X	12300	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	12121	3	N	-0-			-0-
05	9915 X	9915	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	9765	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494															
12	690 X	690	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	681	3	N	-0-			-0-
01	462 X	462	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	456	3	N	-0-			-0-
02	185 X	185	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	182	3	N	-0-			-0-
03	63 X	63	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	N	-0-			-0-
04	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	3744	3	N	-0-			-0-
05	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1839	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676															
12	16547 X	16547	-0-	-0-	-0-	-0-	222	1	16325	3	N	-0-			-0-
01	14263 X	14263	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	14066	3	N	-0-			-0-
02	13152 X	13152	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	12966	3	N	-0-			-0-
03	14169 X	14169	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	13967	3	N	-0-			-0-
04	14025 X	14025	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	13821	3	N	-0-			-0-
05	11642 X	11642	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	11465	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651															
12	11502 X	11502	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	11347	3	N	-0-			-0-
01	23782 X	23782	-0-	-0-	-0-	-0-	328	1	23454	3	N	-0-			-0-
02	18974 X	18974	-0-	-0-	-0-	-0-	269	1	18705	3	N	-0-			-0-
03	16675 X	16675	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	16437	3	N	-0-			-0-
04	19754 X	19754	-0-	-0-	-0-	-0-	287	1	19467	3	N	-0-			-0-
05	17662 X	17662	-0-	-0-	-0-	-0-	268	1	17394	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094															
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764															
12	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	6058	3	N	-0-			-0-
01	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	6016	3	N	-0-			-0-
02	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	5067	3	N	-0-			-0-
03	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	5849	3	N	-0-			-0-
04	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	5867	3	N	-0-			-0-
05	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	5865	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	25477 X	12868	-0-	-12609	-0-	583 4	1 4	12281	3	Y	-0-			8
01	10125 X	10125	-0-	-0-	-0-	472 4	1 4	9608	3	Y	1	5 1		4
02	11760 X	3492	-0-	-8268	-0-	161 4	1 4	3309	3	Y	8	3 1		9
03	13020 X	3004	-0-	-10016	-0-	13 4	1 4	2825	3	Y	-0-			9
04	12842 X	12842	-0-	-0-	-0-	702 3	1 9	12137	3	Y	3			12
05	12865 X	8942	-0-	-3923	-0-	488 17	1 4	8437	3	Y	-0-	7 1		5
BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348														
12	7491 X	3217	-0-	-4274	-0-	146 1	1 4	3070	3	Y	-0-			87
01	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	128 12	1 4	2599	3	Y	-0-	50 1		37
02	3976 X	1707	-0-	-2269	-0-	79 6	1 4	1622	3	Y	-0-	33 1		4
03	4402 X	2643	-0-	-1759	-0-	146 11	1 4	2486	3	Y	-0-			4
04	4260 X	1739	-0-	-2521	-0-	95 3	1 9	1641	3	Y	3			7
05	3224 X	2010	-0-	-1214	-0-	110 4	1 4	1896	3	Y	-0-	4 1		3
BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757														
12	2855 X	1874	-0-	-981	-0-	85 1	1 4	1788	3	Y	-0-			-0-
01	373 X	373	-0-	-0-	-0-	17 2	1 4	354	3	Y	-0-			-0-
02	924 X	774	-0-	-150	-0-	36 3	1 4	735	3	Y	-0-			-0-
03	1860 X	1154	-0-	-706	-0-	64 5	1 4	1085	3	Y	-0-			-0-
04	360 N	33	-0-	-327	-0-	2 2	1 1	31	3	Y	-0-			-0-
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	58 2	1 4	1010 3	9	Y	3			3
BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12612 - 19187														
12	18914 X	13855	-0-	-5059	-0-	628 4	1 4	13223	3	Y	-0-			2
01	8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	385 36	1 4	7852	3	Y	-0-			2
02	4732 X	3631	-0-	-1101	-0-	168 14	1 4	3446	3	Y	3	2 1		3
03	13857 X	4339	-0-	-9518	-0-	239 18	1 4	4082	3	Y	-0-			3
04	13410 X	6657	-0-	-6753	-0-	363 13	1 9	6281	3	Y	12			15
05	13857 X	9092	-0-	-4765	-0-	496 17	1 4	8575 4	9	Y	4	9 1		10

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	22225 X	22225	-0-	-0-	-0-	299	1	21926	3	N	-0-				-0-
01	18399 X	18399	-0-	-0-	-0-	254	1	18145	3	N	-0-				-0-
02	18664 X	18664	-0-	-0-	-0-	264	1	18400	3	N	-0-				-0-
03	15759 X	15759	-0-	-0-	-0-	225	1	15534	3	N	-0-				-0-
04	17970 X	17970	-0-	-0-	-0-	261	1	17709	3	N	-0-				-0-
05	16019 X	16019	-0-	-0-	-0-	243	1	15776	3	N	-0-				-0-

FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070															
12	15922 X	15922	-0-	-0-	-0-	214	1	15708	3	N	-0-				-0-
01	14991 X	14991	-0-	-0-	-0-	207	1	14784	3	N	-0-				-0-
02	14487 X	14487	-0-	-0-	-0-	205	1	14282	3	N	-0-				-0-
03	13952 X	13952	-0-	-0-	-0-	199	1	13753	3	N	-0-				-0-
04	13561 X	13561	-0-	-0-	-0-	197	1	13364	3	N	-0-				-0-
05	13249 X	13249	-0-	-0-	-0-	201	1	13048	3	N	-0-				-0-

FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550															
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601															
12	28669 X	28669	-0-	-0-	-0-	385	1	28284	3	N	-0-				-0-
01	27055 X	27055	-0-	-0-	-0-	373	1	26682	3	N	-0-				-0-
02	23457 X	23457	-0-	-0-	-0-	332	1	23125	3	N	-0-				-0-
03	25147 X	25147	-0-	-0-	-0-	358	1	24789	3	N	-0-				-0-
04	24785 X	24785	-0-	-0-	-0-	360	1	24425	3	N	-0-				-0-
05	25285 X	25285	-0-	-0-	-0-	384	1	24901	3	N	-0-				-0-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 10619 - 16850															
12	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	32	1	935	3	Y	543	528	0		18
						51	4	597	9						
01	1302 X	629	-0-	-673	-0-	12	1	558	3	Y	26	43	0		1
						30	4	29	9						
02	1120 X	467	-0-	-653	-0-	9	1	434	3	Y	-0-	1	0		-0-
						24	4								
03	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-				-0-
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	15	1	872	3	Y	67	66	0		1
						33	4	74	9						
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	15	1	893	3	Y	80	79	0		2
						34	4	88	9						

FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 10112 - 17011															
12	17029 X	17029	-0-	-0-	-0-	229	1	16800	3	N	-0-				-0-
01	16724 X	16724	-0-	-0-	-0-	231	1	16493	3	N	-0-				-0-
02	12508 X	12508	-0-	-0-	-0-	177	1	12331	3	N	-0-				-0-
03	8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	125	1	8643	3	N	-0-				-0-
04	9170 X	9170	-0-	-0-	-0-	133	1	9037	3	N	-0-				-0-
05	10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	153	1	9939	3	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	15827 X	15827	-0-	-0-	-0-	213	1	15614	3	N	-0-		-0-	
01	12996 X	12996	-0-	-0-	-0-	179	1	12817	3	N	-0-		-0-	
02	12078 X	12078	-0-	-0-	-0-	171	1	11907	3	N	-0-		-0-	
03	11025 X	11025	-0-	-0-	-0-	157	1	10868	3	N	-0-		-0-	
04	12581 X	12581	-0-	-0-	-0-	183	1	12398	3	N	-0-		-0-	
05	12093 X	12093	-0-	-0-	-0-	183	1	11910	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080														
12	23302 X	23302	-0-	-0-	-0-	313	1	22989	3	N	-0-		-0-	
01	22307 X	22307	-0-	-0-	-0-	308	1	21999	3	N	-0-		-0-	
02	26762 X	26762	-0-	-0-	-0-	379	1	26383	3	N	-0-		-0-	
03	30493 X	30493	-0-	-0-	-0-	435	1	30058	3	N	-0-		-0-	
04	31692 X	31692	-0-	-0-	-0-	461	1	31231	3	N	-0-		-0-	
05	34298 X	34298	-0-	-0-	-0-	520	1	33778	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577														
12	11494 X	11494	-0-	-0-	-0-	154	1	11340	3	N	-0-		-0-	
01	12659 X	12659	-0-	-0-	-0-	175	1	12484	3	N	-0-		-0-	
02	10425 X	10425	-0-	-0-	-0-	148	1	10277	3	N	-0-		-0-	
03	12006 X	12006	-0-	-0-	-0-	171	1	11835	3	N	-0-		-0-	
04	11091 X	11091	-0-	-0-	-0-	161	1	10930	3	N	-0-		-0-	
05	14653 X	14653	-0-	-0-	-0-	222	1	14431	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504														
12	19788 X	19788	-0-	-0-	-0-	266	1	19522	3	N	-0-		-0-	
01	19310 X	19310	-0-	-0-	-0-	267	1	19043	3	N	-0-		-0-	
02	16500 X	16500	-0-	-0-	-0-	234	1	16266	3	N	-0-		-0-	
03	14661 X	14661	-0-	-0-	-0-	209	1	14452	3	N	-0-		-0-	
04	22195 X	22195	-0-	-0-	-0-	323	1	21872	3	N	-0-		-0-	
05	21836 X	21836	-0-	-0-	-0-	331	1	21505	3	N	-0-		-0-	
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417														
12	132450 X	37198	-0-	-95252	-0-	1064	1	30982	3	Y	3137	3141	0	107
						1701	4	3451	9					
01	35833 X	35833	-0-	-0-	-0-	658	1	30323	3	Y	2936	2961	0	82
						1622	4	3230	9					
02	51408 X	28717	-0-	-22691	-0-	501	1	24790	3	Y	1848	1908	0	22
						1393	4	2033	9					
03	52328 X	33396	-0-	-18932	-0-	533	1	28573	3	Y	2045	2035	0	32
						2040	4	2250	9					
04	42930 X	32420	-0-	-10510	-0-	507	1	28605	3	Y	2031	2033	0	30
						1074	4	2234	9					
05	37200 X	32506	-0-	-4694	-0-	490	1	28773	3	Y	1939	1930	0	39
						1110	4	2133	9					
FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943														
12	21377 X	21377	-0-	-0-	-0-	287	1	21090	3	N	-0-		-0-	
01	18360 X	18360	-0-	-0-	-0-	253	1	18107	3	N	-0-		-0-	
02	14928 X	14928	-0-	-0-	-0-	211	1	14717	3	N	-0-		-0-	
03	19438 X	19438	-0-	-0-	-0-	277	1	19161	3	N	-0-		-0-	
04	16137 X	16137	-0-	-0-	-0-	235	1	15902	3	N	-0-		-0-	
05	17819 X	17819	-0-	-0-	-0-	270	1	17549	3	N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE					
12	36104 X	36104	-0-	-0-	-0-	1016	1	29589	3	Y	3523	3521	0	120
						1624	4	3875	9					
01	33360 X	33360	-0-	-0-	-0-	607	1	27965	3	Y	2993	3029	0	84
						1496	4	3292	9					
02	28263 X	28263	-0-	-0-	-0-	489	1	24201	3	Y	2012	2072	0	24
						1360	4	2213	9					
03	32792 X	32792	-0-	-0-	-0-	519	1	27780	3	Y	2282	2270	0	36
						1983	4	2510	9					
04	32034 X	32034	-0-	-0-	-0-	490	1	27658	3	Y	2589	2587	0	38
						1038	4	2848	9					
05	32673 X	32673	-0-	-0-	-0-	478	1	28045	3	Y	2789	2771	0	56
						1082	4	3068	9					
FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866														
12	20241 X	20241	-0-	-0-	-0-	272	1	19969	3	N	-0-			-0-
01	20789 X	20789	-0-	-0-	-0-	287	1	20502	3	N	-0-			-0-
02	16751 X	16751	-0-	-0-	-0-	237	1	16514	3	N	-0-			-0-
03	18363 X	18363	-0-	-0-	-0-	262	1	18101	3	N	-0-			-0-
04	17844 X	17844	-0-	-0-	-0-	259	1	17585	3	N	-0-			-0-
05	18217 X	18217	-0-	-0-	-0-	276	1	17941	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747														
12	21580 X	21580	-0-	-0-	-0-	290	1	21290	3	N	-0-			-0-
01	19459 X	19459	-0-	-0-	-0-	269	1	19190	3	N	-0-			-0-
02	17239 X	17239	-0-	-0-	-0-	244	1	16995	3	N	-0-			-0-
03	19953 X	19953	-0-	-0-	-0-	284	1	19669	3	N	-0-			-0-
04	19371 X	19371	-0-	-0-	-0-	282	1	19089	3	N	-0-			-0-
05	19405 X	19405	-0-	-0-	-0-	294	1	19111	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554														
12	21876 X	21876	-0-	-0-	-0-	294	1	21582	3	N	-0-			-0-
01	17078 X	17078	-0-	-0-	-0-	236	1	16842	3	N	-0-			-0-
02	17371 X	17371	-0-	-0-	-0-	246	1	17125	3	N	-0-			-0-
03	19140 X	19140	-0-	-0-	-0-	273	1	18867	3	N	-0-			-0-
04	16605 X	16605	-0-	-0-	-0-	241	1	16364	3	N	-0-			-0-
05	16980 X	16980	-0-	-0-	-0-	258	1	16722	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760														
12	17489 X	17489	-0-	-0-	-0-	235	1	17254	3	N	-0-			-0-
01	15731 X	15731	-0-	-0-	-0-	217	1	15514	3	N	-0-			-0-
02	12604 X	12604	-0-	-0-	-0-	179	1	12425	3	N	-0-			-0-
03	15083 X	15083	-0-	-0-	-0-	215	1	14868	3	N	-0-			-0-
04	13371 X	13371	-0-	-0-	-0-	194	1	13177	3	N	-0-			-0-
05	13427 X	13427	-0-	-0-	-0-	204	1	13223	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
12	1767 X	1577	-0-	-190	-0-	42 1	1223 3	Y	223	222	0		8	
						67 4	245 9							
01	1767 X	1508	-0-	-259	-0-	26 1	1179 3	Y	218	220	0		6	
						63 4	240 9							
02	1568 X	1341	-0-	-227	-0-	22 1	1099 3	Y	144	148	0		2	
						62 4	158 9							
03	1736 X	1287	-0-	-449	-0-	19 1	1024 3	Y	155	155	0		2	
						73 4	171 9							
04	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	26 1	1489 3	Y	245	243	0		4	
						56 4	270 9							
05	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	38 1	2244 3	Y	577	569	0		12	
						87 4	635 9							
FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518														
12	25418 X	25418	-0-	-0-	-0-	341 1	25077 3	N	-0-				-0-	
01	25130 X	25130	-0-	-0-	-0-	347 1	24783 3	N	-0-				-0-	
02	18377 X	18377	-0-	-0-	-0-	260 1	18117 3	N	-0-				-0-	
03	24395 X	24395	-0-	-0-	-0-	348 1	24047 3	N	-0-				-0-	
04	23714 X	23714	-0-	-0-	-0-	345 1	23369 3	N	-0-				-0-	
05	24923 X	24923	-0-	-0-	-0-	378 1	24545 3	N	-0-				-0-	
FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490														
12	283 X	283	-0-	-0-	-0-	4 1	279 3	N	-0-				-0-	
01	83 X	83	-0-	-0-	-0-	1 1	82 3	N	-0-				-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	49 1	3310 3	N	-0-				-0-	
05	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	20 1	1311 3	N	-0-				-0-	
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849														
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	21 1	615 3	Y	117	116	0		4	
						34 4	129 9							
01	1488 N	972	-0-	-516	-0-	13 1	616 3	Y	282	278	0		8	
						33 4	310 9							
02	1036 N	473	-0-	-563	-0-	7 1	350 3	Y	87	94	0		1	
						20 4	96 9							
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	14 1	723 3	Y	107	106	0		2	
						52 4	118 9							
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	20 1	1146 3	Y	182	181	0		3	
						43 4	200 9							
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	14 1	818 3	Y	122	123	0		2	
						32 4	134 9							
BRACKEN- JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975														
12	17711 X	7508	-0-	-10203	-0-	338 1	7117 3	Y	46				51	
						2 4	51 9							
01	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	332 1	6772 3	Y	2	29	1		24	
						31 4	2 9							
02	9520 X	141	-0-	-9379	-0-	6 1	125 3	Y	8	21	1		11	
						1 4	9 9							
03	10540 X	364	-0-	-10176	-0-	20 1	342 3	Y	-0-				11	
						2 4								
04	10200 X	585	-0-	-9615	-0-	32 1	553 3	Y	-0-				11	
05	7502 X	75	-0-	-7427	-0-	4 1	71 3	Y	-0-	7	1		4	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF.13045 - 21130														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	11546 X	4929	-0-	-6617	-0-	223 1	4703 3	2 9	Y	2			63	
01	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	213 1	4341 3	3 9	Y	3	36 1		30	
02	6188 X	446	-0-	-5742	-0-	21 1	422 3	1 9	Y	1	27 1		4	
03	6851 X	4800	-0-	-2051	-0-	264 1	4506 3	10 9	Y	9			13	
04	6630 X	3369	-0-	-3261	-0-	184 1	3183 3	2 9	Y	2			15	
05	11215 X	11215	-0-	-0-	-0-	612 1	10582 3	21 4	Y	-0-	9 1		6	
NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391														
12	14456 X	14456	-0-	-0-	-0-	876 1	13580 3		N	-0-			-0-	
01	18104 X	13158	-0-	-4946	-0-	989 1	12169 3		Y	-0-			-0-	
02	16352 X	12431	-0-	-3921	-0-	966 1	11465 3		Y	-0-			-0-	
03	18104 X	11191	-0-	-6913	-0-	1075 1	10116 3		Y	-0-			-0-	
04	15330 X	12970	-0-	-2360	-0-	1072 1	11898 3		Y	-0-			-0-	
05	14446 X	9920	-0-	-4526	-0-	936 1	8984 3		Y	-0-			-0-	
FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327														
12	24626 X	24626	-0-	-0-	-0-	331 1	24295 3		N	-0-			-0-	
01	24406 X	24406	-0-	-0-	-0-	337 1	24069 3		N	-0-			-0-	
02	20188 X	20009	-0-	-179	-0-	283 1	19726 3		N	-0-			-0-	
03	24614 X	20750	-0-	-3864	-0-	296 1	20454 3		N	-0-			-0-	
04	23820 X	21411	-0-	-2409	-0-	311 1	21100 3		N	-0-			-0-	
05	24614 X	22247	-0-	-2367	-0-	337 1	21910 3		N	-0-			-0-	
FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261														
12	16643 X	16643	-0-	-0-	-0-	224 1	16419 3		N	-0-			-0-	
01	14415 X	14312	-0-	-103	-0-	198 1	14114 3		N	-0-			-0-	
02	13552 X	12333	-0-	-1219	-0-	175 1	12158 3		N	-0-			-0-	
03	16647 X	12954	-0-	-3693	-0-	185 1	12769 3		N	-0-			-0-	
04	16110 X	13326	-0-	-2784	-0-	194 1	13132 3		N	-0-			-0-	
05	16647 X	14165	-0-	-2482	-0-	215 1	13950 3		N	-0-			-0-	
FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286														
12	17683 X	17683	-0-	-0-	-0-	238 1	17445 3		N	-0-			-0-	
01	17013 X	17013	-0-	-0-	-0-	235 1	16778 3		N	-0-			-0-	
02	14684 X	14684	-0-	-0-	-0-	208 1	14476 3		N	-0-			-0-	
03	17670 X	16339	-0-	-1331	-0-	233 1	16106 3		N	-0-			-0-	
04	17100 X	14797	-0-	-2303	-0-	215 1	14582 3		N	-0-			-0-	
05	17670 X	13033	-0-	-4637	-0-	198 1	12835 3		N	-0-			-0-	
NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600														
12	14601 X	10577	-0-	-4024	-0-	641 1	9936 3		N	-0-			-0-	
01	14601 X	6905	-0-	-7696	-0-	519 1	6386 3		Y	-0-			-0-	
02	10808 X	10541	-0-	-267	-0-	819 1	9722 3		Y	-0-			-0-	
03	11563 X	8038	-0-	-3525	-0-	772 1	7266 3		Y	-0-			-0-	
04	10230 X	8515	-0-	-1715	-0-	704 1	7811 3		Y	-0-			-0-	
05	11656 X	8548	-0-	-3108	-0-	807 1	7741 3		Y	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915												
FASKEN STATE		WELL #:		65H		RRCID -> 283870		COMPL. DATE 02/25/2018		TOTAL DEPTH		9998 PERF.10252		- 17835		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	21810 X	21810	-0-	-0-	-0-	-0-	293	1	21517 3	N	-0-	-0-				-0-
01	24490 X	20412	-0-	-4078	-0-	-0-	282	1	20130 3	N	-0-	-0-				-0-
02	22120 X	17484	-0-	-4636	-0-	-0-	248	1	17236 3	N	-0-	-0-				-0-
03	24490 X	19615	-0-	-4875	-0-	-0-	280	1	19335 3	N	-0-	-0-				-0-
04	21120 X	19456	-0-	-1664	-0-	-0-	283	1	19173 3	N	-0-	-0-				-0-
05	21824 X	18012	-0-	-3812	-0-	-0-	273	1	17739 3	N	-0-	-0-				-0-
FASKEN STATE		WELL #:		103H		RRCID -> 283890		COMPL. DATE 02/25/2018		TOTAL DEPTH		9782 PERF. 9955		- 17618		
12	22971 X	22378	-0-	-593	-0-	-0-	301	1	22077 3	N	-0-	-0-				-0-
01	26040 X	20905	-0-	-5135	-0-	-0-	289	1	20616 3	N	-0-	-0-				-0-
02	23520 X	19175	-0-	-4345	-0-	-0-	272	1	18903 3	N	-0-	-0-				-0-
03	26040 X	20462	-0-	-5578	-0-	-0-	292	1	20170 3	N	-0-	-0-				-0-
04	21660 X	19849	-0-	-1811	-0-	-0-	288	1	19561 3	N	-0-	-0-				-0-
05	22382 X	20023	-0-	-2359	-0-	-0-	304	1	19719 3	N	-0-	-0-				-0-
FASKEN STATE		WELL #:		66H		RRCID -> 283918		COMPL. DATE 02/23/2018		TOTAL DEPTH		9995 PERF.10257		- 17493		
12	22906 X	22906	-0-	-0-	-0-	-0-	308	1	22598 3	N	-0-	-0-				-0-
01	24087 X	21652	-0-	-2435	-0-	-0-	299	1	21353 3	N	-0-	-0-				-0-
02	21756 X	19022	-0-	-2734	-0-	-0-	269	1	18753 3	N	-0-	-0-				-0-
03	24087 X	19648	-0-	-4439	-0-	-0-	280	1	19368 3	N	-0-	-0-				-0-
04	22170 X	16417	-0-	-5753	-0-	-0-	239	1	16178 3	N	-0-	-0-				-0-
05	22909 X	18671	-0-	-4238	-0-	-0-	283	1	18388 3	N	-0-	-0-				-0-
FASKEN STATE		WELL #:		67H		RRCID -> 283960		COMPL. DATE 02/25/2018		TOTAL DEPTH		10050 PERF.10226		- 17809		
12	21015 X	21015	-0-	-0-	-0-	-0-	282	1	20733 3	N	-0-	-0-				-0-
01	22692 X	20017	-0-	-2675	-0-	-0-	276	1	19741 3	N	-0-	-0-				-0-
02	20496 X	16744	-0-	-3752	-0-	-0-	237	1	16507 3	N	-0-	-0-				-0-
03	22692 X	18959	-0-	-3733	-0-	-0-	270	1	18689 3	N	-0-	-0-				-0-
04	20340 X	16639	-0-	-3701	-0-	-0-	242	1	16397 3	N	-0-	-0-				-0-
05	21018 X	19417	-0-	-1601	-0-	-0-	295	1	19122 3	N	-0-	-0-				-0-
FASKEN STATE		WELL #:		104H		RRCID -> 284058		COMPL. DATE 02/27/2018		TOTAL DEPTH		9803 PERF.10073		- 17504		
12	22251 X	22251	-0-	-0-	-0-	-0-	299	1	21952 3	N	-0-	-0-				-0-
01	23715 X	20724	-0-	-2991	-0-	-0-	286	1	20438 3	N	-0-	-0-				-0-
02	21420 X	18033	-0-	-3387	-0-	-0-	255	1	17778 3	N	-0-	-0-				-0-
03	23715 X	19497	-0-	-4218	-0-	-0-	278	1	19219 3	N	-0-	-0-				-0-
04	21540 X	18775	-0-	-2765	-0-	-0-	273	1	18502 3	N	-0-	-0-				-0-
05	22258 X	19358	-0-	-2900	-0-	-0-	294	1	19064 3	N	-0-	-0-				-0-
FASKEN STATE		WELL #:		105H		RRCID -> 284109		COMPL. DATE 02/22/2018		TOTAL DEPTH		9834 PERF.10139		- 17715		
12	25574 X	25574	-0-	-0-	-0-	-0-	344	1	25230 3	N	-0-	-0-				-0-
01	26819 X	26819	-0-	-0-	-0-	-0-	370	1	26449 3	N	-0-	-0-				-0-
02	29406 X	29406	-0-	-0-	-0-	-0-	417	1	28989 3	N	-0-	-0-				-0-
03	25575 X	15929	-0-	-9646	-0-	-0-	227	1	15702 3	N	-0-	-0-				-0-
04	25950 X	13616	-0-	-12334	-0-	-0-	198	1	13418 3	N	-0-	-0-				-0-
05	26815 X	12205	-0-	-14610	-0-	-0-	185	1	12020 3	N	-0-	-0-				-0-
NMC EF		WELL #:		4H		RRCID -> 284350		COMPL. DATE 04/30/2018		TOTAL DEPTH		12716 PERF.12791		- 19747		
12	21297 X	3671	-0-	-17626	-0-	-0-	223	1	3448 3	N	-0-	-0-				-0-
01	21297 X	16388	-0-	-4909	-0-	-0-	1232	1	15156 3	Y	-0-	-0-				-0-
02	22544 X	22544	-0-	-0-	-0-	-0-	1752	1	20792 3	Y	-0-	-0-				-0-
03	14159 X	14159	-0-	-0-	-0-	-0-	1360	1	12799 3	Y	-0-	-0-				-0-
04	18161 X	18161	-0-	-0-	-0-	-0-	1501	1	16660 3	Y	-0-	-0-				-0-
05	21297 X	17092	-0-	-4205	-0-	-0-	1613	1	15479 3	Y	-0-	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																			
WASHBURN RANCH																			
WELL #: 02										RRCID -> 284391		COMPL. DATE 09/09/2013		TOTAL DEPTH 11230		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
NMC EF					WELL #:	3H	RRCID -> 284590		COMPL. DATE 04/29/2018		TOTAL DEPTH 12738		PERF. 12741 - 19394						
12	18476	X	687	-0-	-17789	-0-		42	1	645	3	N	-0-					-0-	
01	17515	X	380	-0-	-17135	-0-		29	1	351	3	Y	-0-					-0-	
02	14336	X	633	-0-	-13703	-0-		49	1	584	3	Y	-0-					-0-	
03	12865	X	840	-0-	-12025	-0-		81	1	759	3	Y	-0-					-0-	
04	12450	X	1186	-0-	-11264	-0-		98	1	1088	3	Y	-0-					-0-	
05	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-		117	1	1123	3	Y	-0-					-0-	
STS 1 EF					WELL #:	1H	RRCID -> 284614		COMPL. DATE 12/12/2017		TOTAL DEPTH 12682		PERF. 13369 - 21415						
12	23622	X	20002	-0-	-3620	-0-		1300	1	18702	3	N	-0-					-0-	
01	23622	X	21233	-0-	-2389	-0-		2531	1	18702	3	N	-0-					-0-	
02	20412	X	15679	-0-	-4733	-0-		1200	1	14479	3	N	-0-					-0-	
03	22599	X	17145	-0-	-5454	-0-		1560	1	15585	3	N	-0-					-0-	
04	22659	X	22659	-0-	-0-	-0-		1544	1	21115	3	N	-0-					-0-	
05	21235	X	19023	-0-	-2212	-0-		1550	1	17473	3	N	-0-					-0-	
BRACKEN EF					WELL #:	25H	RRCID -> 284714		COMPL. DATE 07/06/2018		TOTAL DEPTH 12774		PERF. 13213 - 19894						
12	333	X	1	-0-	-332	-0-		1	3			Y	-0-					16	
01	34118	X	34118	-0-	-0-	-0-		1589	1	32378	3	Y	4			4	1	16	
								147	4	4	9								
02	19904	X	19904	-0-	-0-	-0-		921	1	18874	3	Y	31			14	1	33	
								75	4	34	9								
03	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-		479	1	8156	3	Y	25					58	
								36	4	28	9								
04	33030	X	18594	-0-	-14436	-0-		1016	1	17567	3	Y	10					68	
								11	9										
05	34131	X	16836	-0-	-17295	-0-		916	1	15858	3	Y	27			41	1	54	
								32	4	30	9								
BRACKEN EF A					WELL #:	26H	RRCID -> 284715		COMPL. DATE 07/09/2018		TOTAL DEPTH 12836		PERF. 13434 - 22655						
12	53300	X	22832	-0-	-30468	-0-		1033	1	21754	3	Y	35					42	
								6	4	39	9								
01	21	X	21	-0-	-0-	-0-		1	1	20	3	Y	-0-			24	1	18	
02	29957	X	29957	-0-	-0-	-0-		1387	1	28427	3	Y	26			16	1	28	
								114	4	29	9								
03	31496	X	20167	-0-	-11329	-0-		1112	1	18959	3	Y	10					38	
								85	4	11	9								
04	44233	X	44233	-0-	-0-	-0-		2419	1	41812	3	Y	2					40	
								2	9										
05	32271	X	26261	-0-	-6010	-0-		1432	1	24780	3	Y	-0-			24	1	16	
								49	4										
FASKEN STATE					WELL #:	69H	RRCID -> 284717		COMPL. DATE 07/16/2018		TOTAL DEPTH 9666		PERF. 9866 - 15662						
12	24102	X	24102	-0-	-0-	-0-		324	1	23778	3	N	-0-					-0-	
01	22346	X	22346	-0-	-0-	-0-		308	1	22038	3	N	-0-					-0-	
02	19591	X	19591	-0-	-0-	-0-		278	1	19313	3	N	-0-					-0-	
03	24087	X	17459	-0-	-6628	-0-		249	1	17210	3	N	-0-					-0-	
04	23310	X	15958	-0-	-7352	-0-		232	1	15726	3	N	-0-					-0-	
05	24087	X	15300	-0-	-8787	-0-		232	1	15068	3	N	-0-					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	21760 X	21760	-0-	-0-	-0-	292	1	21468	3	N	-0-					-0-
01	20353 X	20353	-0-	-0-	-0-	281	1	20072	3	N	-0-					-0-
02	18738 X	18738	-0-	-0-	-0-	265	1	18473	3	N	-0-					-0-
03	21762 X	18480	-0-	-3282	-0-	263	1	18217	3	N	-0-					-0-
04	21060 X	17352	-0-	-3708	-0-	252	1	17100	3	N	-0-					-0-
05	21762 X	17549	-0-	-4213	-0-	266	1	17283	3	N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181																
12	40176 X	39061	-0-	-1115	-0-	525	1	38536	3	N	-0-					-0-
01	39587 X	38375	-0-	-1212	-0-	530	1	37845	3	N	-0-					-0-
02	35756 X	34323	-0-	-1433	-0-	486	1	33837	3	N	-0-					-0-
03	39060 X	37126	-0-	-1934	-0-	529	1	36597	3	N	-0-					-0-
04	37800 X	36249	-0-	-1551	-0-	527	1	35722	3	N	-0-					-0-
05	39060 X	37154	-0-	-1906	-0-	564	1	36590	3	N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564																
12	32085 X	31488	-0-	-597	-0-	423	1	31065	3	N	-0-					-0-
01	31930 X	30900	-0-	-1030	-0-	427	1	30473	3	N	-0-					-0-
02	28840 X	27467	-0-	-1373	-0-	389	1	27078	3	N	-0-					-0-
03	31930 X	30122	-0-	-1808	-0-	429	1	29693	3	N	-0-					-0-
04	30480 X	29167	-0-	-1313	-0-	424	1	28743	3	N	-0-					-0-
05	31496 X	29908	-0-	-1588	-0-	454	1	29454	3	N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278																
12	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	6 X	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62 X	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688																
12	30628 X	30316	-0-	-312	-0-	407	1	29909	3	N	-0-					-0-
01	30318 X	29208	-0-	-1110	-0-	403	1	28805	3	N	-0-					-0-
02	27384 X	25774	-0-	-1610	-0-	365	1	25409	3	N	-0-					-0-
03	30318 X	28059	-0-	-2259	-0-	400	1	27659	3	N	-0-					-0-
04	29340 X	26544	-0-	-2796	-0-	386	1	26158	3	N	-0-					-0-
05	30318 X	27124	-0-	-3194	-0-	411	1	26713	3	N	-0-					-0-
RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9890 - 16328																
12	41757 X	40419	-0-	-1338	-0-	314	1	40105	3	N	-0-					-0-
01	41980 X	41980	-0-	-0-	-0-	364	1	41616	3	N	-0-					-0-
02	34076 X	29542	-0-	-4534	-0-	234	1	29308	3	N	-0-					-0-
03	40424 X	40415	-0-	-9	-0-	398	1	40017	3	N	-0-					-0-
04	40620 X	37232	-0-	-3388	-0-	392	1	36840	3	N	-0-					-0-
05	41974 X	40753	-0-	-1221	-0-	396	1	40357	3	N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10080 - 15891																
12	31953 X	31953	-0-	-0-	-0-	429	1	31524	3	N	-0-					-0-
01	31634 X	31634	-0-	-0-	-0-	437	1	31197	3	N	-0-					-0-
02	27280 X	27280	-0-	-0-	-0-	386	1	26894	3	N	-0-					-0-
03	31961 X	27969	-0-	-3992	-0-	399	1	27570	3	N	-0-					-0-
04	30930 X	28490	-0-	-2440	-0-	414	1	28076	3	N	-0-					-0-
05	31961 X	28122	-0-	-3839	-0-	427	1	27695	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	11935 X	11286	-0-	-649	-0-	152	1	11134	3	N	-0-		-0-	
01	10075 X	9995	-0-	-80	-0-	138	1	9857	3	N	-0-		-0-	
02	9415 X	9415	-0-	-0-	-0-	133	1	9282	3	N	-0-		-0-	
03	11284 X	11180	-0-	-104	-0-	159	1	11021	3	N	-0-		-0-	
04	10920 X	10129	-0-	-791	-0-	147	1	9982	3	N	-0-		-0-	
05	11284 X	9381	-0-	-1903	-0-	142	1	9239	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 17429														
12	43121 X	42154	-0-	-967	-0-	566	1	41588	3	N	-0-		-0-	
01	43958 X	43604	-0-	-354	-0-	602	1	43002	3	N	-0-		-0-	
02	39704 X	37915	-0-	-1789	-0-	537	1	37378	3	N	-0-		-0-	
03	43958 X	41261	-0-	-2697	-0-	588	1	40673	3	N	-0-		-0-	
04	42210 X	38637	-0-	-3573	-0-	562	1	38075	3	N	-0-		-0-	
05	43617 X	39078	-0-	-4539	-0-	593	1	38485	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731														
12	26350 X	26060	-0-	-290	-0-	350	1	25710	3	N	-0-		-0-	
01	26102 X	25250	-0-	-852	-0-	349	1	24901	3	N	-0-		-0-	
02	23576 X	22245	-0-	-1331	-0-	315	1	21930	3	N	-0-		-0-	
03	26071 X	24610	-0-	-1461	-0-	351	1	24259	3	N	-0-		-0-	
04	25230 X	23656	-0-	-1574	-0-	344	1	23312	3	N	-0-		-0-	
05	26071 X	24326	-0-	-1745	-0-	369	1	23957	3	N	-0-		-0-	
RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9957 - 16075														
12	24149 X	23623	-0-	-526	-0-	184	1	23439	3	N	-0-		-0-	
01	24149 X	18102	-0-	-6047	-0-	157	1	17945	3	N	-0-		-0-	
02	19544 X	12831	-0-	-6713	-0-	102	1	12729	3	N	-0-		-0-	
03	23622 X	18270	-0-	-5352	-0-	180	1	18090	3	N	-0-		-0-	
04	22860 X	17839	-0-	-5021	-0-	188	1	17651	3	N	-0-		-0-	
05	23622 X	18382	-0-	-5240	-0-	179	1	18203	3	N	-0-		-0-	
OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867														
12	30566 X	14132	-0-	-16434	-0-	807	1	13325	3	N	-0-		-0-	
01	30628 X	20708	-0-	-9920	-0-	1312	1	19396	3	N	-0-		-0-	
02	27664 X	19051	-0-	-8613	-0-	1164	1	17887	3	N	-0-		-0-	
03	22165 X	19648	-0-	-2517	-0-	1132	1	18516	3	N	-0-		-0-	
04	21450 X	14423	-0-	-7027	-0-	820	1	13603	3	N	-0-		-0-	
05	23530 X	23530	-0-	-0-	-0-	792	1	22738	3	N	-0-		-0-	
NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF.12550 - 20130														
12	31127 X	31127	-0-	-0-	-0-	1887	1	29240	3	N	-0-		-0-	
01	29605 X	23619	-0-	-5986	-0-	1775	1	21844	3	Y	-0-		-0-	
02	32564 X	31262	-0-	-1302	-0-	2429	1	28833	3	Y	-0-		-0-	
03	36053 X	23118	-0-	-12935	-0-	2220	1	20898	3	Y	-0-		-0-	
04	34890 X	16886	-0-	-18004	-0-	1396	1	15490	3	Y	-0-		-0-	
05	34627 X	14404	-0-	-20223	-0-	1360	1	13044	3	Y	-0-		-0-	
OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328														
12	13103 X	13103	-0-	-0-	-0-	748	1	12355	3	N	-0-		-0-	
01	12896 X	9319	-0-	-3577	-0-	591	1	8728	3	N	-0-		-0-	
02	10920 X	10771	-0-	-149	-0-	658	1	10113	3	N	-0-		-0-	
03	13113 X	10912	-0-	-2201	-0-	629	1	10283	3	N	-0-		-0-	
04	12690 X	8283	-0-	-4407	-0-	471	1	7812	3	N	-0-		-0-	
05	13113 X	11567	-0-	-1546	-0-	389	1	11178	3	N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															CNTY: LA SALLE				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12645 - 20197				
NMC EF																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	62	X	62	-0-	-0-	-0-			4	1	58	3	N	-0-				-0-	
01	680	X	680	-0-	-0-	-0-			51	1	629	3	Y	-0-				-0-	
02	476	X	193	-0-	-283	-0-			15	1	178	3	Y	-0-				-0-	
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-							Y	-0-				-0-	
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-							Y	-0-				-0-	
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-							Y	-0-				-0-	
NUECES															WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126				
12	5580	X	3916	-0-	-1664	-0-			1687	1	2229	3	N	-0-				-0-	
01	5580	X	4557	-0-	-1023	-0-			1448	1	3109	3	N	-0-				-0-	
02	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-			1202	1	3289	3	N	-0-				-0-	
03	4805	X	2709	-0-	-2096	-0-			1787	1	922	3	N	-0-				-0-	
04	4650	X	4575	-0-	-75	-0-			1209	1	3366	3	N	-0-				-0-	
05	4960	X	3696	-0-	-1264	-0-			993	1	2703	3	N	-0-				-0-	
SR RYAN UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520				
12	43865	X	-0-	-0-	-43865	-0-							N	-0-				-0-	
01	42780	X	-0-	-0-	-42780	-0-							N	-0-				-0-	
02	36036	X	-0-	-0-	-36036	-0-							N	-0-				-0-	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
NUECES															WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425				
12	6634	X	3554	-0-	-3080	-0-			1531	1	2023	3	N	-0-				-0-	
01	6634	X	3257	-0-	-3377	-0-			1035	1	2222	3	N	-0-				-0-	
02	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-			1759	1	4810	3	N	-0-				-0-	
03	4929	X	2353	-0-	-2576	-0-			1552	1	801	3	N	-0-				-0-	
04	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-			1974	1	5495	3	N	-0-				-0-	
05	7285	X	5002	-0-	-2283	-0-			1344	1	3658	3	N	-0-				-0-	
NMC EF															WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF.14180 - 20734				
12	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-			467	1	7241	3	N	-0-				-0-	
01	24428	X	14262	-0-	-10166	-0-			1072	1	13190	3	Y	-0-				-0-	
02	22064	X	1558	-0-	-20506	-0-			121	1	1437	3	Y	-0-				-0-	
03	24428	X	9764	-0-	-14664	-0-			938	1	8826	3	Y	-0-				-0-	
04	13800	X	5213	-0-	-8587	-0-			431	1	4782	3	Y	-0-				-0-	
05	14260	X	10002	-0-	-4258	-0-			944	1	9058	3	Y	-0-				-0-	
LARRY MILES															WELL #: 2H RRCID -> 286152 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530				
12	56436	X	21889	-0-	-34547	-0-			2258	1	19631	3	Y	-0-				-0-	
01	20221	X	20221	-0-	-0-	-0-			2286	1	17935	3	Y	-0-				-0-	
02	17920	X	16975	-0-	-945	-0-			1974	1	15001	3	Y	-0-				-0-	
03	21886	X	19491	-0-	-2395	-0-			2243	1	17248	3	Y	-0-				-0-	
04	21180	X	18272	-0-	-2908	-0-			2240	1	16032	3	Y	-0-				-0-	
05	21886	X	19028	-0-	-2858	-0-			2143	1	16885	3	Y	-0-				-0-	
RIO BRAVO STATE EF															WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9792 - 16348				
12	48150	X	48150	-0-	-0-	-0-			374	1	47776	3	N	-0-				-0-	
01	47740	X	45605	-0-	-2135	-0-			396	1	45209	3	N	-0-				-0-	
02	42140	X	33885	-0-	-8255	-0-			268	1	33617	3	N	-0-				-0-	
03	48143	X	46470	-0-	-1673	-0-			457	1	46013	3	N	-0-				-0-	
04	46590	X	43716	-0-	-2874	-0-			460	1	43256	3	N	-0-				-0-	
05	48143	X	32968	-0-	-15175	-0-			321	1	32647	3	N	-0-				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	12096 X	12096	-0-	-0-	-0-	37	1	12059	3	N	-0-			-0-
01	10977 X	10977	-0-	-0-	-0-	39	1	10938	3	N	-0-			-0-
02	10611 X	10611	-0-	-0-	-0-	63	1	10548	3	N	-0-			-0-
03	10997 X	10997	-0-	-0-	-0-	23	1	10974	3	N	-0-			-0-
04	11025 X	11025	-0-	-0-	-0-	101	1	10924	3	N	-0-			-0-
05	12278 X	12278	-0-	-0-	-0-	29	1	12249	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 72H RRCID -> 286463 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10024 - 19229														
12	22794 X	22794	-0-	-0-	-0-	306	1	22488	3	N	-0-			-0-
01	20685 X	20685	-0-	-0-	-0-	286	1	20399	3	N	-0-			-0-
02	18480 X	18431	-0-	-49	-0-	261	1	18170	3	N	-0-			-0-
03	22785 X	19825	-0-	-2960	-0-	283	1	19542	3	N	-0-			-0-
04	22050 X	20171	-0-	-1879	-0-	293	1	19878	3	N	-0-			-0-
05	22785 X	20430	-0-	-2355	-0-	310	1	20120	3	N	-0-			-0-
ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223														
12	7068 X	1195	-0-	-5873	-0-	4	1	1191	3	N	-0-			-0-
01	4495 X	773	-0-	-3722	-0-	3	1	770	3	N	-0-			-0-
02	2492 X	1060	-0-	-1432	-0-	6	1	1054	3	N	-0-			-0-
03	2759 X	1391	-0-	-1368	-0-	3	1	1388	3	N	-0-			-0-
04	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	40	1	4354	3	N	-0-			-0-
05	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	12	1	5197	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9627 PERF.10070 - 19248														
12	9970 X	9970	-0-	-0-	-0-	134	1	9836	3	N	-0-			-0-
01	9703 X	9301	-0-	-402	-0-	128	1	9173	3	N	-0-			-0-
02	8764 X	8208	-0-	-556	-0-	116	1	8092	3	N	-0-			-0-
03	9982 X	9093	-0-	-889	-0-	130	1	8963	3	N	-0-			-0-
04	9660 X	8564	-0-	-1096	-0-	124	1	8440	3	N	-0-			-0-
05	9982 X	9406	-0-	-576	-0-	143	1	9263	3	N	-0-			-0-
CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145														
12	6293 X	5983	-0-	-310	-0-	715	1	5268	3	N	-0-			-0-
01	7409 X	4374	-0-	-3035	-0-	370	1	4004	3	N	-0-			-0-
02	6692 X	5733	-0-	-959	-0-	723	1	5010	3	N	-0-			-0-
03	6696 X	5471	-0-	-1225	-0-	595	1	4876	3	N	-0-			-0-
04	6360 X	5905	-0-	-455	-0-	685	1	5220	3	N	-0-			-0-
05	6355 X	5918	-0-	-437	-0-	773	1	5145	3	N	-0-			-0-
CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 18955														
12	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	818	1	6032	3	N	-0-			-0-
01	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	635	1	6869	3	N	-0-			-0-
02	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	806	1	5583	3	N	-0-			-0-
03	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	863	1	7070	3	N	-0-			-0-
04	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	726	1	5533	3	N	-0-			-0-
05	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	614	1	4091	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10047 - 19102														
12	58993 X	56797	-0-	-2196	-0-	763	1	56034	3	N	-0-			-0-
01	58094 X	55835	-0-	-2259	-0-	771	1	55064	3	N	-0-			-0-
02	52472 X	49420	-0-	-3052	-0-	700	1	48720	3	N	-0-			-0-
03	58094 X	54853	-0-	-3241	-0-	782	1	54071	3	N	-0-			-0-
04	54960 X	52507	-0-	-2453	-0-	763	1	51744	3	N	-0-			-0-
05	56792 X	53716	-0-	-3076	-0-	815	1	52901	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC													//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED							
RIO BRAVO STATE EF A													//CONT.// 781915							
													WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9800 - 19618							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD		AMT	CODE	BALANCE					
12		48422 X	42521	-0-	-5901	-0-	331	1	42190	3	N	-0-			-0-					
01		48422 X	40923	-0-	-7499	-0-	355	1	40568	3	N	-0-			-0-					
02		37408 X	30016	-0-	-7392	-0-	238	1	29778	3	N	-0-			-0-					
03		42532 X	39387	-0-	-3145	-0-	388	1	38999	3	N	-0-			-0-					
04		41160 X	37226	-0-	-3934	-0-	392	1	36834	3	N	-0-			-0-					
05		42532 X	37103	-0-	-5429	-0-	361	1	36742	3	N	-0-			-0-					
RIO BRAVO STATE EF B													WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9847 - 19561							
12		45136 X	38562	-0-	-6574	-0-	300	1	38262	3	N	-0-			-0-					
01		45136 X	36867	-0-	-8269	-0-	320	1	36547	3	N	-0-			-0-					
02		34804 X	27696	-0-	-7108	-0-	219	1	27477	3	N	-0-			-0-					
03		38564 X	33663	-0-	-4901	-0-	331	1	33332	3	N	-0-			-0-					
04		37320 X	33698	-0-	-3622	-0-	354	1	33344	3	N	-0-			-0-					
05		38564 X	33197	-0-	-5367	-0-	323	1	32874	3	N	-0-			-0-					
RIO BRAVO STATE EF C													WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9610 - 19428							
12		71237 X	71237	-0-	-0-	-0-	554	1	70683	3	N	-0-			-0-					
01		70559 X	70559	-0-	-0-	-0-	612	1	69947	3	N	-0-			-0-					
02		54997 X	54997	-0-	-0-	-0-	435	1	54562	3	N	-0-			-0-					
03		71805 X	71805	-0-	-0-	-0-	707	1	71098	3	N	-0-			-0-					
04		67250 X	67250	-0-	-0-	-0-	707	1	66543	3	N	-0-			-0-					
05		68229 X	68229	-0-	-0-	-0-	664	1	67565	3	N	-0-			-0-					
SR SCHULZ UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 287476 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 14603 PERF. 14773 - 21881							
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
SAN ROMAN													WELL #: 2H RRCID -> 287855 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 11678 PERF. 11599 - 18181							
12		3193 X	1191	-0-	-2002	-0-	9	1	1182	3	N	-0-			-0-					
01		2635 X	849	-0-	-1786	-0-	8	1	841	3	N	-0-			-0-					
02		2296 X	1278	-0-	-1018	-0-	18	1	1260	3	N	-0-			-0-					
03		1705 X	1494	-0-	-211	-0-	22	1	1472	3	N	-0-			-0-					
04		1350 X	900	-0-	-450	-0-	9	1	891	3	N	-0-			-0-					
05		1426 X	1200	-0-	-226	-0-	11	1	1189	3	N	-0-			-0-					
SAN ROMAN													WELL #: 3H RRCID -> 287856 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11783 PERF. 11695 - 19322							
12		69006 X	59270	-0-	-9736	-0-	447	1	58823	3	N	-0-			-0-					
01		60853 X	58471	-0-	-2382	-0-	581	1	57890	3	N	-0-			-0-					
02		54964 X	53483	-0-	-1481	-0-	742	1	52741	3	N	-0-			-0-					
03		60171 X	58328	-0-	-1843	-0-	863	1	57465	3	N	-0-			-0-					
04		57510 X	54959	-0-	-2551	-0-	570	1	54389	3	N	-0-			-0-					
05		59272 X	55834	-0-	-3438	-0-	521	1	55313	3	N	-0-			-0-					
SAN ROMAN													WELL #: 1H RRCID -> 288755 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 11660 PERF. 11698 - 18015							
12		26226 X	13461	-0-	-12765	-0-	102	1	13359	3	N	-0-			-0-					
01		25141 X	15403	-0-	-9738	-0-	153	1	15250	3	N	-0-			-0-					
02		22708 X	14509	-0-	-8199	-0-	201	1	14308	3	N	-0-			-0-					
03		23839 X	16400	-0-	-7439	-0-	243	1	16157	3	N	-0-			-0-					
04		16050 X	14991	-0-	-1059	-0-	155	1	14836	3	N	-0-			-0-					
05		16984 X	16984	-0-	-0-	-0-	159	1	16825	3	N	-0-			-0-					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
RIO BRAVO STATE EF D WELL #: 5H RRCID -> 288756 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10004 - 17186														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	65565 X	53589	-0-	-11976	-0-	417	1	53172	3	N	-0-		-0-	
01	65565 X	50989	-0-	-14576	-0-	442	1	50547	3	N	-0-		-0-	
02	54180 X	38916	-0-	-15264	-0-	308	1	38608	3	N	-0-		-0-	
03	59985 X	46061	-0-	-13924	-0-	453	1	45608	3	N	-0-		-0-	
04	51870 X	44011	-0-	-7859	-0-	463	1	43548	3	N	-0-		-0-	
05	53599 X	43504	-0-	-10095	-0-	423	1	43081	3	N	-0-		-0-	
SAN ROMAN WELL #: 4H RRCID -> 288840 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11695 - 17709														
12	40145 X	36773	-0-	-3372	-0-	278	1	36495	3	N	-0-		-0-	
01	39897 X	32355	-0-	-7542	-0-	322	1	32033	3	N	-0-		-0-	
02	33936 X	31084	-0-	-2852	-0-	432	1	30652	3	N	-0-		-0-	
03	37262 X	33541	-0-	-3721	-0-	496	1	33045	3	N	-0-		-0-	
04	36060 X	33006	-0-	-3054	-0-	342	1	32664	3	N	-0-		-0-	
05	36766 X	33694	-0-	-3072	-0-	315	1	33379	3	N	-0-		-0-	
SAN ROMAN WELL #: 5H RRCID -> 288907 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11480 - 19037														
12	56916 X	37031	-0-	-19885	-0-	280	1	36751	3	N	-0-		-0-	
01	42780 X	34966	-0-	-7814	-0-	348	1	34618	3	N	-0-		-0-	
02	38640 X	31015	-0-	-7625	-0-	431	1	30584	3	N	-0-		-0-	
03	42780 X	32986	-0-	-9794	-0-	488	1	32498	3	N	-0-		-0-	
04	36810 X	30341	-0-	-6469	-0-	315	1	30026	3	N	-0-		-0-	
05	37045 X	31252	-0-	-5793	-0-	292	1	30958	3	N	-0-	2 8	-0-	
						2	9							
SAN ROMAN WELL #: 6H RRCID -> 288908 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11517 - 18413														
12	44950 X	36243	-0-	-8707	-0-	274	1	35969	3	N	-0-		-0-	
01	44175 X	37068	-0-	-7107	-0-	369	1	36699	3	N	-0-		-0-	
02	39900 X	32931	-0-	-6969	-0-	457	1	32474	3	N	-0-		-0-	
03	40796 X	36028	-0-	-4768	-0-	533	1	35495	3	N	-0-		-0-	
04	37440 X	33665	-0-	-3775	-0-	349	1	33316	3	N	-0-		-0-	
05	37076 X	34546	-0-	-2530	-0-	323	1	34223	3	N	-0-		-0-	
BRACKEN EF B WELL #: 32H RRCID -> 289033 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13196 - 20766														
12	31183 X	26620	-0-	-4563	-0-	1206	1	25406	3	Y	-0-		1	
						8	4							
01	18802 X	18802	-0-	-0-	-0-	875	1	17824	3	Y	20	1 1	20	
						81	4	22	9					
02	15233 X	15233	-0-	-0-	-0-	706	1	14469	3	Y	-0-	18 1	2	
						58	4							
03	26629 X	12813	-0-	-13816	-0-	707	1	12048	3	Y	4		6	
						54	4	4	9					
04	25770 X	15632	-0-	-10138	-0-	855	1	14771	3	Y	5		11	
						6	9							
05	26629 X	14111	-0-	-12518	-0-	769	1	13308	3	Y	6	7 1	10	
						27	4	7	9					
LA MESA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 289123 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10500 - 19993														
12	47763 X	47763	-0-	-0-	-0-	830	1	46933	3	N	-0-		-0-	
01	46693 X	46693	-0-	-0-	-0-	839	1	45854	3	N	-0-		-0-	
02	41881 X	41881	-0-	-0-	-0-	772	1	41109	3	N	-0-		-0-	
03	44774 X	44774	-0-	-0-	-0-	905	1	43869	3	N	-0-		-0-	
04	42430 X	42430	-0-	-0-	-0-	872	1	41558	3	N	-0-		-0-	
05	43239 X	43239	-0-	-0-	-0-	882	1	42357	3	N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
LA MESA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 289138 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10165 - 19729														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	45691 X	45691	-0-	-0-	-0-	794 1	44897 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	44180 X	44180	-0-	-0-	-0-	794 1	43386 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	40040 X	40040	-0-	-0-	-0-	738 1	39302 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	44204 X	44204	-0-	-0-	-0-	894 1	43310 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	42592 X	42592	-0-	-0-	-0-	875 1	41717 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	43759 X	43759	-0-	-0-	-0-	892 1	42867 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BRACKEN EF C WELL #: 31H RRCID -> 289357 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13113 PERF.13376 - 20437														
12	30130 X	17697	-0-	-12433	-0-	800 1	16861 3	Y	28					33
						5 4	31 9							
01	13569 X	13569	-0-	-0-	-0-	631 1	12856 3	Y	21	19	1			35
						59 4	23 9							
02	11592 X	11372	-0-	-220	-0-	527 1	10799 3	Y	3	31	1			7
						43 4	3 9							
03	17701 X	9644	-0-	-8057	-0-	532 1	9072 3	Y	-0-					7
						40 4								
04	17130 X	11438	-0-	-5692	-0-	625 1	10800 3	Y	12					19
						13 9								
05	17701 X	9038	-0-	-8663	-0-	492 1	8520 3	Y	8	11	1			16
						17 4	9 9							
LA MESA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 289449 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10450 - 19883														
12	52492 X	52492	-0-	-0-	-0-	912 1	51580 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	51098 X	51098	-0-	-0-	-0-	918 1	50180 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	45957 X	45957	-0-	-0-	-0-	847 1	45110 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	48838 X	48838	-0-	-0-	-0-	987 1	47851 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	47134 X	47134	-0-	-0-	-0-	968 1	46166 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	47910 X	47910	-0-	-0-	-0-	977 1	46933 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
LA MESA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 289450 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 9668 PERF.10250 - 19780														
12	43781 X	43781	-0-	-0-	-0-	761 1	43020 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	42233 X	42233	-0-	-0-	-0-	759 1	41474 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	38160 X	38160	-0-	-0-	-0-	704 1	37456 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	40433 X	40433	-0-	-0-	-0-	817 1	39616 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	38839 X	38839	-0-	-0-	-0-	798 1	38041 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	39952 X	39952	-0-	-0-	-0-	815 1	39137 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
LA MESA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 289451 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10475 - 19954														
12	50003 X	42856	-0-	-7147	-0-	745 1	42111 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	50003 X	43209	-0-	-6794	-0-	777 1	42432 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	43403 X	43403	-0-	-0-	-0-	800 1	42603 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	45960 X	45960	-0-	-0-	-0-	929 1	45031 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	44911 X	44911	-0-	-0-	-0-	923 1	43988 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	48050 X	45705	-0-	-2345	-0-	932 1	44773 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
LA MESA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 289452 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10495 - 20011														
12	27920 X	27920	-0-	-0-	-0-	485 1	27435 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	27016 X	27016	-0-	-0-	-0-	486 1	26530 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	24146 X	24146	-0-	-0-	-0-	445 1	23701 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	25779 X	25779	-0-	-0-	-0-	521 1	25258 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	24062 X	24062	-0-	-0-	-0-	494 1	23568 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	25372 X	25372	-0-	-0-	-0-	517 1	24855 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
NMC EF WELL #: 10H RRCID -> 289738 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13500 - 20870															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	15500 X	13329	-0-	-2171	-0-	808	1	12521	3	N	-0-				-0-
01	15438 X	9182	-0-	-6256	-0-	690	1	8492	3	Y	-0-				-0-
02	13944 X	7335	-0-	-6609	-0-	570	1	6765	3	Y	-0-				-0-
03	15283 X	6832	-0-	-8451	-0-	656	1	6176	3	Y	-0-				-0-
04	16821 X	16821	-0-	-0-	-0-	1390	1	15431	3	Y	-0-				-0-
05	13330 X	11396	-0-	-1934	-0-	1076	1	10320	3	Y	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 116H RRCID -> 290288 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9544 - 17715															
12	41788 X	39123	-0-	-2665	-0-	526	1	38597	3	N	-0-				-0-
01	41788 X	38322	-0-	-3466	-0-	529	1	37793	3	N	-0-				-0-
02	36484 X	34434	-0-	-2050	-0-	488	1	33946	3	N	-0-				-0-
03	40269 X	36862	-0-	-3407	-0-	525	1	36337	3	N	-0-				-0-
04	37860 X	34652	-0-	-3208	-0-	504	1	34148	3	N	-0-				-0-
05	39122 X	24999	-0-	-14123	-0-	379	1	24620	3	N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 118H RRCID -> 290309 COMPL. DATE 11/29/2020 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9670 - 17791															
12	48701 X	43870	-0-	-4831	-0-	589	1	43281	3	N	-0-				-0-
01	48701 X	44082	-0-	-4619	-0-	609	1	43473	3	N	-0-				-0-
02	42476 X	39627	-0-	-2849	-0-	561	1	39066	3	N	-0-				-0-
03	46500 X	43654	-0-	-2846	-0-	622	1	43032	3	N	-0-				-0-
04	43260 X	41674	-0-	-1586	-0-	606	1	41068	3	N	-0-				-0-
05	44082 X	31370	-0-	-12712	-0-	476	1	30894	3	N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 117H RRCID -> 290314 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9598 - 17656															
12	36425 X	33247	-0-	-3178	-0-	447	1	32800	3	N	-0-				-0-
01	36425 X	32132	-0-	-4293	-0-	444	1	31688	3	N	-0-				-0-
02	32004 X	29233	-0-	-2771	-0-	414	1	28819	3	N	-0-				-0-
03	34472 X	32435	-0-	-2037	-0-	462	1	31973	3	N	-0-				-0-
04	32160 X	31155	-0-	-1005	-0-	453	1	30702	3	N	-0-				-0-
05	33232 X	24580	-0-	-8652	-0-	373	1	24207	3	N	-0-				-0-
LA MESA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 290600 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10050 - 20257															
12	89900 X	79765	-0-	-10135	-0-	1387	1	78378	3	N	-0-				-0-
01	89900 X	76706	-0-	-13194	-0-	1379	1	75327	3	N	-0-				-0-
02	77756 X	69058	-0-	-8698	-0-	1273	1	67785	3	N	-0-				-0-
03	82863 X	73747	-0-	-9116	-0-	1491	1	72256	3	N	-0-				-0-
04	78510 X	71173	-0-	-7337	-0-	1462	1	69711	3	N	-0-				-0-
05	79763 X	71691	-0-	-8072	-0-	1462	1	70229	3	N	-0-				-0-
LA MESA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 290601 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9975 - 20262															
12	89621 X	79670	-0-	-9951	-0-	1385	1	78285	3	N	-0-				-0-
01	89125 X	76837	-0-	-12288	-0-	1381	1	75456	3	N	-0-				-0-
02	77504 X	69412	-0-	-8092	-0-	1280	1	68132	3	N	-0-				-0-
03	82646 X	73744	-0-	-8902	-0-	1491	1	72253	3	N	-0-				-0-
04	78330 X	70976	-0-	-7354	-0-	1458	1	69518	3	N	-0-				-0-
05	79670 X	71838	-0-	-7832	-0-	1465	1	70373	3	N	-0-				-0-
LA MESA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 290602 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10600 - 20314															
12	73036 X	63603	-0-	-9433	-0-	1106	1	62497	3	N	-0-				-0-
01	69347 X	60806	-0-	-8541	-0-	1093	1	59713	3	N	-0-				-0-
02	62328 X	53756	-0-	-8572	-0-	991	1	52765	3	N	-0-				-0-
03	66495 X	57949	-0-	-8546	-0-	1172	1	56777	3	N	-0-				-0-
04	62970 X	55976	-0-	-6994	-0-	1150	1	54826	3	N	-0-				-0-
05	63612 X	54501	-0-	-9111	-0-	1111	1	53390	3	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
LA MESA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 290612 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 20094														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	90427 X	81257	-0-	-9170	-0-	1413	1	79844	3	N	-0-		-0-	
01	90334 X	78093	-0-	-12241	-0-	1404	1	76689	3	N	-0-		-0-	
02	79884 X	70436	-0-	-9448	-0-	1299	1	69137	3	N	-0-		-0-	
03	84723 X	75738	-0-	-8985	-0-	1531	1	74207	3	N	-0-		-0-	
04	79980 X	72768	-0-	-7212	-0-	1495	1	71273	3	N	-0-		-0-	
05	81251 X	72989	-0-	-8262	-0-	1488	1	71501	3	N	-0-		-0-	
LA MESA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 290621 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10075 - 20305														
12	72385 X	62338	-0-	-10047	-0-	1084	1	61254	3	N	-0-		-0-	
01	70804 X	59935	-0-	-10869	-0-	1077	1	58858	3	N	-0-		-0-	
02	62048 X	52693	-0-	-9355	-0-	972	1	51721	3	N	-0-		-0-	
03	65348 X	56207	-0-	-9141	-0-	1136	1	55071	3	N	-0-		-0-	
04	61500 X	52765	-0-	-8735	-0-	1084	1	51681	3	N	-0-		-0-	
05	62341 X	53854	-0-	-8487	-0-	1098	1	52756	3	N	-0-		-0-	
LA MESA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290623 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10075 - 20402														
12	71331 X	61098	-0-	-10233	-0-	1062	1	60036	3	N	-0-		-0-	
01	65379 X	57908	-0-	-7471	-0-	1041	1	56867	3	N	-0-		-0-	
02	58576 X	50781	-0-	-7795	-0-	936	1	49845	3	N	-0-		-0-	
03	63271 X	53744	-0-	-9527	-0-	1087	1	52657	3	N	-0-		-0-	
04	59850 X	51898	-0-	-7952	-0-	1066	1	50832	3	N	-0-		-0-	
05	61101 X	51820	-0-	-9281	-0-	1057	1	50763	3	N	-0-		-0-	
RIO BRAVO STATE EF WELL #: 1H RRCID -> 291856 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 3226 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
RIO BRAVO EF WELL #: 6H RRCID -> 291891 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9600 - 16296														
12	50065 X	38581	-0-	-11484	-0-	300	1	38281	3	N	-0-		-0-	
01	50065 X	36702	-0-	-13363	-0-	318	1	36384	3	N	-0-		-0-	
02	40292 X	35142	-0-	-5150	-0-	278	1	34864	3	N	-0-		-0-	
03	43431 X	37863	-0-	-5568	-0-	373	1	37490	3	N	-0-		-0-	
04	41250 X	35360	-0-	-5890	-0-	372	1	34988	3	N	-0-		-0-	
05	38905 X	35438	-0-	-3467	-0-	345	1	35093	3	N	-0-		-0-	
RIO BRAVO EF WELL #: 7H RRCID -> 291892 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9700 - 16991														
12	57567 X	47758	-0-	-9809	-0-	371	1	47387	3	N	-0-		-0-	
01	57567 X	44586	-0-	-12981	-0-	387	1	44199	3	N	-0-		-0-	
02	48608 X	39761	-0-	-8847	-0-	315	1	39446	3	N	-0-		-0-	
03	50933 X	43939	-0-	-6994	-0-	432	1	43507	3	N	-0-		-0-	
04	49110 X	41002	-0-	-8108	-0-	431	1	40571	3	N	-0-		-0-	
05	47771 X	40267	-0-	-7504	-0-	392	1	39875	3	N	-0-		-0-	
RIO BRAVO EF WELL #: 105H RRCID -> 291895 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9400 - 16401														
12	69843 X	56366	-0-	-13477	-0-	438	1	55928	3	N	-0-		-0-	
01	132153 X	56818	-0-	-75335	-0-	493	1	56325	3	N	-0-		-0-	
02	54208 X	51864	-0-	-2344	-0-	410	1	51454	3	N	-0-		-0-	
03	59427 X	56984	-0-	-2443	-0-	561	1	56423	3	N	-0-		-0-	
04	57150 X	55797	-0-	-1353	-0-	587	1	55210	3	N	-0-		-0-	
05	57412 X	55839	-0-	-1573	-0-	543	1	55296	3	N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ARN EF WELL #: 10H RRCID -> 292156 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9578 - 16256														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE	
12	63616 X	19630	-0-	-43986	-0-	1308 586	1 9	17736	3	Y	533	584 1	13	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13 1	-0-	
02	26684 X	-0-	-0-	-26684	-0-					Y	-0-		-0-	
03	23219 X	10259	-0-	-12960	-0-	377 309	1 4	9312 261	3 9	Y	237	204 1	33	
04	25414 X	25414	-0-	-0-	-0-	1017 292	1 4	22938 1167	3 9	Y	1061	1071 1	23	
05	19623 X	16897	-0-	-2726	-0-	903 133	1 4	15153 708	3 9	Y	644	618 1	49	
ARN EF WELL #: 12H RRCID -> 292159 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9785 - 16282														
12	48165 X	15348	-0-	-32817	-0-	1015 569	1 9	13764	3	Y	517	547 1	13	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	20 1	-0-	
02	15680 X	-0-	-0-	-15680	-0-					Y	-0-		-0-	
03	16926 X	6434	-0-	-10492	-0-	239 196	1 4	5886 113	3 9	Y	103	87 1	16	
04	22670 X	22670	-0-	-0-	-0-	930 267	1 4	20987 486	3 9	Y	442	440 1	18	
05	18562 X	18562	-0-	-0-	-0-	1014 149	1 4	17025 374	3 9	Y	340	328 1	30	
ARN EF WELL #: 11H RRCID -> 292215 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9766 - 16196														
12	46721 X	14633	-0-	-32088	-0-	968 537	1 9	13128	3	Y	488	511 1	12	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	216	228 1	-0-	
02	15876 X	-0-	-0-	-15876	-0-					Y	-0-		-0-	
03	16306 X	6673	-0-	-9633	-0-	242 199	1 4	5983 249	3 9	Y	226	197 1	29	
04	22835 X	22835	-0-	-0-	-0-	923 265	1 4	20831 816	3 9	Y	742	752 1	19	
05	17013 X	17013	-0-	-0-	-0-	906 133	1 4	15209 765	3 9	Y	695	662 1	52	
LA MESA RANCH WELL #: 111H RRCID -> 293219 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10114 - 14764														
12	25079 X	19679	-0-	-5400	-0-	342 1	1	19337	3	N	-0-		-0-	
01	23529 X	18412	-0-	-5117	-0-	331 1	1	18081	3	N	-0-		-0-	
02	20216 X	16740	-0-	-3476	-0-	309 1	1	16431	3	N	-0-		-0-	
03	21793 X	17302	-0-	-4491	-0-	350 1	1	16952	3	N	-0-		-0-	
04	19770 X	17031	-0-	-2739	-0-	350 1	1	16681	3	N	-0-		-0-	
05	19685 X	17046	-0-	-2639	-0-	348 1	1	16698	3	N	-0-		-0-	
LA MESA RANCH WELL #: 110H RRCID -> 293220 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10219 - 14950														
12	23436 X	14181	-0-	-9255	-0-	247 1	1	13934	3	N	-0-		-0-	
01	20491 X	11642	-0-	-8849	-0-	209 1	1	11433	3	N	-0-		-0-	
02	18060 X	9875	-0-	-8185	-0-	182 1	1	9693	3	N	-0-		-0-	
03	19995 X	10671	-0-	-9324	-0-	216 1	1	10455	3	N	-0-		-0-	
04	16470 X	8956	-0-	-7514	-0-	184 1	1	8772	3	N	-0-		-0-	
05	14167 X	8350	-0-	-5817	-0-	170 1	1	8180	3	N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
LA MESA RANCH															
WELL #: 112H RRCID -> 293228 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10130 - 14517															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	16802 X	12891	-0-	-3911	-0-	224	1	12667	3	N	-0-			-0-	
01	15004 X	12741	-0-	-2263	-0-	229	1	12512	3	N	-0-			-0-	
02	13020 X	10893	-0-	-2127	-0-	201	1	10692	3	N	-0-			-0-	
03	14415 X	11991	-0-	-2424	-0-	242	1	11749	3	N	-0-			-0-	
04	13950 X	11070	-0-	-2880	-0-	227	1	10843	3	N	-0-			-0-	
05	12896 X	11836	-0-	-1060	-0-	241	1	11595	3	N	-0-			-0-	
LA MESA RANCH															
WELL #: 10H RRCID -> 293237 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10322 - 14972															
12	28086 X	20724	-0-	-7362	-0-	360	1	20364	3	N	-0-			-0-	
01	25916 X	19864	-0-	-6052	-0-	357	1	19507	3	N	-0-			-0-	
02	23408 X	18170	-0-	-5238	-0-	335	1	17835	3	N	-0-			-0-	
03	23467 X	20643	-0-	-2824	-0-	417	1	20226	3	N	-0-			-0-	
04	22350 X	19459	-0-	-2891	-0-	400	1	19059	3	N	-0-			-0-	
05	20739 X	19560	-0-	-1179	-0-	399	1	19161	3	N	-0-			-0-	
LA MESA RANCH															
WELL #: 12H RRCID -> 293251 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10533 - 15001															
12	30256 X	22786	-0-	-7470	-0-	396	1	22390	3	N	-0-			-0-	
01	27001 X	21584	-0-	-5417	-0-	388	1	21196	3	N	-0-			-0-	
02	23212 X	19459	-0-	-3753	-0-	359	1	19100	3	N	-0-			-0-	
03	25110 X	20488	-0-	-4622	-0-	414	1	20074	3	N	-0-			-0-	
04	24090 X	19970	-0-	-4120	-0-	410	1	19560	3	N	-0-			-0-	
05	22785 X	19436	-0-	-3349	-0-	396	1	19040	3	N	-0-			-0-	
LA MESA RANCH															
WELL #: 11H RRCID -> 293252 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10334 - 14983															
12	27218 X	20372	-0-	-6846	-0-	354	1	20018	3	N	-0-			-0-	
01	23839 X	19928	-0-	-3911	-0-	358	1	19570	3	N	-0-			-0-	
02	21532 X	14273	-0-	-7259	-0-	263	1	14010	3	N	-0-			-0-	
03	22475 X	19915	-0-	-2560	-0-	403	1	19512	3	N	-0-			-0-	
04	21270 X	18772	-0-	-2498	-0-	386	1	18386	3	N	-0-			-0-	
05	20367 X	18186	-0-	-2181	-0-	371	1	17815	3	N	-0-			-0-	
OTTO UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 293436 COMPL. DATE 05/29/2022 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12892 - 18791															
12	49290 X	42749	-0-	-6541	-0-	2292	1	40457	3	N	-0-			-0-	
01	47368 X	45371	-0-	-1997	-0-	2435	1	42936	3	N	-0-			-0-	
02	41272 X	40639	-0-	-633	-0-	2278	1	38361	3	N	-0-			-0-	
03	42749 X	40559	-0-	-2190	-0-	2398	1	38161	3	N	-0-			-0-	
04	43920 X	37606	-0-	-6314	-0-	2386	1	35220	3	N	-0-			-0-	
05	45384 X	38484	-0-	-6900	-0-	2352	1	36132	3	N	-0-			-0-	
SAN ROMAN RANCH															
WELL #: 1H RRCID -> 293861 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11765 PERF.12026 - 19928															
12	73749 X	38895	-0-	-34854	-0-	294	1	38601	3	N	-0-			-0-	
01	71765 X	63072	-0-	-8693	-0-	627	1	62445	3	N	-0-			-0-	
02	62160 X	48601	-0-	-13559	-0-	675	1	47926	3	N	-0-			-0-	
03	64821 X	53060	-0-	-11761	-0-	785	1	52275	3	N	-0-			-0-	
04	61050 X	51659	-0-	-9391	-0-	536	1	51123	3	N	-0-			-0-	
05	63085 X	51923	-0-	-11162	-0-	485	1	51438	3	N	-0-			-0-	
FASKEN STATE															
WELL #: 119H RRCID -> 294202 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9820 - 19376															
12	67983 X	61861	-0-	-6122	-0-	831	1	61030	3	N	-0-			-0-	
01	66867 X	59799	-0-	-7068	-0-	825	1	58974	3	N	-0-			-0-	
02	57736 X	52320	-0-	-5416	-0-	741	1	51579	3	N	-0-			-0-	
03	61969 X	58083	-0-	-3886	-0-	828	1	57255	3	N	-0-			-0-	
04	59880 X	55440	-0-	-4440	-0-	806	1	54634	3	N	-0-			-0-	
05	61876 X	54767	-0-	-7109	-0-	831	1	53936	3	N	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 120H RRCID -> 294240 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9540 - 19511															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	141701 X	103661	-0-	-38040	-0-	1393	1	102268	3	N	-0-				-0-
01	141701 X	99710	-0-	-41991	-0-	1376	1	98334	3	N	-0-				-0-
02	94836 X	86311	-0-	-8525	-0-	1223	1	85088	3	N	-0-				-0-
03	104997 X	94179	-0-	-10818	-0-	1342	1	92837	3	N	-0-				-0-
04	101610 X	87649	-0-	-13961	-0-	1274	1	86375	3	N	-0-				-0-
05	103664 X	87453	-0-	-16211	-0-	1327	1	86126	3	N	-0-				-0-
ARN EF A WELL #: 13H RRCID -> 294264 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9683 - 16507															
12	111062 X	35040	-0-	-76022	-0-	2350	1	31866	3	Y	749	813	1		19
						824	9								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	20	1		-0-
02	37240 X	-0-	-0-	-37240	-0-					Y	-0-				-0-
03	38874 X	36121	-0-	-2753	-0-	1333	1	32891	3	Y	731	625	1		106
						1093	4	804	9						
04	42636 X	42636	-0-	-0-	-0-	1729	1	39004	3	Y	1278	1348	1		36
						497	4	1406	9						
05	36335 X	36335	-0-	-0-	-0-	1949	1	32732	3	Y	1244	1184	1		96
						286	4	1368	9						
ARN EF B WELL #: 14H RRCID -> 294265 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9915 - 16373															
12	107404 X	33715	-0-	-73689	-0-	2285	1	30976	3	Y	413	446	1		11
						454	9								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	12	1		-0-
02	37044 X	-0-	-0-	-37044	-0-					Y	-0-				-0-
03	38037 X	33951	-0-	-4086	-0-	1260	1	31097	3	Y	510	428	1		82
						1033	4	561	9						
04	39814 X	39814	-0-	-0-	-0-	1644	1	37090	3	Y	553	605	1		30
						472	4	608	9						
05	33728 X	20301	-0-	-13427	-0-	1101	1	18490	3	Y	498	487	1		41
						162	4	548	9						
ARN EF C WELL #: 15H RRCID -> 294266 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 10028 - 16302															
12	105235 X	33545	-0-	-71690	-0-	2242	1	30400	3	Y	821	840	1		21
						903	9								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	22	1		-0-
02	36204 X	-0-	-0-	-36204	-0-					Y	-0-				-0-
03	38111 X	38111	-0-	-0-	-0-	1418	1	34985	3	Y	496	412	1		84
						1162	4	546	9						
04	43894 X	43894	-0-	-0-	-0-	1823	1	41126	3	Y	383	435	1		32
						524	4	421	9						
05	34839 X	34839	-0-	-0-	-0-	1938	1	32541	3	Y	68	79	1		21
						285	4	75	9						
ARN EF D WELL #: 16H RRCID -> 294286 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9928 - 17310															
12	143599 X	45461	-0-	-98138	-0-	3076	1	41706	3	Y	617	663	1		16
						679	9								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	17	1		-0-
02	49168 X	-0-	-0-	-49168	-0-					Y	-0-				-0-
03	50375 X	41765	-0-	-8610	-0-	1553	1	38320	3	Y	563	469	1		94
						1273	4	619	9						
04	52046 X	52046	-0-	-0-	-0-	2146	1	48426	3	Y	779	834	1		39
						617	4	857	9						
05	45659 X	45659	-0-	-0-	-0-	2471	1	41481	3	Y	1222	1162	1		99
						363	4	1344	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ARN EF WELL #: 17H RRCID -> 294425 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9833 - 16525														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	97933 X	30522	-0-	-67411	-0-	2065 460	1 9	27997	3	Y	418	459	1	11
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	18	1	-0-
02	32816 X	-0-	-0-	-32816	-0-					Y	-0-			-0-
03	34441 X	28083	-0-	-6358	-0-	1047 858	1 4	25841	3 9	Y	306	250	1	56
04	38428 X	38428	-0-	-0-	-0-	1596 459	1 4	36017	3 9	Y	324	352	1	28
05	31413 X	31413	-0-	-0-	-0-	1708 251	1 4	28680	3 9	Y	704	673	1	59
ARN EF E WELL #: 18H RRCID -> 294550 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9819 - 16004														
12	75831 X	24178	-0-	-51653	-0-	1583 1126	1 9	21469	3	Y	1024	1064	1	26
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	33	1	-0-
02	25900 X	-0-	-0-	-25900	-0-					Y	-0-			-0-
03	26629 X	18759	-0-	-7870	-0-	678 556	1 4	16736	3 9	Y	717	627	1	90
04	29321 X	29321	-0-	-0-	-0-	1180 339	1 4	26632	3 9	Y	1064	1128	1	26
05	24180 X	23430	-0-	-750	-0-	1253 184	1 4	21034	3 9	Y	872	832	1	66
JUAN SALINAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 298227 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 12021 PERF.12215 - 19783														
12	268584 X	197253	-0-	-71331	-0-	111 108	1 1	197142	2 2	N	-0-			-0-
01	268584 X	177678	-0-	-90906	-0-	2 9		177568	2	N	2	2	8	-0-
02	242592 X	146224	-0-	-96368	-0-	85 1		146139	2	N	-0-			-0-
03	249767 X	147696	-0-	-102071	-0-	130 1		147566	2	N	-0-			-0-
04	212460 X	130916	-0-	-81544	-0-	131 1		130785	2	N	-0-			-0-
05	197253 X	126111	-0-	-71142	-0-	451 1		125660	2	N	-0-			-0-
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209 STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1HT RRCID -> 266576 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485														
12	4061 X	2130	-0-	-1931	-0-	43 7	1 9	2080	3	N	6	1	8	5
01	4061 X	2197	-0-	-1864	-0-	65 2	1 9	2130	3	N	2	2	8	5
02	3472 X	1991	-0-	-1481	-0-	63 4	1 9	1924	3	N	4	4	8	5
03	3503 X	2229	-0-	-1274	-0-	69 1	1 9	2159	3	N	1	1	8	5
04	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	84 1		2091	3	N	-0-			5
05	2201 X	1857	-0-	-344	-0-	140 1		1717	3	N	-0-			5
SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625														
12	648 X	648	-0-	-0-	-0-	184 1		464	3	N	-0-			-0-
01	709 X	709	-0-	-0-	-0-	153 1		556	3	N	-0-			-0-
02	609 X	609	-0-	-0-	-0-	141 1		468	3	N	-0-			-0-
03	616 X	616	-0-	-0-	-0-	133 1		483	3	N	-0-			-0-
04	574 X	574	-0-	-0-	-0-	149 1		425	3	N	-0-			-0-
05	604 X	604	-0-	-0-	-0-	129 1		475	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												CAPACITY				CNTY: LA SALLE															
TRINITY OPERATING (USG), LLC												//CONT.// 39744 500				//CONT.// 870209															
SPRINGER RANCH												WELL #: 4				RRCID -> 275012				COMPL. DATE 08/15/2018				TOTAL DEPTH 10934				PERF.11652 - 18782			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(I) (L)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE									
0																															
12	267 X	267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	191	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
01	252 X	252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	198	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
02	226 X	226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	174	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
03	262 X	262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	205	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
04	244 X	244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	181	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
05	284 X	284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	223	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
SPRINGER RANCH												WELL #: 5				RRCID -> 276565				COMPL. DATE 08/28/2018				TOTAL DEPTH 10895				PERF.13560 - 19741			
12	215 X	215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	154	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
01	204 X	204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	160	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
02	194 X	194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	149	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
03	219 X	219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	172	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
04	226 X	226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	167	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
05	392 X	392	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	308	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
REESE-LONG UNIT A												WELL #: 1H				RRCID -> 277316				COMPL. DATE 03/20/2017				TOTAL DEPTH 10499				PERF.10975 - 18030			
12	5673 X	4645	-0-	-1028	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	4550	3	Y	-0-	1	5			5									
01	5580 X	4979	-0-	-601	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	4830	3	Y	3	3	8			5									
02	4620 X	4221	-0-	-399	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	4084	3	Y	4	4	8			5									
03	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	4615	3	Y	5					10									
04	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	4824	3	Y	12	5	8			17									
05	4991 X	4562	-0-	-429	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	343	1	4218	3	Y	1					18									
TATE-RAMIREZ UNIT A												WELL #: 2H				RRCID -> 278131				COMPL. DATE 10/16/2015				TOTAL DEPTH 10406				PERF.10918 - 18210			
12	7471 X	7341	-0-	-130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	7129	3	N	58	1	8			58									
01	7564 X	7187	-0-	-377	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	6965	3	N	10					68									
02	6832 X	6573	-0-	-259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	6349	3	N	16	4	8			80									
03	7564 X	7096	-0-	-468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	6858	3	N	18	1	8			97									
04	7230 X	6744	-0-	-486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1	6475	3	N	8	78	1			27									
05	7347 X	6756	-0-	-591	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	506	1	6224	3	N	24	3	8			48									
TATE-RAMIREZ UNIT A												WELL #: 1H				RRCID -> 278133				COMPL. DATE 10/18/2015				TOTAL DEPTH 10404				PERF.10794 - 17970			
12	7285 X	6726	-0-	-559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	6527	3	N	57	1	8			56									
01	7161 X	6720	-0-	-441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	6512	3	N	10	1	8			65									
02	6468 X	6218	-0-	-250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	6010	3	N	12					77									
03	7130 X	6970	-0-	-160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	6738	3	N	16					93									
04	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	265	1	6602	3	N	8	74	1			27									
05	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	550	1	6760	3	N	22					49									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9138 PERF.10753 - 19685														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	39618 X	39308	-0-	-310	-0-		801 2 9	1 38505	3	N	2	2 8		-0-
01	39618 X	37668	-0-	-1950	-0-		1108 2 9	1 36558	3	N	2	2 8		-0-
02	35588 X	33682	-0-	-1906	-0-		1060 8 9	1 32614	3	N	7	7 8		-0-
03	39401 X	33536	-0-	-5865	-0-		1031 1 9	1 32504	3	N	1	1 8		-0-
04	38040 X	36393	-0-	-1647	-0-		1406 2 9	1 34985	3	N	2	2 8		-0-
05	39308 X	35553	-0-	-3755	-0-		2675 1 9	1 32877	3	N	1	1 8		-0-

REESE WELL #: 6H RRCID -> 285342 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 9153 PERF.10989 - 19781														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REESE C WELL #: 7H RRCID -> 287465 COMPL. DATE 04/10/2022 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10855 - 18976														
12	75361 X	68396	-0-	-6965	-0-		1393 75 9	1 66928	3	N	68	5 8		146
01	70773 X	68445	-0-	-2328	-0-		2012 62 9	1 66371	3	N	56	12 8		190
02	62412 X	61324	-0-	-1088	-0-		1928 43 9	1 59353	3	N	39	90 1	21 8	118
03	69099 X	67514	-0-	-1585	-0-		2074 77 9	1 65363	3	N	70	92 1	7 8	89
04	66870 X	61812	-0-	-5058	-0-		2386 50 9	1 59376	3	N	45	16 8		118
05	68448 X	63643	-0-	-4805	-0-		4783 63 9	1 58797	3	N	57	89 1	6 8	80

REESE D WELL #: 8H RRCID -> 287466 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10916 - 19101														
12	25668 X	23103	-0-	-2565	-0-		468 139 9	1 22496	3	N	126	2 8		146
01	24552 X	22585	-0-	-1967	-0-		663 54 9	1 21868	3	N	49	5 8		190
02	21028 X	20208	-0-	-820	-0-		635 29 9	1 19544	3	N	26	90 1	8 8	118
03	23095 X	21910	-0-	-1185	-0-		672 72 9	1 21166	3	N	65	92 1	2 8	89
04	22350 X	20282	-0-	-2068	-0-		782 34 9	1 19466	3	N	31	2 8		118
05	23095 X	19162	-0-	-3933	-0-		1437 59 9	1 17666	3	N	54	89 1	3 8	80

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
LEMOND A WELL #: 1H RRCID -> 288829 COMPL. DATE 05/25/2024 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11024 - 20839														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	6107 X	4847	-0-	-1260	-0-	99 1	2	4746 3	N	2	2 8		-0-	
01	6107 X	5098	-0-	-1009	-0-	150 1	1	4948 3	N	-0-			-0-	
02	5320 X	4777	-0-	-543	-0-	150 1	1	4620 3	N	6	4 8		2	
03	5890 X	5659	-0-	-231	-0-	174 1	1	5481 3	N	4	1 8		5	
04	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	209 1	1	5191 3	N	2			7	
05	5301 X	5024	-0-	-277	-0-	378 1	1	4645 3	N	1	1 8		7	
						1	9							
LEMOND B WELL #: 2H RRCID -> 288835 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10867 - 20081														
12	25730 X	23309	-0-	-2421	-0-	475 1	1	22833 3	N	1	2 5	1 8	-0-	
01	23219 X	20077	-0-	-3142	-0-	591 1	1	19484 3	N	2	2 8		-0-	
02	20888 X	18053	-0-	-2835	-0-	568 1	2	17472 3	N	12	4 8		8	
03	23312 X	19858	-0-	-3454	-0-	610 1	13	19234 3	N	13	5 5	1 8	15	
04	22560 X	19873	-0-	-2687	-0-	767 1	14	19093 3	N	12	2 8		25	
05	23312 X	20228	-0-	-3084	-0-	1522 1	13	18705 3	N	1	1 8		25	
						1	9							
OTTO WELL #: 1H RRCID -> 290358 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11006 - 21368														
12	55304 X	49527	-0-	-5777	-0-	1009 1	7	48511 3	N	6	5 5	6 8	1	
01	53227 X	48457	-0-	-4770	-0-	1426 1	1	47025 3	N	5	1 5	5 8	-0-	
02	46648 X	34292	-0-	-12356	-0-	1079 1	6	33204 3	N	8	8 8		-0-	
03	49538 X	23148	-0-	-26390	-0-	712 1	9	22425 3	N	10	10 8		-0-	
04	47940 X	37201	-0-	-10739	-0-	1437 1	11	35755 3	N	8	8 8		-0-	
05	49538 X	36692	-0-	-12846	-0-	2760 1	9	33929 3	N	3	3 8		-0-	
						3	9							
REESE WELL #: 11H RRCID -> 290386 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10839 PERF.13902 - 18956														
12	23963 X	23324	-0-	-639	-0-	475 1	1	22848 3	N	1	1 8		-0-	
01	24325 X	24325	-0-	-0-	-0-	716 1	1	23607 3	N	2	2 8		-0-	
02	22568 X	19461	-0-	-3107	-0-	612 1	2	18845 3	N	4	4 8		-0-	
03	24986 X	17966	-0-	-7020	-0-	553 1	4	17411 3	N	2	2 8		-0-	
04	24180 X	19201	-0-	-4979	-0-	742 1	2	18457 3	N	2	2 8		-0-	
05	24335 X	19506	-0-	-4829	-0-	1467 1	2	18039 3	N	-0-			-0-	
						2	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
TRINITY OPERATING (USG), LLC				//CONT.//	870209														
REESE E				WELL #:	9H	RRCID ->	290438	COMPL. DATE	10/14/2020	TOTAL	DEPTH	10802	PERF.10936	-	18877				
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE	
12	38006	X	30864	-0-	-7142	-0-	629	1	30234	3	N	1	1	8				-0-	
							1	9											
01	37262	X	28789	-0-	-8473	-0-	847	1	27934	3	N	7	7	8				-0-	
							8	9											
02	31808	X	27059	-0-	-4749	-0-	851	1	26199	3	N	8	8	8				-0-	
							9	9											
03	34410	X	22664	-0-	-11746	-0-	697	1	21967	3	N	-0-						-0-	
04	30930	X	24934	-0-	-5996	-0-	963	1	23965	3	N	5	5	8				-0-	
							6	9											
05	30876	X	30364	-0-	-512	-0-	2284	1	28079	3	N	1	1	8				-0-	
							1	9											
REESE G				WELL #:	13H	RRCID ->	292860	COMPL. DATE	11/09/2024	TOTAL	DEPTH	10572	PERF.10760	-	19797				
12	98549	X	88133	-0-	-10416	-0-	1796	1	86327	3	N	9	5	5	9	8		58	
							10	9											
01	105772	X	86362	-0-	-19410	-0-	2541	1	83789	3	N	29	11	1				76	
							32	9											
02	95536	X	76646	-0-	-18890	-0-	2410	1	74183	3	N	48	98	1	13	8		13	
							53	9											
03	105772	X	83231	-0-	-22541	-0-	2559	1	80635	3	N	34	4	8				43	
							37	9											
04	85290	X	78639	-0-	-6651	-0-	3037	1	75569	3	N	30	11	8				62	
							33	9											
05	88133	X	79708	-0-	-8425	-0-	5994	1	73680	3	N	31	6	8				87	
							34	9											
REESE				WELL #:	12H	RRCID ->	292862	COMPL. DATE	11/06/2024	TOTAL	DEPTH	10806	PERF.10854	-	19737				
12	77376	X	74330	-0-	-3046	-0-	1514	1	72780	3	N	33	4	8				34	
							36	9											
01	85095	X	72213	-0-	-12882	-0-	2124	1	70044	3	N	41	11	8				64	
							45	9											
02	76860	X	63157	-0-	-13703	-0-	1986	1	61125	3	N	42	82	1	13	8		11	
							46	9											
03	85095	X	55543	-0-	-29552	-0-	1708	1	53810	3	N	23	3	8				31	
							25	9											
04	71940	X	58986	-0-	-12954	-0-	2278	1	56693	3	N	14						45	
							15	9											
05	74338	X	59869	-0-	-14469	-0-	4502	1	55342	3	N	23	4	8				64	
							25	9											
SPRINGER A				WELL #:	8H	RRCID ->	293336	COMPL. DATE	12/07/2023	TOTAL	DEPTH	10921	PERF.11340	-	21149				
12	62930	X	51158	-0-	-11772	-0-	1043	1	50109	3	N	5	5	8				-0-	
							6	9											
01	60729	X	50113	-0-	-10616	-0-	1474	1	48627	3	N	11	11	8				-0-	
							12	9											
02	52864	X	51004	-0-	-1860	-0-	1604	1	49382	3	N	16	16	8				-0-	
							18	9											
03	56945	X	56945	-0-	-0-	-0-	1751	1	55186	3	N	7	7	8				-0-	
							8	9											
04	50820	X	48616	-0-	-2204	-0-	1878	1	46719	3	N	17	17	8				-0-	
							19	9											
05	56482	X	43895	-0-	-12587	-0-	3302	1	40587	3	N	5	5	8				-0-	
							6	9											

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209													
SPRINGER C WELL #: 10H RRCID -> 293340 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11340 - 22623													
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	64821 X	56966	-0-	-7855	-0-	1161 6 9	55799 3	N	5	5	5	5 8	2
01	64232 X	54617	-0-	-9615	-0-	1607 12 9	52998 3	N	11	2	5	11 8	-0-
02	57456 X	52958	-0-	-4498	-0-	1666 19 9	51273 3	N	17	17	8		-0-
03	60450 X	58487	-0-	-1963	-0-	1799 7 9	56681 3	N	6	6	8		-0-
04	56670 X	50692	-0-	-5978	-0-	1958 12 9	48722 3	N	11	11	8		-0-
05	58621 X	50537	-0-	-8084	-0-	3801 7 9	46729 3	N	6	6	8		-0-

SPRINGER B WELL #: 9H RRCID -> 293384 COMPL. DATE 12/18/2023 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11123 - 21154													
12	58838 X	50059	-0-	-8779	-0-	1020 1	49039 3	N	-0-				-0-
01	57474 X	47725	-0-	-9749	-0-	1404 10 9	46311 3	N	9	9	8		-0-
02	51352 X	48048	-0-	-3304	-0-	1511 19 9	46518 3	N	17	17	8		-0-
03	54958 X	54958	-0-	-0-	-0-	1690 7 9	53261 3	N	6	6	8		-0-
04	49950 X	45522	-0-	-4428	-0-	1758 12 9	43752 3	N	11	11	8		-0-
05	53196 X	41680	-0-	-11516	-0-	3135 6 9	38539 3	N	5	5	8		-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293785 COMPL. DATE 12/14/2023 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11300 - 22046													
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	388 X	388	-0-	-0-	-0-	12 1	376 3	N	-0-				-0-
04	3000 N	28074	-0-	25074	25074	1085 1	26989 3	N	-0-				-0-
05	3100 N	67278	-0-	64178	89252	5061 1	62217 3	N	-0-				-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 11H RRCID -> 294074 COMPL. DATE 12/16/2023 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11383 - 20677													
12	51491 X	42246	-0-	-9245	-0-	861 4 9	41381 3	N	4	4	8		-0-
01	49073 X	42881	-0-	-6192	-0-	1262 9 9	41610 3	N	8	8	8		-0-
02	47542 X	47542	-0-	-0-	-0-	1495 28 9	46019 3	N	25	25	8		-0-
03	47548 X	47548	-0-	-0-	-0-	1462 8 9	46078 3	N	7	7	8		-0-
04	42150 X	41668	-0-	-482	-0-	1609 12 9	40047 3	N	11	11	8		-0-
05	52638 X	39457	-0-	-13181	-0-	2968 6 9	36483 3	N	5	5	8		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
LEMOND C														
WELL #: 7H RRCID -> 294519 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11192 - 21909														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	118389 X	89791	-0-	-28598	-0-	1830	1	87943	3	N	16	8	8	12
01	107167 X	85193	-0-	-21974	-0-	2507	1	82669	3	N	15	15	8	12
02	96460 X	73764	-0-	-22696	-0-	2320	1	71416	3	N	25	25	8	12
03	105152 X	77629	-0-	-27523	-0-	2387	1	75235	3	N	6	5	5	6 8 7
04	88140 X	71952	-0-	-16188	-0-	2779	1	69155	3	N	16	5	5	16 8 2
05	89776 X	71319	-0-	-18457	-0-	5365	1	65945	3	N	8	8	8	2
LEMOND D														
WELL #: 8H RRCID -> 294521 COMPL. DATE 11/13/2024 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11212 - 21639														
12	99696 X	77399	-0-	-22297	-0-	1577	1	75801	3	N	19	10	8	12
01	99696 X	73027	-0-	-26669	-0-	2149	1	70864	3	N	13	13	8	12
02	86324 X	63071	-0-	-23253	-0-	1984	1	61059	3	N	25	25	8	12
03	86800 X	66136	-0-	-20664	-0-	2034	1	64096	3	N	5	5	5	5 8 7
04	75390 X	60972	-0-	-14418	-0-	2355	1	58602	3	N	14	5	5	14 8 2
05	77407 X	60371	-0-	-17036	-0-	4541	1	55820	3	N	9	1	5	8 8 2
LEMOND E														
WELL #: 9H RRCID -> 294522 COMPL. DATE 11/10/2024 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11283 - 21696														
12	84661 X	65246	-0-	-19415	-0-	1329	1	63894	3	N	21	10	8	12
01	84661 X	63722	-0-	-20939	-0-	1875	1	61830	3	N	15	15	8	12
02	67788 X	54955	-0-	-12833	-0-	1729	1	53203	3	N	21	21	8	12
03	70215 X	58110	-0-	-12105	-0-	1787	1	56316	3	N	6	5	5	6 8 7
04	63150 X	53480	-0-	-9670	-0-	2066	1	51396	3	N	16	5	5	16 8 2
05	65255 X	52593	-0-	-12662	-0-	3956	1	48628	3	N	8	1	5	8 8 1
VERDUN OIL & GAS LLC														
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE								
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.// 884566																
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: 291H		RRCID -> 255011		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 11640		PERF.11650 - 16452								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	871 X	871	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	834	2	Y	5	5	0				4	
01	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	9											
02	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	356	1	3835	2	Y	41	35	0				10	
03	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	9											
04	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	2078	2	Y	23	9	0				24	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	9											
								44	1	2206	2	Y	21	40	0				5	
								23	9											
								32	1	2191	2	Y	25	30	0				-0-	
								28	9										-0-	
												Y	NO RPT							
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: 452 H		RRCID -> 258206		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 11154		PERF.11501 - 15032								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	4 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-						-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	28 X	28	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-						-0-	
04	12 X	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-						-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
HUBBARD RANCH				WELL #: 1H		RRCID -> 260060		COMPL. DATE 10/31/2010		TOTAL DEPTH 9461		PERF. 9904 - 15353								
12	992 N	-0-	-0-	-0-	-992	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	589 N	-0-	-0-	-0-	-589	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-						-0-	
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	676	2	32	9	Y	29	18	0				11	
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	530	2	54	9	Y	49	32	0				28	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						28	
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: 451C		RRCID -> 260340		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 10767		PERF.11150 - 15826								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	8	0				1	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0				-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	5 X	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-						-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
BRIGGS RANCH				WELL #: 1H		RRCID -> 260468		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 9707 - 15124								
12	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1742	2	409	9	Y	372	344	0				51	
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	506	2	74	9	Y	67	113	0				5	
02	560 N	272	-0-	-0-	-288	-0-	-0-	271	2	1	9	Y	1	6	0				-0-	
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-						-0-	
04	570 N	113	-0-	-0-	-457	-0-	-0-	113	2			Y	-0-						-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1627

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//	884566												
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	452B	RRCID ->	260588	COMPL.	DATE 07/26/2011	TOTAL	DEPTH 11329	PERF.11300	-	17334			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
12 01	98 N 992 N	98 910	-0- -0-	-0- -82	-0- -0-	-0- -0-	1 43	2 1	97 468	9 2	Y Y	88 363	133 270	0 0	43 136		
02	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	-0-	399 116	9 1	1542 2	2	Y	343	192	0	287		
03	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	-0-	377 29	9 1	1450 2	2	Y	358	590	0	55		
04 DLQ G-10	1641	1641	-0-	1641	1641	1641	394 18	9 1	1232 2	2	Y	355	361	0	49		
05 DLQ G-10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1641	391	9			Y	NO RPT			49		

COOKE RANCH				WELL #:	B 5H	RRCID ->	266323	COMPL.	DATE 09/25/2012	TOTAL	DEPTH 10930	PERF.10790	-	16025			
12 01	248 N 186 N	226 179	-0- -0-	-22 -7	-0- -0-	-0- -0-	9 2	1 4	173 42	2 9	Y Y	38 15	31 26	0 0	18 7		
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	1 7	4 1	17 152	9 2	Y Y	49	43	0	14		
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3	4 1	54 63	9 2	Y Y	19			33		
04 05	180 N 0 N	-0- NO RPT	-0- -0-	-180 -0-	-0- -0-	-0- -0-	21	9			Y Y	-0- NO RPT			33 33		

BRIGGS RANCH				WELL #:	505H	RRCID ->	266324	COMPL.	DATE 03/29/2013	TOTAL	DEPTH 9216	PERF. 9430	-	15260			
12 01	2611 N 2542 X	2522 1182	-0- -0-	-89 -1360	-0- -0-	-0- -0-	2150 988	2 2	372 194	9 9	Y Y	338 176	372 259	0 0	103 20		
02	2296 X	742	-0-	-1554	-0-	-0-	490	2	252	9	Y	229	20	0	229		
03	2542 X	1877	-0-	-665	-0-	-0-	1693	2	184	9	Y	167	252	0	144		
04	2430 X	1386	-0-	-1044	-0-	-0-	1152	2	234	9	Y	213	173	0	184		
05	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-	-0-					Y	NO RPT			184		

CARTWRIGHT				WELL #:	B 1H	RRCID ->	266325	COMPL.	DATE 12/03/2011	TOTAL	DEPTH 10184	PERF.10773	-	15310			
12 01	14B2 EXT 14B DENY	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	1797 1797				Y Y	-0- -0-			-0- -0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1797				Y	-0-			-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1797				Y	-0-			-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1797				Y	-0-			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1797				Y	NO RPT			-0-		

LIGHT RANCH				WELL #:	346H	RRCID ->	266326	COMPL.	DATE 01/02/2013	TOTAL	DEPTH 9126	PERF. 9400	-	14151			
12 01	2190 N 1578 N	2190 1578	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	2190 1578	2 2			Y Y	-0- -0-	2	0	-0- -0-		
02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-			-0-		
03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-			-0-		
04	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-			-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

CARTWRIGHT				WELL #:	A 1H	RRCID ->	266330	COMPL.	DATE 11/23/2011	TOTAL	DEPTH 10822	PERF.10863	-	14665			
12 01	0 N 0 N	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-					Y Y	-0- -0-			-0- -0-		
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3 2			Y	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566												
CARTWRIGHT		WELL #: A 2H		RRCID -> 266331		COMPL. DATE 12/05/2011		TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	22	-0-	22	1476	2	1	20	2	N	-0-			-0-
01	14B DENY	201	-0-	201	1677	20	1	180	2	N	-0-			-0-
						1	4							
02	14B DENY	140	-0-	140	1817	14	1	126	2	N	-0-			-0-
						1	4							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1817					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1817					N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1817					N	NO RPT			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: 293B		RRCID -> 267023		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14761 X	14761	-0-	-0-	-0-	1254	1	13507	2	Y	-0-			-0-
02	14304 X	14304	-0-	-0-	-0-	1003	1	13301	2	Y	-0-			-0-
03	9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	185	1	9235	2	Y	-0-			-0-
04	7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	114	1	7767	2	Y	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CARTWRIGHT				WELL #: D 1H		RRCID -> 267024		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196				
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ZAPP				WELL #: A 3H		RRCID -> 267043		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623				
12	19289 X	2304	-0-	-16985	-0-	188	1	1944	2	Y	156	162	1	-0-
						172	9							
01	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	204	1	3479	2	Y	81	77	1	4
						89	9							
02	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	1020	1	4733	2	Y	145	145	1	4
						160	9							
03	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	351	1	3098	2	Y	124	128	1	-0-
						136	9							
04	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-			-0-
05	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRIGGS RANCH				WELL #: E 4H		RRCID -> 267201		COMPL. DATE 02/26/2012		TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824				
12	1612 N	876	-0-	-736	-0-	779	2	97	9	Y	88	119	0	9
01	1333 N	451	-0-	-882	-0-	425	2	26	9	Y	24	28	0	5
02	1092 N	264	-0-	-828	-0-	233	2	31	9	Y	28	5	0	28
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	815	2	35	9	Y	32	45	0	15
04	450 N	303	-0-	-147	-0-	296	2	7	9	Y	6	14	0	7
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) VERDUN OIL & GAS LLC WEEKS A UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #: A 2H	39744 500 884566	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	455	1	4548	2	Y	268	178	1			365
01	3224	X	3122	-0-	-102	-0-	228	1	2730	2	Y	149	184	1			330
02	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	295	9	5157	2	Y	194					524
03	5518	X	3515	-0-	-2003	-0-	283	1	3142	2	Y	132	182	1			474
04	5340	X	1011	-0-	-4329	-0-	213	9									
05	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-	145	9	926	2	Y	42	175	1			341
							39	1			Y	NO RPT					341
							46	9									
WEEKS D UNIT					WELL #: E 1H	RRCID -> 267353	COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH		9826	PERF.	9940	-	16338		
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-	5	1			11
01	3007	X	49	-0-	-2958	-0-	4	1	45	2	Y	-0-	4	1			7
02	2184	X	52	-0-	-2132	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					7
03	1860	X	153	-0-	-1707	-0-	10	1	143	2	Y	-0-	2	1			5
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-	2	1			3
05	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					3
CARTWRIGHT					WELL #: F 2H	RRCID -> 267354	COMPL. DATE 08/06/2013		TOTAL DEPTH		10258	PERF.	10780	-	18174		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CARTWRIGHT					WELL #: G 2H	RRCID -> 267811	COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH		10106	PERF.	12475	-	18628		
12	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BELLWOS					WELL #: B 4H	RRCID -> 267812	COMPL. DATE 07/30/2013		TOTAL DEPTH		10815	PERF.	11210	-	15572		
12	7471	X	7188	-0-	-283	-0-	342	1	6413	2	Y	326	336	0			154
01	7471	X	6596	-0-	-875	-0-	74	4	359	9							
02	6776	X	6100	-0-	-676	-0-	324	1	5948	2	Y	254	317	0			91
03	7502	X	2171	-0-	-5331	-0-	45	4	279	9							
04	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-	270	1	5536	2	Y	241	233	0			99
05	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-	30	4	265	9							
							93	1	1966	2	Y	91					190
							12	4	100	9							
											Y	-0-					190
											Y	NO RPT					190

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566																
BELLWIS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	5518 X	2971	-0-	-2547	-0-	143	1	2670	2	Y	115	168	0			49
						31	4	127	9							
01	7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	350	1	6422	2	Y	223	187	0			85
						49	4	245	9							
02	6384 X	4324	-0-	-2060	-0-	192	1	3950	2	Y	145	163	0			67
						21	4	160	9							
03	7068 X	1736	-0-	-5332	-0-	75	1	1588	2	Y	58					125
						9	4	64	9							
04	6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-					125
05	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					125
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602																
12	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	119	1	3220	2	Y	50	27	0			23
						55	9									
01	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	312	1	3357	2	Y	76	82	0			17
						84	9									
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	0			7
03	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	7	0			-0-
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544																
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	0			1
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842																
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	252 X	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	565	-0-	565	565	8	1	557	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	565					Y	NO RPT					-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798																
12	274 X	274	-0-	-0-	-0-	7	1	195	2	Y	65	61	0			7
						72	9									
01	17 X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	4	9	0			2
						4	9									
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	269 X	269	-0-	-0-	-0-	3	1	187	2	Y	72	40	0			32
						79	9									
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234																
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	0			2
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	8649 X	6522	-0-	-2127	-0-	310 1	5811 2	Y	304	249 0				131
01	8897 X	7511	-0-	-1386	-0-	67 4	334 9	Y	320	329 0				122
02	8036 X	5035	-0-	-3001	-0-	368 1	6740 2	Y	195	240 0				77
03	8897 X	2836	-0-	-6061	-0-	51 4	352 9	Y	116					193
04	7380 X	-0-	-0-	-7380	-0-	223 1	4573 2	Y						193
05	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-	25 4	215 9	Y	NO RPT					193
						121 1	2572 2	Y						
						15 4	128 9	Y						
COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452														
12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1019 2	53 9	Y	48	71 0				12
01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1136 2	108 9	Y	98	92 0				18
02	1288 N	332	-0-	-956	-0-	268 2	64 9	Y	58	61 0				14
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	406 2	37 9	Y	34	43 0				5
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	-0-	4 0				1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					1
BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772														
12	2604 N	1709	-0-	-895	-0-	1619 2	90 9	Y	82	65 0				23
01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1389 2	108 9	Y	98	88 0				33
02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1205 2	109 9	Y	99	67 0				65
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1237 2	43 9	Y	39	57 0				47
04	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1387 2	175 9	Y	159	63 0				143
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					143
BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440														
12	1550 N	977	-0-	-573	-0-	912 2	65 9	Y	59	81 0				6
01	1426 N	1229	-0-	-197	-0-	1110 2	119 9	Y	108	84 0				30
02	1232 N	695	-0-	-537	-0-	609 2	86 9	Y	78	57 0				51
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	883 2	41 9	Y	37	58 0				30
04	1200 N	904	-0-	-296	-0-	826 2	78 9	Y	71	58 0				43
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					43
BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015														
12	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1371 2	206 9	Y	187	99 0				89
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	687 2	135 9	Y	123	169 0				43
02	1260 N	29	-0-	-1231	-0-	28 2	1 9	Y	1	44 0				-0-
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	882 2	64 9	Y	58	39 0				19
04	810 N	728	-0-	-82	-0-	632 2	96 9	Y	87	34 0				72
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					72

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	102 X	102	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	23			23
						25	9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	0	10
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	0	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	31 X	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	145 X	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	2	Y	-0-			-0-
02	121 X	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-			-0-
03	119 X	119	-0-	-0-	-0-	2	1	117	2	Y	-0-			-0-
04	126 X	126	-0-	-0-	-0-	2	1	124	2	Y	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397														
12	1829 N	1198	-0-	-631	-0-	1163	2	35	9	Y	32	19	0	15
01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1547	2	84	9	Y	76	71	0	20
02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1266	2	87	9	Y	79	49	0	50
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	958	2	11	9	Y	10	35	0	25
04	1590 N	696	-0-	-894	-0-	673	2	23	9	Y	21	29	0	17
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195														
12	434 N	27	-0-	-407	-0-	1	1	24	2	Y	2	9	0	5
						2	9							
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	23	1	414	2	Y	26	24	0	7
						3	4	29	9					
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	26	1	531	2	Y	13	15	0	5
						3	4	14	9					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			5
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875														
12	876 X	876	-0-	-0-	-0-	29	1	791	2	Y	51	16	0	35
						56	9							
01	483 X	483	-0-	-0-	-0-	29	1	315	2	Y	126	116	0	45
						139	9							
02	390 X	390	-0-	-0-	-0-	20	1	264	2	Y	97	58	0	84
						107	9							
03	432 X	432	-0-	-0-	-0-	6	1	314	2	Y	102	170	0	16
						112	9							
04	40 X	40	-0-	-0-	-0-	28	2	12	9	Y	11	27	0	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3224 X	3089	-0-	-135	-0-	2489	2	600	9	Y	545	412 0		184
01	3224 X	1675	-0-	-1549	-0-	1586	2	89	9	Y	81	265 0		-0-
02	2912 X	281	-0-	-2631	-0-	281	2			Y	-0-			-0-
03	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-			-0-
04	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-			-0-
05	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT			-0-
ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640														
12	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	362	1	1050	2	Y	244	242 1		6
						268	9							
01	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	462	1	1531	2	Y	219	220 1		5
						241	9							
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	369	1	497	2	Y	89	93 1		-0-
						98	9							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539														
12	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1735	2	210	9	Y	191	186 0		51
01	1674 N	1599	-0-	-75	-0-	1416	2	183	9	Y	166	167 0		50
02	1512 N	1401	-0-	-111	-0-	1191	2	210	9	Y	191	109 0		132
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	281	2	6	9	Y	5	76 0		61
04	1560 N	672	-0-	-888	-0-	640	2	32	9	Y	29	53 0		37
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			37
ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921														
12	3100 N	6236	-0-	3136	18866	451	1	5660	2	Y	114	114 1		-0-
						125	9							
01	23520 X	4654	-0-	-18866	-0-	314	1	4167	2	Y	157	152 1		5
						173	9							
02	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	1233	1	2204	2	Y	114	118 1		2
						125	9							
03	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	269	1	1552	2	Y	89	91 1		-0-
						98	9							
04	1170 X	19	-0-	-1151	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
05	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 11235 - 18077														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	296	1	3920	2	Y	369			369
						59	4	406	9					
03	75237 X	75237	-0-	-0-	-0-	1214	1	60595	2	Y	12207	10490 0		2086
						13428	9							
04	102776 X	102776	-0-	-0-	-0-	1249	1	84765	2	Y	15238	15298 0		2026
						16762	9							
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2026
BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473														
12	2015 N	1353	-0-	-662	-0-	1353	2			Y	-0-			-0-
01	1581 N	1571	-0-	-10	-0-	1571	2			Y	-0-			-0-
02	1400 N	362	-0-	-1038	-0-	362	2			Y	-0-			-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-			-0-
04	1530 N	1165	-0-	-365	-0-	1165	2			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
12	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	317	1	1911	2	N	228	223	1	5
01	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	251	9	1906	2	N	173	174	1	4
02	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	292	1	889	2	N	119	121	1	2
03	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	190	9	2142	2	N	102	104	1	-0-
04	2040 N	1986	-0-	-54	-0-	1069	1	558	2	N	200	190	1	10
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	131	9			N	NO RPT			10
						543	1							
						112	9							
						1208	1							
						220	9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504														
12	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	144	1	3894	2	Y	-0-			-0-
01	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	262	1	2822	2	Y	-0-			-0-
02	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	192	1	2546	2	Y	-0-			-0-
03	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	54	1	2690	2	Y	-0-			-0-
04	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	40	1	2704	2	Y	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290														
12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	304	1	779	2	Y	190	192	1	3
01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	209	9	734	2	Y	170	173	1	-0-
02	616 N	488	-0-	-128	-0-	410	1	215	2	Y	82	82	1	-0-
03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	187	9	839	2	Y	72	69	1	3
04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	183	1	381	2	Y	54	54	1	3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	90	9			Y	NO RPT			3
						309	1							
						79	9							
						975	1							
						59	9							
LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327														
12	3813 X	2171	-0-	-1642	-0-	2119	2	52	9	Y	47	38	0	14
01	3813 X	1961	-0-	-1852	-0-	1916	2	45	9	Y	41	44	0	11
02	3360 X	1694	-0-	-1666	-0-	1632	2	62	9	Y	56	29	0	38
03	3720 X	1533	-0-	-2187	-0-	1518	2	15	9	Y	14	29	0	23
04	3600 X	1866	-0-	-1734	-0-	1822	2	44	9	Y	40	32	0	31
05	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT			31
HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802														
12	341 N	1	-0-	-340	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	14	2	41	9	Y	37			37
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-	28	0	9
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566									
COOKE RANCH		WELL #:		F 3H	RRCID ->	270532	COMPL. DATE	11/23/2012	TOTAL	DEPTH	10528	PERF.11153 - 16494	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	47 1	874 2	107 9	Y	97	121 0		57
01	567 X	567	-0-	-0-	-0-	27 1	488 2	48 9	Y	44	79 0		22
02	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	197 1	4036 2	76 9	Y	69	69 0		22
03	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	21 4	76 9	11 4	Y	128			150
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			150

CRISP RANCH		WELL #:		D 2H	RRCID ->	270533	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL	DEPTH	9472	PERF. 9819 - 16294	
12	2192 N	2102	-0-	-90	-0-	1626 2	476 9	9 9	N	433	408 0		128
01	1674 N	98	-0-	-1576	-0-	89 2	9 9		N	8	136 0		-0-
02	1988 X	3	-0-	-1985	-0-	3 2			N	-0-			-0-
03	2201 X	11	-0-	-2190	-0-	9 2	2 9		N	2	2 0		-0-
04	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-				N	-0-			-0-
05	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-				N	NO RPT			-0-

COOKE RANCH		WELL #:		F 1H	RRCID ->	270666	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL	DEPTH	10565	PERF.10873 - 16153	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		H 2H	RRCID ->	270945	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL	DEPTH	11014	PERF.11568 - 16544	
12	161 X	161	-0-	-0-	-0-	6 1	155 2		Y	-0-	20 0		2
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 0		-0-
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2			Y	-0-			-0-
03	965 X	965	-0-	-0-	-0-	19 1	939 2	7 9	Y	6	6 0		-0-
04	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	77 1	5202 2		Y	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEEKS B UNIT		WELL #:		C 1H	RRCID ->	271046	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL	DEPTH	9741	PERF.10974 - 17259	
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				Y	1	5 1		10
01	8 X	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2		Y	-0-	4 1		6
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			6
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 1		4
04	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	156 1	3734 2	19 9	Y	17	7 1		14
05	8 X	NO RPT	-0-	-8	-0-				Y	NO RPT			14

HUBBARD RANCH		WELL #:		D 3H	RRCID ->	271051	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL	DEPTH	9573	PERF.10000 - 14680	
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2			Y	-0-			-0-
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2			Y	-0-			-0-
02	728 N	378	-0-	-350	-0-	378 2			Y	-0-			-0-
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2			Y	-0-			-0-
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2390	2	249	9	Y	226	223	0	61
01	2449 X	2085	-0-	-364	-0-	1949	2	136	9	Y	124	166	0	19
02	2212 X	1611	-0-	-601	-0-	1611	2			Y	-0-	19	0	-0-
03	2449 X	1500	-0-	-949	-0-	1500	2			Y	-0-			-0-
04	2370 X	1804	-0-	-566	-0-	1804	2			Y	-0-			-0-
05	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEEKS C UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 10071 - 16542														
12	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	1	1	1
01	651 X	71	-0-	-580	-0-	5	1	65	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	588 X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-			1
03	558 X	58	-0-	-500	-0-	4	1	54	2	Y	-0-			1
04	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	49	1	1183	2	Y	20			21
						22	9							
05	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			21
LIGHT RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 271155 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711														
12	2511 X	2159	-0-	-352	-0-	2081	2	78	9	Y	71	58	0	24
01	2511 X	2061	-0-	-450	-0-	1955	2	106	9	Y	96	89	0	31
02	2268 X	1590	-0-	-678	-0-	1492	2	98	9	Y	89	68	0	52
03	2201 X	1585	-0-	-616	-0-	1554	2	31	9	Y	28	45	0	35
04	1980 N	1797	-0-	-183	-0-	1729	2	68	9	Y	62	54	0	43
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			43
FARRELL-MORENO B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 271190 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276														
12	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1305	2	450	9	Y	409	397	0	126
01	2821 X	446	-0-	-2375	-0-	321	2	125	9	Y	114	239	0	1
02	2548 X	20	-0-	-2528	-0-	20	2			Y	-0-	1	0	-0-
03	2821 X	31	-0-	-2790	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
04	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-			-0-
05	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF. 11718 - 17518														
12	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	100	1	2687	2	Y	-0-			-0-
01	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	157	1	1693	2	Y	-0-			-0-
02	569 X	569	-0-	-0-	-0-	40	1	530	2	Y	-0-			-0-
03	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	52	1	2606	2	Y	-0-			-0-
04	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	40	1	2702	2	Y	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886														
12	2356 X	1643	-0-	-713	-0-	1349	2	294	9	Y	267	317	0	53
01	2356 X	736	-0-	-1620	-0-	581	2	155	9	Y	141	176	0	18
02	2128 X	849	-0-	-1279	-0-	676	2	173	9	Y	157	77	0	99
03	2356 X	1373	-0-	-983	-0-	1250	2	123	9	Y	112	133	0	78
04	2280 X	924	-0-	-1356	-0-	635	2	289	9	Y	263	176	0	165
05	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT			165

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566																
MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1378	2	408	9	N	371	259	0			158
01	682 N	575	-0-	-107	-0-	360	2	215	9	N	195	330	0			23
02	1960 N	1350	-0-	-610	-0-	877	2	473	9	N	430	205	0			248
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	500	2	30	9	N	27	158	0			117
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	878	2	293	9	N	266	145	0			238
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					238
COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 11000 - 15722																
12	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COOKE RANCH WELL #: C 2SL RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 10900 - 15145																
12	14B DENY	3905	-0-	3905	3905	186	1	3489	2	N	173	175	0			82
						40	4	190	9							
01	14B DENY	4921	-0-	4921	8826	242	1	4429	2	N	196	192	0			86
						34	4	216	9							
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8826					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8826					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 11229 - 15042																
12	40 X	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-	26	0			8
01	906 X	906	-0-	-0-	-0-	46	1	841	2	N	12	14	0			6
						6	4	13	9							
02	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	299	1	6141	2	N	177	188	0			81
						33	4	195	9							
03	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	100	1	2107	2	N	62					143
						12	4	68	9							
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF. 11069 - 15653																
12	6758 X	4749	-0-	-2009	-0-	224	1	4191	2	Y	259	155	0			146
						49	4	285	9							
01	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	369	1	6764	2	Y	335	334	0			147
						51	4	369	9							
02	6104 X	5686	-0-	-418	-0-	250	1	5136	2	Y	247	286	0			109
						28	4	272	9							
03	5394 X	2302	-0-	-3092	-0-	97	1	2057	2	Y	124					233
						12	4	136	9							
04	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-					Y	-0-					233
05	7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					233
CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 10108 - 15091																
12	3100 N	4803	-0-	1703	1703	4156	2	647	9	Y	588	426	0			162
01	3100 N	2229	-0-	-871	832	1865	2	364	9	Y	331	380	0			113
02	2800 N	2035	-0-	-765	67	1538	2	497	9	Y	452	202	0			363
03	1640 N	1573	-0-	-67	-0-	1487	2	86	9	Y	78	243	0			198
04	2880 X	1892	-0-	-988	-0-	1555	2	337	9	Y	306	255	0			249
05	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					249

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	3736	-0-	636	636	3333	2	403	9	Y	366	252	0	114
01	3100 N	3119	-0-	19	655	2527	2	592	9	Y	538	503	0	149
02	1456 N	479	-0-	-977	-0-	479	2			Y	-0-	149	0	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-			-0-
05	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 11301 - 17293														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRIGGS RANCH G UNIT #2 WELL #: G 6H RRCID -> 272102 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9560 - 14163														
12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1340	2	141	9	Y	128	113	0	16
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	456	2	125	9	Y	114	86	0	44
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	438	2	190	9	Y	173	54	0	163
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	312	2	21	9	Y	19	90	0	92
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	737	2	153	9	Y	139	121	0	110
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			110
BRIGGS RANCH G UNIT #1 WELL #: G 4H RRCID -> 272163 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9678 - 15202														
12	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1586	2	17	9	Y	15	11	0	4
01	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1376	2	20	9	Y	18	17	0	5
02	896 N	885	-0-	-11	-0-	862	2	23	9	Y	21	5	0	21
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-	11	0	10
04	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1374	2	12	9	Y	11	15	0	6
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499														
12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1107	2	12	9	Y	11	22	0	3
01	837 N	600	-0-	-237	-0-	588	2	12	9	Y	11	9	0	5
02	700 N	613	-0-	-87	-0-	546	2	67	9	Y	61	6	0	60
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	303	2	10	9	Y	9	32	0	37
04	570 N	541	-0-	-29	-0-	489	2	52	9	Y	47	41	0	43
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			43
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263														
12	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	2784	2	326	9	Y	296	305	0	79
01	3224 X	2551	-0-	-673	-0-	2295	2	256	9	Y	233	249	0	63
02	2912 X	2351	-0-	-561	-0-	2012	2	339	9	Y	308	153	0	217
03	3224 X	1888	-0-	-1336	-0-	1804	2	84	9	Y	76	164	0	129
04	3030 X	1708	-0-	-1322	-0-	1595	2	113	9	Y	103	143	0	89
05	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT			89
BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799														
12	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1640	2	119	9	Y	108	47	0	63
01	1643 N	1428	-0-	-215	-0-	1356	2	72	9	Y	65	115	0	13
02	1764 N	287	-0-	-1477	-0-	270	2	17	9	Y	15	13	0	15
03	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1428	2	20	9	Y	18	19	0	14
04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1564	2	81	9	Y	74	31	0	57
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			57

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566											
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 0 1H		RRCID -> 272759	COMPL. DATE 02/17/2014	TOTAL DEPTH 11204	PERF.11841	- 16370					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	224 1	6033 2	Y	-0-				-0-
01	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	305 1	3280 2	Y	-0-				-0-
02	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	229 1	3040 2	Y	-0-				-0-
03	209 X	209	-0-	-0-	-0-	4 1	205 2	Y	-0-				-0-
04	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	85 1	5787 2	Y	-0-				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 0 3H		RRCID -> 272764	COMPL. DATE 02/05/2014	TOTAL DEPTH 11224	PERF.11667	- 16531					
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-				-0-
01	8 X	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B451H		RRCID -> 274907	COMPL. DATE 10/12/2014	TOTAL DEPTH 10861	PERF.12049	- 19214					
12	892 X	892	-0-	-0-	-0-	30 1	809 2	N	48	43 0			5
						53 9							
01	12 X	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-	4 0			1
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	90 X	90	-0-	-0-	-0-	2 1	88 2	N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B452H		RRCID -> 275071	COMPL. DATE 10/12/2014	TOTAL DEPTH 10783	PERF.11755	- 19119					
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-				-0-
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-				-0-
02	280 X	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-				-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B453H		RRCID -> 275662	COMPL. DATE 09/25/2014	TOTAL DEPTH 10869	PERF.11480	- 18897					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: A 7H		RRCID -> 275925	COMPL. DATE 12/26/2014	TOTAL DEPTH 10811	PERF.11151	- 19050					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 0			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
VERDUN OIL & GAS LLC			//CONT.// 884566																
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: A 6H			RRCID -> 275938			COMPL. DATE 02/15/2015			TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	28	0			3	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3	0			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SOUTH TEXAS SYNDICATE																			
			WELL #: A 8H			RRCID -> 276119			COMPL. DATE 12/31/2014			TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	297 X	297	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	291	2	Y	-0-						-0-	
04	75 X	75	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	Y	-0-						-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
COOKE RANCH																			
			WELL #: A 2H			RRCID -> 276657			COMPL. DATE 02/21/2015			TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891							
12	186 N	85	-0-	-101	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	1	1	0				1	
							1	4	1	9									
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	Y	3						4	
							2	4	3	9									
02	168 N	93	-0-	-75	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-	3	0				1	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1	
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					Y	-0-						1	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						1	
COOKE RANCH																			
			WELL #: A 3SL			RRCID -> 276669			COMPL. DATE 02/09/2015			TOTAL DEPTH 10558 PERF. 0 - 17063							
12	14B DENY	266	-0-	266	266	13	1	250	2	Y	-0-							-0-	
						3	4												
01	14B DENY	348	-0-	348	614	18	1	328	2	Y	-0-							-0-	
						2	4												
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	614						Y	-0-						-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	614						Y	-0-						-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
COOKE RANCH																			
			WELL #: A 4H			RRCID -> 276679			COMPL. DATE 02/02/2016			TOTAL DEPTH 10657 PERF.10922 - 16894							
12	13817 X	13817	-0-	-0-	-0-	645	1	12073	2	Y	872	854	0					388	
						140	4	959	9										
01	11126 X	11126	-0-	-0-	-0-	537	1	9844	2	Y	609	690	0					307	
						75	4	670	9										
02	11999 X	11999	-0-	-0-	-0-	523	1	10734	2	Y	623	683	0					247	
						57	4	685	9										
03	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	163	1	3463	2	Y	219							466	
						20	4	241	9										
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						466	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						466	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566													
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3844 X	2696	-0-	-1148	-0-	95 1	2548 2	N	48		97 0		23
01	4712 X	1313	-0-	-3399	-0-	53 9							
02	4256 X	893	-0-	-3363	-0-	112 1	1201 2	N	-0-		20 0		3
						57 1	751 2	N	77		5 0		75
						85 9							
03	4712 X	2470	-0-	-2242	-0-	43 1	2133 2	N	267		304 0		38
						294 9							
04	2610 X	2404	-0-	-206	-0-	31 1	2080 2	N	266		267 0		37
						293 9							
05	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N	NO RPT				37
COOKE RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17 8			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145													
12	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	37 1	993 2	Y	-0-		21 0		3
01	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	119 1	1287 2	Y	5		7 0		1
						6 9							
02	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	130 1	1722 2	Y	252		84 0		169
						277 9							
03	400 X	400	-0-	-0-	-0-	8 1	381 2	Y	10		176 0		3
						11 9							
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3 0		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003													
12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	54 1	1457 2	Y	1		1 0		-0-
						1 9							
01	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	251 1	2697 2	Y	-0-				-0-
02	2800 N	2971	-0-	171	171	207 1	2742 2	Y	20				20
						22 9							
03	3100 N	5794	-0-	2694	2865	99 1	4940 2	Y	686		572 0		134
						755 9							
04	DLQ G-10	7485	-0-	7485	10350	98 1	6643 2	Y	676		795 0		15
						744 9							
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10350			Y	NO RPT				15
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 6H RRCID -> 277759 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064													
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	26 1	701 2	Y	-0-		38 0		4
01	2294 N	2021	-0-	-273	-0-	172 1	1849 2	Y	-0-		3 0		1
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	28 1	376 2	Y	55				56
						61 9							
03	3077 N	3077	-0-	-0-	-0-	51 1	2535 2	Y	446		439 0		63
						491 9							
04	DLQ G-10	2995	-0-	2995	2995	36 1	2472 2	Y	443		444 0		62
						487 9							
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2995			Y	NO RPT				62

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 5H RRCID -> 277772 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0		-0-
01	7285 X	2272	-0-	-5013	-0-	193	1	2079	2	Y	-0-				-0-
02	4032 X	2830	-0-	-1202	-0-	198	1	2631	2	Y	-0-				-0-
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 3H RRCID -> 277916 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132															
12	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	69	1	1862	2	Y	123	111	0		52
						135	9								
01	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	159	1	1716	2	Y	73	108	0		17
						80	9								
02	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	75	1	992	2	Y	69	10	0		76
						76	9								
03	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	27	1	1360	2	Y	179	229	0		26
						197	9								
04	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	41	1	2761	2	Y	40	66	0		-0-
						44	9								
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214															
12	627 X	627	-0-	-0-	-0-	22	1	605	2	Y	-0-				-0-
01	6913 X	2028	-0-	-4885	-0-	172	1	1856	2	Y	-0-				-0-
02	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	128	1	1690	2	Y	156	15	0		142
						172	9								
03	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	42	1	2103	2	Y	327	421	0		48
						360	9								
04	DLQ G-10	4857	-0-	4857	4857	70	1	4729	2	Y	53	101	0		-0-
						58	9								
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4857					Y	NO RPT				-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 1H RRCID -> 278266 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036															
12	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	53	1	1429	2	Y	-0-	2	0		-0-
01	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	323	1	3475	2	Y	-0-				-0-
02	951 X	951	-0-	-0-	-0-	60	1	801	2	Y	81	20	0		62
						89	9								
03	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	20	1	1007	2	Y	129	180	0		11
						142	9								
04	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	58	1	3970	2	Y	-0-	11	0		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 1H RRCID -> 282047 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947															
12	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	38	1	1014	2	Y	71	102	0		26
						78	9								
01	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	9	30	0		5
02	4452 X	-0-	-0-	-4452	-0-					Y	-0-	3	0		2
03	2170 X	393	-0-	-1777	-0-	7	1	329	2	Y	52	53	0		1
						57	9								
04	DLQ G-10	12181	-0-	12181	12181	177	1	12004	2	Y	-0-	1	0		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12181					Y	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 3H RRCID -> 282291 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	11247 X	11247	-0-	-0-	-0-	402	1	10845	2	Y	-0-			-0-
01	104 X	104	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	Y	5	1 0		4
						6	9							
02	84 X	1	-0-	-83	-0-	1	2			Y	-0-	2 0		2
03	96 X	96	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	Y	14	13 0		3
						15	9							
04	DLQ G-10	247	-0-	247	247	3	1	232	2	Y	11	14 0		-0-
						12	9							
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	247					Y	NO RPT			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 2H RRCID -> 282332 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429														
12	444 X	444	-0-	-0-	-0-	16	1	428	2	Y	-0-	45 0		5
01	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	579	1	6239	2	Y	391	190 0		206
						430	9							
02	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	337	1	4463	2	Y	269	241 0		234
						296	9							
03	9726 X	9726	-0-	-0-	-0-	180	1	8986	2	Y	509	646 0		97
						560	9							
04	DLQ G-10	4436	-0-	4436	4436	61	1	4142	2	Y	212	253 0		56
						233	9							
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4436					Y	NO RPT			56
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 1H RRCID -> 282333 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762														
12	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	207	1	5585	2	Y	312	206 0		124
						343	9							
01	4495 X	3294	-0-	-1201	-0-	261	1	2814	2	Y	199	246 0		77
						219	9							
02	4060 X	2257	-0-	-1803	-0-	144	1	1905	2	Y	190	152 0		115
						209	9							
03	2883 X	2003	-0-	-880	-0-	38	1	1909	2	Y	51	161 0		5
						56	9							
04	DLQ G-10	5618	-0-	5618	5618	76	1	5186	2	Y	324	239 0		90
						356	9							
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5618					Y	NO RPT			90
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 2H RRCID -> 282414 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501														
12	11674 X	11674	-0-	-0-	-0-	417	1	11231	2	Y	24	22 0		2
						26	9							
01	10292 X	7311	-0-	-2981	-0-	621	1	6690	2	Y	-0-	2 0		-0-
02	4564 X	-0-	-0-	-4564	-0-					Y	-0-			-0-
03	5053 X	74	-0-	-4979	-0-	1	1	73	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT			-0-
COOKE RANCH WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676														
12	0 Z	42	-0-	42	42	2	1	40	2	N	-0-			-0-
01	0 Z	151	-0-	151	193	8	1	142	2	N	-0-			-0-
						1	4							
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	193					N	-0-			-0-
03	0 Z	1007	-0-	1007	1200					N	-0-			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566												
COOKE RANCH L		WELL #:		L 1H	RRCID ->	283829	COMPL. DATE	02/17/2017	TOTAL	DEPTH	10471	PERF.11056 - 16076				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-			212 1	3977 2	46 4	167 9	Y	152	155 0		67
01	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-			189 1	3469 2	26 4	138 9	Y	125	134 0		58
02	7929 X	7929	-0-	-0-	-0-			362 1	7426 2	40 4	101 9	Y	92	115 0		42
03	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-			136 1	2899 2	17 4	45 9	Y	41			83
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			83
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			83

CARTWRIGHT		WELL #:		G 1H	RRCID ->	284110	COMPL. DATE	03/03/2018	TOTAL	DEPTH	10058	PERF.10738 - 18518				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-

CARTWRIGHT		WELL #:		G 3H	RRCID ->	284111	COMPL. DATE	03/03/2018	TOTAL	DEPTH	10139	PERF.11077 - 19004				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	320	348 0		147
01	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-							Y	283	298 0		132
02	896 X	-0-	-0-	-896	-0-							Y	294	320 0		106
03	682 X	-0-	-0-	-682	-0-							Y	98			204
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			204
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			204

CARTWRIGHT		WELL #:		G 4H	RRCID ->	284112	COMPL. DATE	03/03/2018	TOTAL	DEPTH	10058	PERF.11182 - 19105				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	142	381 0		110
01	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-							Y	335	202 0		243
02	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-			207 1	1893 2	11 4	355 9	Y	323	421 0		145
03	23 X	23	-0-	-0-	-0-			2 1	17 2	4 9		Y	4			149
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			149
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			149

COOKE RANCH		WELL #:		B 3H	RRCID ->	284307	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL	DEPTH	10579	PERF.11038 - 15302				
12	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-			262 1	4899 2	57 4	263 9	Y	239	246 0		114
01	6231 X	6133	-0-	-98	-0-			301 1	5518 2	42 4	272 9	Y	247	249 0		112
02	5768 X	5157	-0-	-611	-0-			228 1	4680 2	25 4	224 9	Y	204	224 0		92
03	6386 X	1751	-0-	-4635	-0-			75 1	1588 2	9 4	79 9	Y	72			164
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			164
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			164

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
COOKE RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 284308 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11085 - 15982														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	130	1	2440	2	Y	145	136	0	64
						28	4	160	9					
01	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	136	1	2502	2	Y	132	137	0	59
						19	4	145	9					
02	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	103	1	2115	2	Y	107	118	0	48
						11	4	118	9					
03	2356 X	850	-0-	-1506	-0-	36	1	764	2	Y	41			89
						5	4	45	9					
04 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
05 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			89
COOKE RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 284309 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11007 - 15842														
12	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	291	1	5447	2	Y	232	195	0	107
						63	4	255	9					
01	7750 X	6880	-0-	-870	-0-	339	1	6223	2	Y	246	241	0	112
						47	4	271	9					
02	6860 X	5973	-0-	-887	-0-	265	1	5451	2	Y	206	225	0	93
						29	4	227	9					
03	7595 X	2009	-0-	-5586	-0-	86	1	1831	2	Y	74			167
						11	4	81	9					
04 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			167
05 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			167
COOKE RANCH WELL #: L 3SL RRCID -> 284424 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10907 - 16520														
12	0 Z	5647	-0-	5647	5647	282	1	5283	2	Y	19	27	0	8
						61	4	21	9					
01	0 Z	6006	-0-	6006	11653	308	1	5638	2	Y	15	16	0	7
						43	4	17	9					
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	11653					Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	11653					Y	-0-			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 3H RRCID -> 284669 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11542 - 16615														
12	7469 X	7469	-0-	-0-	-0-	259	1	6993	2	Y	197	171	0	68
						217	9							
01	5549 X	1066	-0-	-4483	-0-	88	1	944	2	Y	31	80	0	19
						34	9							
02	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	408	1	5409	2	Y	214	94	0	138
						235	9							
03	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	100	1	4976	2	Y	197	312	0	23
						217	9							
04 DLQ	G-10	3841	-0-	3841	3841	53	1	3609	2	Y	163	140	0	46
						179	9							
05 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3841					Y	NO RPT			46

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 5H RRCID -> 284670 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11918 - 16319															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	9524 X	9524	-0-	-0-	-0-	339 1	9135 2	Y			45	31 0			20
01	7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	50 9	6893 2	Y			144	139 0			25
02	6860 X	2221	-0-	-4639	-0-	640 1	1931 2	Y			132	14 0			143
03	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	158 9	8786 2	Y			166	299 0			10
04	DLQ G-10	3689	-0-	3689	3689	146 1	3577 2	Y			54	59 0			5
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3689	145 9			Y		NO RPT				5
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 6H RRCID -> 284671 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11563 - 16044															
12	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	244 1	6571 2	Y			57	40 0			25
01	8060 X	7961	-0-	-99	-0-	63 9	7145 2	Y			138	140 0			23
02	6664 X	333	-0-	-6331	-0-	664 1	310 2	Y			-0-	13 0			10
03	5208 X	663	-0-	-4545	-0-	152 9	650 2	Y			-0-	10 0			-0-
04	DLQ G-10	1366	-0-	1366	1366	23 1	1343 2	Y			3	3 0			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1366	3 9			Y		NO RPT				-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 7H RRCID -> 284672 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11554 - 16247															
12	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	143 1	3860 2	Y			3	10 0			2
01	5425 X	3398	-0-	-2027	-0-	3 9	3091 2	Y			18	14 0			6
02	4704 X	4440	-0-	-264	-0-	287 1	4079 2	Y			48	16 0			39
03	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	20 9	5106 2	Y			70	104 0			5
04	DLQ G-10	2949	-0-	2949	2949	308 1	2862 2	Y			41	37 0			9
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2949	53 9			Y		NO RPT				9
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 4H RRCID -> 284673 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11861 - 16746															
12	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	68 1	1845 2	Y			60	81 0			27
01	5487 X	792	-0-	-4695	-0-	66 9	689 2	Y			35	53 0			9
02	4956 X	24	-0-	-4932	-0-	64 1	22 2	Y			-0-	5 0			4
03	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	39 9	6514 2	Y			281	282 0			3
04	DLQ G-10	1030	-0-	1030	1030	2 1	989 2	Y			24	15 0			12
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1030	131 1			Y		NO RPT				12

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566																	
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 6H RRCID -> 285387 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11509 - 17936																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	3459	2	Y	140	127	0			14
							154	9									
01	3627 X	2674	-0-	-0-	-953	-0-	227	1	2447	2	Y	-0-	12	0			2
02	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	-0-	275	1	3647	2	Y	-0-	1	0			1
03	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	2553	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
04	DLQ G-10	2045	-0-	-0-	2045	2045	30	1	2015	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2045					Y	NO RPT					-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 7H RRCID -> 285388 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11484 - 17705																	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	5683	-0-	-0-	5683	5683	78	1	5289	2	Y	287	264	0			23
							316	9									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5683					Y	NO RPT					23
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 10H RRCID -> 285707 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11377 - 16381																	
12	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	4513	2	Y	234	251	0			28
							257	9									
01	4464 X	3552	-0-	-0-	-912	-0-	296	1	3192	2	Y	58	64	0			22
							64	9									
02	4032 X	1052	-0-	-0-	-2980	-0-	71	1	935	2	Y	42	37	0			28
							46	9									
03	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	3453	2	Y	10	35	0			3
							11	9									
04	DLQ G-10	1757	-0-	-0-	1757	1757	25	1	1728	2	Y	4	7	0			-0-
							4	9									
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1757					Y	NO RPT					-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 9H RRCID -> 285708 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11465 - 17609																	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	0			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 8H RRCID -> 285709 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11254 - 17620																	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	5909	-0-	-0-	5909	5909	77	1	5251	2	Y	528	470	0			58
							581	9									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5909					Y	NO RPT					58

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
COOKE RANCH WELL #: C 4H RRCID -> 287641 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10798 - 15760														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	449 1	8412 2	98 4	386 9	Y	351	353 0		171
01	14601 X	10777	-0-	-3824	-0-	531 1	9743 2	74 4	429 9	Y	390	393 0		168
02	12460 X	8888	-0-	-3572	-0-	397 1	8143 2	44 4	305 9	Y	277	317 0		128
03	10726 X	3198	-0-	-7528	-0-	138 1	2922 2	17 4	121 9	Y	110			238
04 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			238
05 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			238
COOKE RANCH WELL #: C 6H RRCID -> 287643 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10836 - 16075														
12	8853 X	8853	-0-	-0-	-0-	422 1	7898 2	92 4	441 9	Y	401	412 0		176
01	10013 X	8946	-0-	-1067	-0-	439 1	8049 2	61 4	397 9	Y	361	372 0		165
02	9044 X	8277	-0-	-767	-0-	367 1	7526 2	41 4	344 9	Y	313	337 0		142
03	10013 X	2810	-0-	-7203	-0-	120 1	2557 2	15 4	118 9	Y	107			249
04 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			249
05 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			249
COOKE RANCH WELL #: C 5H RRCID -> 287644 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10995 - 15929														
12	8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	422 1	7905 2	92 4	521 9	Y	474	473 0		218
01	11067 X	9088	-0-	-1979	-0-	443 1	8115 2	62 4	468 9	Y	425	437 0		206
02	9884 X	8724	-0-	-1160	-0-	382 1	7841 2	42 4	459 9	Y	417	440 0		183
03	10726 X	2990	-0-	-7736	-0-	126 1	2679 2	16 4	169 9	Y	154			337
04 DLQ G-10		750	-0-	750	750	25 1	693 2	3 4	29 9	Y	26			363
05 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	750					Y	NO RPT			363
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 2H RRCID -> 288105 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11681 - 18072														
12	14436 X	14436	-0-	-0-	-0-	516 1	13920 2			Y	-0-			-0-
01	9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	825 1	8883 2			Y	-0-			-0-
02	6552 X	494	-0-	-6058	-0-	35 1	460 2			Y	-0-			-0-
03	6603 X	1946	-0-	-4657	-0-	38 1	1908 2			Y	-0-			-0-
04 DLQ G-10		8719	-0-	8719	8719	127 1	8591 2			Y	1	1 0		-0-
05 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8719	1 9				Y	NO RPT			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 3H RRCID -> 288106 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11434 - 18599														
12	13731 X	13731	-0-	-0-	-0-	491 1	13240 2			Y	-0-			-0-
01	9613 X	9613	-0-	-0-	-0-	817 1	8796 2			Y	-0-			-0-
02	5488 X	4715	-0-	-773	-0-	331 1	4384 2			Y	1			1
03	3875 X	3321	-0-	-554	-0-	65 1	3256 2			Y	-0-	1 0		-0-
04 DLQ G-10		9968	-0-	9968	9968	145 1	9823 2			Y	-0-			-0-
05 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9968					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566																		
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 4H RRCID -> 288107 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11278 - 19599																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	17618 X	17618	-0-	-0-	-0-			621	1	16744	2	Y	230	209	0			68
								253	9									
01	15368 X	15368	-0-	-0-	-0-			1294	1	13934	2	Y	127	158	0			37
								140	9									
02	11200 X	4763	-0-	-6437	-0-			334	1	4429	2	Y	-0-	21	0			16
03	10038 X	10038	-0-	-0-	-0-			197	1	9835	2	Y	5	21	0			-0-
								6	9									
04	DLQ G-10	7904	-0-	7904	7904			114	1	7712	2	Y	71	65	0			6
								78	9									
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7904							Y	NO RPT					6
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 5H RRCID -> 288108 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11286 - 19904																		
12	15802 X	15802	-0-	-0-	-0-			565	1	15237	2	Y	-0-					-0-
								1222	1	13160	2	Y	-0-					-0-
01	14382 X	14382	-0-	-0-	-0-			375	1	4975	2	Y	-0-					-0-
02	5908 X	5351	-0-	-557	-0-			159	1	7953	2	Y	1		1	0		-0-
								1	9									
03	8113 X	8113	-0-	-0-	-0-			83	1	5627	2	Y	1		1	0		-0-
								1	9									
04	DLQ G-10	5711	-0-	5711	5711							Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5711													-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 6H RRCID -> 288109 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11299 - 20511																		
12	24401 X	24401	-0-	-0-	-0-			873	1	23528	2	Y	-0-	37	0			4
								1099	1	11829	2	Y	-0-	3	0			1
01	17515 X	12928	-0-	-4587	-0-			98	1	1299	2	Y	-0-					-0-
02	15820 X	1397	-0-	-14423	-0-			81	1	4059	2	Y	-0-					-0-
03	15872 X	4140	-0-	-11732	-0-			178	1	12086	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	12264	-0-	12264	12264							Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12264							Y	NO RPT					-0-
COOKE RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 288817 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10750 - 19780																		
12	22819 X	22819	-0-	-0-	-0-			1109	1	20767	2	Y	638	639	0			294
								241	4	702	9							
01	27342 X	24600	-0-	-2742	-0-			1227	1	22502	2	Y	636	642	0			288
								171	4	700	9							
02	24696 X	21527	-0-	-3169	-0-			967	1	19862	2	Y	537	587	0			238
								107	4	591	9							
03	27342 X	6881	-0-	-20461	-0-			299	1	6344	2	Y	183					421
								37	4	201	9							
04	DLQ G-10	2005	-0-	2005	2005			68	1	1876	2	Y	48					469
								8	4	53	9							
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2005							Y	NO RPT					469
COOKE RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 288818 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 19796																		
12	23137 X	23137	-0-	-0-	-0-			1113	1	20838	2	Y	858	848	0			399
								242	4	944	9							
01	27311 X	24851	-0-	-2460	-0-			1232	1	22587	2	Y	782	810	0			371
								172	4	860	9							
02	24668 X	21765	-0-	-2903	-0-			969	1	19887	2	Y	729	780	0			320
								107	4	802	9							
03	27311 X	7104	-0-	-20207	-0-			305	1	6471	2	Y	264					584
								38	4	290	9							
04	DLQ G-10	3039	-0-	3039	3039			104	1	2843	2	Y	73					657
								12	4	80	9							
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3039							Y	NO RPT					657

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
COOKE RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 288960 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10728 - 19998															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	16297 X	16297	-0-	-0-	-0-	796	1	14910	2	Y	380	353	0		162
						173	4	418	9						
01	18848 X	16118	-0-	-2730	-0-	809	1	14831	2	Y	332	340	0		154
						113	4	365	9						
02	17024 X	14843	-0-	-2181	-0-	671	1	13782	2	Y	286	312	0		127
						74	4	315	9						
03	18848 X	4758	-0-	-14090	-0-	207	1	4403	2	Y	111				238
						26	4	122	9						
04	DLQ G-10	2639	-0-	2639	2639	91	1	2503	2	Y	31				269
						11	4	34	9						
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2639					Y	NO RPT				269
CARTWRIGHT WELL #: K 3H RRCID -> 294711 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10961 - 20960															
12	29440 X	29440	-0-	-0-	-0-	1405	1	26308	2	Y	1293	1319	0		616
						305	4	1422	9						
01	39618 X	31110	-0-	-8508	-0-	1524	1	27936	2	Y	1307	1327	0		596
						212	4	1438	9						
02	34748 X	27248	-0-	-7500	-0-	1201	1	24663	2	Y	1137	1229	0		504
						133	4	1251	9						
03	37634 X	8640	-0-	-28994	-0-	363	1	7715	2	Y	469				973
						46	4	516	9						
04	DLQ G-10	7096	-0-	7096	7096	245	1	6706	2	Y	106				1079
						28	4	117	9						
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7096					Y	NO RPT				1079
CARTWRIGHT WELL #: K 1H RRCID -> 294786 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10961 - 20961															
12	31406 X	31406	-0-	-0-	-0-	1476	1	27649	2	Y	1782	1818	0		850
						321	4	1960	9						
01	42253 X	33983	-0-	-8270	-0-	1614	1	29591	2	Y	2321	2194	0		977
						225	4	2553	9						
02	37212 X	29107	-0-	-8105	-0-	1269	1	26047	2	Y	1501	1766	0		712
						140	4	1651	9						
03	40393 X	9239	-0-	-31154	-0-	387	1	8210	2	Y	540				1252
						48	4	594	9						
04	DLQ G-10	7244	-0-	7244	7244	250	1	6843	2	Y	111				1363
						29	4	122	9						
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7244					Y	NO RPT				1363
CARTWRIGHT WELL #: K 4H RRCID -> 294961 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10992 - 20095															
12	32042 X	32042	-0-	-0-	-0-	1536	1	28773	2	Y	1272	1320	0		610
						334	4	1399	9						
01	41075 X	34231	-0-	-6844	-0-	1686	1	30902	2	Y	1280	1306	0		584
						235	4	1408	9						
02	36260 X	29769	-0-	-6491	-0-	1320	1	27106	2	Y	1087	1187	0		484
						146	4	1196	9						
03	39711 X	9376	-0-	-30335	-0-	400	1	8502	2	Y	385				869
						50	4	424	9						
04	DLQ G-10	6996	-0-	6996	6996	242	1	6627	2	Y	90				959
						28	4	99	9						
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6996					Y	NO RPT				959

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
CARTWRIGHT WELL #: K 2H RRCID -> 294992 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10930 - 20895														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	25530 X	25530	-0-	-0-	-0-	1206	1	22598	2	Y	1331	1356 0		638
						262	4	1464	9					
01	35650 X	27517	-0-	-8133	-0-	1317	1	24138	2	Y	1708	1553 0		793
						183	4	1879	9					
02	31052 X	24294	-0-	-6758	-0-	1030	1	21153	2	Y	1815	1843 0		765
						114	4	1997	9					
03	33356 X	7521	-0-	-25835	-0-	311	1	6613	2	Y	507			1272
						39	4	558	9					
04 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1272
05 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1272
STS F-BPX B (SA) F4 WELL #: F 4H RRCID -> 296064 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11393 - 22040														
12	48550 X	48550	-0-	-0-	-0-	1603	1	43219	2	Y	3389	3781 0		956
						3728	9							
01	52483 X	47454	-0-	-5029	-0-	3723	1	40086	2	Y	3314	3047 0		1223
						3645	9							
02	46788 X	39320	-0-	-7468	-0-	2560	1	33945	2	Y	2559	1559 0		2224
						2815	9							
03	40995 X	40995	-0-	-0-	-0-	752	1	37512	2	Y	2483	4317 0		390
						2731	9							
04 DLQ G-10	21934	-0-	-0-	21934	21934	297	1	20128	2	Y	1372	1749 0		13
						1509	9							
05 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21934					Y	NO RPT			13
STS F-BPX B (SA) F1 WELL #: F 1H RRCID -> 296106 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11427 - 22565														
12	65410 X	65410	-0-	-0-	-0-	2199	1	59287	2	Y	3567	4074 0		1004
						3924	9							
01	69254 X	60713	-0-	-8541	-0-	4812	1	51806	2	Y	3723	3365 0		1362
						4095	9							
02	62552 X	50304	-0-	-12248	-0-	3309	1	43868	2	Y	2844	1730 0		2476
						3128	9							
03	52913 X	52913	-0-	-0-	-0-	976	1	48736	2	Y	2910	4959 0		427
						3201	9							
04 DLQ G-10	46740	-0-	-0-	46740	46740	640	1	43399	2	Y	2455	2508 0		374
						2701	9							
05 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	46740					Y	NO RPT			374
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 2H RRCID -> 296107 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 11289 PERF.12046 - 17065														
12	12291 X	12291	-0-	-0-	-0-	416	1	11225	2	Y	591	924 0		106
						650	9							
01	21824 X	90	-0-	-21734	-0-	7	1	80	2	Y	3	94 0		15
						3	9							
02	19712 X	-0-	-0-	-19712	-0-					Y	-0-	9 0		6
03	10788 X	5	-0-	-10783	-0-	5	2			Y	-0-	6 0		-0-
04 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 3H RRCID -> 296115 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11294 - 16290														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	21482 X	21482	-0-	-0-	-0-	726 1	19569 2	Y	1079	1228 0				317
01	23157 X	21049	-0-	-2108	-0-	1187 9	17954 2	Y	1297	1130 0				484
02	20916 X	17343	-0-	-3573	-0-	1668 1	15125 2	Y	979	571 0				891
03	19104 X	19104	-0-	-0-	-0-	1427 9	16990 2	Y	1613	2277 0				227
04	DLQ G-10	8429	-0-	8429	8429	1141 1	7561 2	Y	688	911 0				4
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8429	1077 9		Y	NO RPT					4
						340 1								
						1774 9								
						111 1								
						757 9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 11H RRCID -> 296145 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11791 - 21649														
12	100098 X	100098	-0-	-0-	-0-	3517 1	94796 2	Y	1623	1855 0				476
01	93868 X	87704	-0-	-6164	-0-	1785 9	78486 2	Y	1753	1605 0				624
02	84784 X	73663	-0-	-11121	-0-	7290 1	67181 2	Y	1285	791 0				1117
03	69285 X	68222	-0-	-1063	-0-	1928 9	65612 2	Y	1177	2098 0				196
04	DLQ G-10	34503	-0-	34503	34503	5067 1		Y	620	810 0				6
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	34503	1414 9		Y	NO RPT					6
						1315 1								
						1295 9								
						491 1								
						682 9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: K 3H RRCID -> 297311 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11180 - 17458														
12	58528 X	52708	-0-	-5820	-0-	1657 1	44659 2	Y	5811	6813 0				1668
01	58528 X	46190	-0-	-12338	-0-	6392 9	39260 2	Y	2985	3534 0				1119
02	49476 X	36746	-0-	-12730	-0-	3646 1	32279 2	Y	1847	1271 0				1695
03	37696 X	36331	-0-	-1365	-0-	3284 9	33819 2	Y	1667	3108 0				254
04	DLQ G-10	31727	-0-	31727	31727	2435 1		Y	1460	1517 0				197
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	31727	2032 9		Y	NO RPT					197
						678 1								
						1834 9								
						437 1								
						1606 9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: K 4H RRCID -> 297312 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11276 - 17477														
12	72559 X	72559	-0-	-0-	-0-	2306 1	62153 2	N	7364	8110 0				2022
01	59365 X	57590	-0-	-1775	-0-	8100 9	46923 2	N	5735	5699 0				2058
02	53620 X	43259	-0-	-10361	-0-	4358 1	36427 2	N	3714	2464 0				3308
03	50809 X	41828	-0-	-8981	-0-	6309 9	37625 2	N	3135	5954 0				489
04	70230 X	36035	-0-	-34195	-0-	2748 1		N	2854	2956 0				387
05	72571 X	NO RPT	-0-	-72571	-0-	4085 9		N	NO RPT					387
						754 1								
						3449 9								
						478 1								
						3139 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: K 6H RRCID -> 297487 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11215 - 16622														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE					
12	58732 X	58732	-0-	-0-	-0-	1962	1	52889	2	Y	3528	3379	0	897
						3881	9							
01	56296 X	52287	-0-	-4009	-0-	4160	1	44787	2	Y	3036	2836	0	1097
						3340	9							
02	41412 X	41412	-0-	-0-	-0-	2747	1	36419	2	Y	2042	1335	0	1805
						2246	9							
03	41385 X	39111	-0-	-2274	-0-	732	1	36528	2	Y	1683	3216	0	272
						1851	9							
04	DLQ G-10	35078	-0-	35078	35078	484	1	32874	2	Y	1564	1626	0	210
						1720	9							
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	35078					Y	NO RPT			210
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: K 7H RRCID -> 297768 COMPL. DATE 02/18/2024 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11273 - 17251														
12	90706 X	83158	-0-	-7548	-0-	2909	1	78415	2	Y	1667	2082	0	466
						1834	9							
01	90706 X	66272	-0-	-24434	-0-	5430	1	58460	2	Y	2165	1717	0	914
						2382	9							
02	81928 X	56193	-0-	-25735	-0-	3743	1	49626	2	Y	2567	1408	0	2074
						2824	9							
03	57753 X	55685	-0-	-2068	-0-	1048	1	52307	2	Y	2118	3861	0	331
						2330	9							
04	DLQ G-10	48623	-0-	48623	48623	675	1	45834	2	Y	1922	1998	0	255
						2114	9							
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	48623					Y	NO RPT			255
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A104H RRCID -> 298707 COMPL. DATE 10/20/2024 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A														
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN	6259	-0-	6259	6259	289	1	5390	2	N	527	2	8	527
						580	9							
03	SHUT IN	279323	-0-	279323	285582	5221	1	260588	2	N	12285	10508	0	2304
						13514	9							
04	SHUT IN	442958	-0-	442958	728540	6162	1	418138	2	N	16962	16915	0	2351
						18658	9							
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	728540					N	NO RPT			2351
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A103H RRCID -> 298708 COMPL. DATE 03/02/2025 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11275 - 21404														
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN	7679	-0-	7679	7679	378	1	7056	2	N	223	3	8	223
						245	9							
03	SHUT IN	306304	-0-	306304	313983	5842	1	291389	2	N	8248	6822	0	1649
						9073	9							
*04	737865 X	423882	-0-	-313983	-0-	5963	1	404392	2	N	12297	12269	0	1677
						13527	9							
*05	221650 X	NO RPT	-0-	-221650	-0-					N	NO RPT			1677

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A102H RRCID -> 298710 COMPL. DATE 03/02/2025 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11230 - 17601														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN	287	-0-	287	287	15	1	273	2	N	-0-			-0-
03	SHUT IN	139034	-0-	139034	139321	2311	1	115349	2	N	19431	15611	0	3820
						21374	9							
04	319728 X	180407	-0-	-139321	-0-	2213	1	150164	2	N	25482	25964	0	3338
						28030	9							
05	53103 X	NO RPT	-0-	-53103	-0-					N	NO RPT			3338
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A101H RRCID -> 298713 COMPL. DATE 03/02/2025 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11250 - 17951														
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN	90	-0-	90	90	4	1	79	2	N	5	6	8	5
						6	9							
03	SHUT IN	121751	-0-	121751	121841	1998	1	99708	2	N	18223	14700	0	3528
						20045	9							
04	271247 X	149406	-0-	-121841	-0-	1818	1	123357	2	N	22028	22748	0	2808
						24231	9							
05	53103 X	NO RPT	-0-	-53103	-0-					N	NO RPT			2808
COOKE RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 299262 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 10996 PERF. N/A														
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COOKE RANCH WELL #: D 5H RRCID -> 299263 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 10945 PERF. N/A														
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAXIM C WELL #: 3H RRCID -> 299450 COMPL. DATE 04/12/2025 TOTAL DEPTH 9923 PERF. N/A														
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAXIM B WELL #: 2H RRCID -> 299487 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 9902 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAXIM A WELL #: 1H RRCID -> 299519 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 9891 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC. 945936														
BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750														
12	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	990	1	6914	2	N	-0-			19
01	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	917	1	6901	2	N	-0-			19
02	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	867	1	6182	2	N	-0-			19
03	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	990	1	6990	2	N	-0-			19
04	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	958	1	4724	2	N	-0-			19
05	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	990	1	984	2	N	-0-			19

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	4836 X	4074	-0-	-762	-0-	1015	1	3059	2	Y	-0-			2
01	4743 X	4245	-0-	-498	-0-	795	1	3450	2	Y	-0-			2
02	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	766	1	3457	2	Y	1			3
						1	9							
03	4650 X	3547	-0-	-1103	-0-	830	1	2717	2	Y	-0-			3
04	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	931	1	3363	2	Y	-0-			3
05	4681 X	4060	-0-	-621	-0-	836	1	3220	2	Y	4			7
						4	9							
VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950														
12	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	913	1	2753	2	Y	-0-			1
01	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	743	1	3227	2	Y	-0-			1
02	3108 X	2279	-0-	-829	-0-	413	1	1866	2	Y	-0-			1
03	3658 X	2518	-0-	-1140	-0-	589	1	1929	2	Y	-0-			1
04	3840 X	2990	-0-	-850	-0-	648	1	2342	2	Y	-0-			1
05	3968 X	2664	-0-	-1304	-0-	549	1	2114	2	Y	1			2
						1	9							
VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600														
12	3069 X	864	-0-	-2205	-0-	215	1	649	2	Y	-0-			1
01	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	863	1	3746	2	Y	-0-			1
02	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	720	1	3251	2	Y	1			2
						1	9							
03	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	763	1	2498	2	Y	-0-			2
04	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	791	1	2859	2	Y	-0-			2
05	3720 X	2755	-0-	-965	-0-	567	1	2186	2	Y	2			4
						2	9							
VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400														
12	1395 N	1348	-0-	-47	-0-	336	1	1012	2	Y	-0-			14
01	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	347	1	1504	2	Y	-0-			14
02	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	381	1	1718	2	Y	15			29
						17	9							
03	1333 N	1104	-0-	-229	-0-	258	1	846	2	Y	-0-			29
04	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	428	1	1545	2	Y	-0-			29
05	3100 N	3144	-0-	44	44	641	1	2470	2	Y	30			59
						33	9							
BURKS RANCH WELL #: C 8H RRCID -> 283129 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12360 - 21818														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	249	1	895	2	N	-0-			19
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	528 X	528	-0-	-0-	-0-	78	1	450	2	N	-0-			19
BURKS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 284519 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11334 PERF.12264 - 18090														
12	26897 X	26897	-0-	-0-	-0-	5510	1	21387	2	N	-0-			-0-
01	25261 X	25261	-0-	-0-	-0-	5436	1	19825	2	N	-0-			-0-
02	22604 X	22604	-0-	-0-	-0-	4947	1	17657	2	N	-0-			-0-
03	23828 X	23828	-0-	-0-	-0-	5051	1	18777	2	N	-0-			-0-
04	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	5251	1	598	2	N	-0-			-0-
05	35457 X	35457	-0-	-0-	-0-	5214	1	30243	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BURKS RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 287453 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11658 PERF.12064 - 21939														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	54064 X	44114	-0-	-9950	-0-		857	1	43257	2	Y	-0-		-0-
01	52731 X	39851	-0-	-12880	-0-		361	1	39490	2	Y	-0-		-0-
02	43624 X	41297	-0-	-2327	-0-		244	1	41053	2	Y	-0-		-0-
03	47988 X	43409	-0-	-4579	-0-		247	1	43162	2	Y	-0-		-0-
04	46440 X	25565	-0-	-20875	-0-		83	1	25482	2	Y	-0-		-0-
05	50547 X	50547	-0-	-0-	-0-		7	1	50540	2	Y	-0-		-0-

BURKS RANCH WELL #: D 5H RRCID -> 288266 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11382 PERF.12176 - 22432														
12	56606 X	51827	-0-	-4779	-0-		1007	1	50820	2	Y	-0-		-0-
01	55087 X	50223	-0-	-4864	-0-		455	1	49768	2	Y	-0-		-0-
02	46480 X	43985	-0-	-2495	-0-		260	1	43725	2	Y	-0-		-0-
03	51832 X	47860	-0-	-3972	-0-		272	1	47588	2	Y	-0-		-0-
04	50160 X	37206	-0-	-12954	-0-		121	1	37085	2	Y	-0-		-0-
05	51832 X	50722	-0-	-1110	-0-		7	1	50715	2	Y	-0-		-0-

BURKS RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 288369 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11403 PERF.12099 - 21908														
12	46531 X	36204	-0-	-10327	-0-		704	1	35500	2	Y	-0-		-0-
01	46531 X	39581	-0-	-6950	-0-		358	1	39223	2	Y	-0-		-0-
02	39200 X	35876	-0-	-3324	-0-		212	1	35664	2	Y	-0-		-0-
03	43400 X	35460	-0-	-7940	-0-		202	1	35258	2	Y	-0-		-0-
04	38310 X	26239	-0-	-12071	-0-		86	1	26153	2	Y	-0-		-0-
05	43034 X	43034	-0-	-0-	-0-		6	1	43028	2	Y	-0-		-0-

BURKS RANCH WELL #: S 5H RRCID -> 289798 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 11709 PERF.12649 - 23364														
12	29357 X	17078	-0-	-12279	-0-		332	1	16746	2	Y	-0-		-0-
01	29357 X	6	-0-	-29351	-0-		6	2			Y	-0-		-0-
02	26516 X	-0-	-0-	-26516	-0-						Y	-0-		-0-
03	29357 X	-0-	-0-	-29357	-0-						Y	-0-		-0-
04	38670 X	-0-	-0-	-38670	-0-						Y	-0-		-0-
05	20550 X	20550	-0-	-0-	-0-		3	1	20547	2	Y	-0-		-0-

BURKS RANCH WELL #: S 3H RRCID -> 289799 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12590 - 21168														
12	21452 X	19859	-0-	-1593	-0-		386	1	19473	2	Y	-0-		-0-
01	21390 X	19504	-0-	-1886	-0-		177	1	19327	2	Y	-0-		-0-
02	17584 X	17169	-0-	-415	-0-		101	1	17068	2	Y	-0-		-0-
03	19871 X	18687	-0-	-1184	-0-		106	1	18581	2	Y	-0-		-0-
04	19230 X	14218	-0-	-5012	-0-		46	1	14172	2	Y	-0-		-0-
05	19871 X	19673	-0-	-198	-0-		3	1	19670	2	Y	-0-		-0-

BURKS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 290168 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 12177 PERF.12629 - 22552														
12	35433 X	26238	-0-	-9195	-0-		510	1	25728	2	Y	-0-		-0-
01	34937 X	24103	-0-	-10834	-0-		218	1	23885	2	Y	-0-		-0-
02	30212 X	21956	-0-	-8256	-0-		130	1	21826	2	Y	-0-		-0-
03	30721 X	22739	-0-	-7982	-0-		129	1	22610	2	Y	-0-		-0-
04	26970 X	17789	-0-	-9181	-0-		58	1	17731	2	Y	-0-		-0-
05	26969 X	26969	-0-	-0-	-0-		4	1	26965	2	Y	-0-		-0-

HENRY DOME (EDWARDS)			40520 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
CENTEX PIPE & EQUIPMENT, INC.			1411149							
HENRY, J. B.			WELL #:	1H	RRCID -> 074935	COMPL. DATE 03/29/2005	TOTAL DEPTH 11173	PERF. 10115	-	11173
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HERRADURA (1ST YEGUA)			40744 501	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
BOOMERANG OIL & GAS LLC			082590							
HERRADURA RANCH			WELL #:	1	RRCID -> 154999	COMPL. DATE 04/10/1995	TOTAL DEPTH 1050	PERF. 898	-	907
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HERRADURA RANCH "A"			WELL #:	4A	RRCID -> 160067	COMPL. DATE 08/02/1996	TOTAL DEPTH 1250	PERF. 876	-	888
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HERRADURA RANCH			WELL #:	7	RRCID -> 234729	COMPL. DATE 02/14/2008	TOTAL DEPTH 980	PERF. 922	-	930
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

GGG OIL COMPANY, LTD.			302568							
HERRADURA RANCH			WELL #:	9	RRCID -> 235213	COMPL. DATE 02/15/2009	TOTAL DEPTH 926	PERF. 852	-	862
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HERRADURA RANCH			WELL #:	10	RRCID -> 253225	COMPL. DATE 01/02/2019	TOTAL DEPTH 959	PERF. 880	-	886
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HILBIG		41379 001		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BASTROP	
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		511280							
HILBIG UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	141013	COMPL. DATE	12/14/2018	TOTAL DEPTH	3165 PERF. 2366 - 2722
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HILBIG UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	141014	COMPL. DATE	10/26/1991	TOTAL DEPTH	3900 PERF. 2334 - 2558
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:	11H	RRCID ->	145270	COMPL. DATE	03/29/1933	TOTAL DEPTH	2568 PERF. 2303 - 2564
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
HILBIG UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	145685	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 2513 - 2579
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HILBIG UNIT NO. 1		WELL #:	7H	RRCID ->	145695	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 2582 - 2603
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HILBIG UNIT NO. 1		WELL #:	8H	RRCID ->	145702	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	3100 PERF. 2753 - 2820
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HILBIG UNIT NO. 1		WELL #:	9H	RRCID ->	145808	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	3310 PERF. 2636 - 2678
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP															
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280															
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 145809 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2323 - 2446															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILBIG UNIT STORAGE RECORD WELL #: 1 RRCID -> 146002 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160			539
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	292	438 1		393
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	323 1		170
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160			330
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21			351
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	369			720
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2630 - 2670															
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 23H RRCID -> 146012 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2621 - 2645															
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 21H RRCID -> 146013 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2544 - 2578															
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 146014 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2501 - 2595															
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 13H RRCID -> 146015 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 2636 PERF. N/A															
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILBIG LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY HILBIG OIL UNIT NO. 1														
//CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP														
//CONT.// 511280														
WELL #: 22H RRCID -> 146207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 146208 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2632 - 2707														
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 146647 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A														
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627														
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 26H RRCID -> 146649 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A														
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 25H RRCID -> 146650 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2650 - 2670														
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 24H RRCID -> 146651 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2406 - 2600														
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILBIG			//CONT.//			41379 001	ASSOCIATED			STORAGE			CNTY: BASTROP						
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY			//CONT.//			511280													
HILBIG OIL UNIT NO. 1			WELL #:			17H	RRCID ->	146652	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HILBIG OIL UNIT NO. 1			WELL #:			6H	RRCID ->	147061	COMPL. DATE	04/06/1993	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	2460	-	2568			
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HILBIG OIL UNIT NO. 1			WELL #:			27H	RRCID ->	151598	COMPL. DATE	11/15/1971	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	N/A					
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HILBIG OIL UNIT NO. 1			WELL #:			17H	RRCID ->	151599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOG & FROG (ANACACHO)			41948 003			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAVALA							
RHD HOLDINGS, L.L.C.			704799																
WILKERSON			WELL #:			1	RRCID ->	158938	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	2876	PERF.	1350	-	1364			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOLMAN RANCH, N (PENN)			42298 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS							
LOLOCAY, LLC			506080																
EPPS			WELL #:			2	RRCID ->	091710	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	6978	PERF.	4480	-	5198			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	1				N	-0-					-0-	
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	1				N	-0-					-0-	
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	1				N	-0-					-0-	
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	1				N	-0-					-0-	
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1				N	-0-					-0-	

HOLMAN RANCH, N (PENN) LOLOCAV, LLC EPPS													CNTY: EDWARDS		
//CONT.//				42298 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY						
//CONT.//				506080											
WELL #:				3	RRCID -> 093161				COMPL. DATE 04/22/1981				TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	1			N	-0-			-0-	
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-	
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-			-0-	
04	150 N	60	-0-	-90	-0-	60	1			N	-0-			-0-	
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-			-0-	
EPPS													WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424		
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	1			N	-0-			43	
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	1			N	-0-			43	
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-			43	
03	837 N	390	-0-	-447	-0-	390	1			N	-0-			43	
04	750 N	440	-0-	-310	-0-	440	1			N	-0-			43	
05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	1			N	-0-			43	
PATNO OIL & GAS COMPANY EPPS													643327 WELL #: 4701 RRCID -> 135345 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43	
UPP OPERATING, LLC HOLMAN, A. D.													875310 WELL #: 1026 RRCID -> 052690 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4974 - 5028		
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			-0-	
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	1	1	59	3	N	-0-			-0-	
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	36	3			N	-0-			-0-	
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-			-0-	
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-			-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-	
EPPS, H. C.													WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A		
12	62 N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-	
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	3	Y	-0-			-0-	
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-	
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-			-0-	
05	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT			-0-	
HOLMAN, W. T. O.													WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A		
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	Y	-0-			-0-	
01	248 N	190	-0-	-58	-0-	13	1	177	3	Y	-0-			-0-	
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	3	Y	-0-			-0-	
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	Y	-0-			-0-	
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	14	1	164	3	Y	-0-			-0-	
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-	

HOLMAN RANCH, N (PENN)										//CONT.// 42298 500										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: EDWARDS																			
UPP OPERATING, LLC										//CONT.// 875310																																																	
MORRISS 83										WELL #: 2										RRCID -> 054295										COMPL. DATE 10/23/1972										TOTAL DEPTH 6350										PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS		*	*	C	COND	DISPOSITIONS		*	*	EOM																																					
				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																					
12		47	N	47	-0-		-0-	-0-				6	1	41	3	Y	-0-					-0-																																					
01		62	N	50	-0-		-12	-0-				7	1	43	3	Y	-0-					-0-																																					
02		56	N	43	-0-		-13	-0-				6	1	37	3	Y	-0-					-0-																																					
03		42	N	42	-0-		-0-	-0-				5	1	37	3	Y	-0-					-0-																																					
04		60	N	41	-0-		-19	-0-				5	1	36	3	Y	-0-					-0-																																					
05		62	N	NO RPT	-0-		-62	-0-								Y	NO RPT					-0-																																					

MORRISS 84										WELL #: 2										RRCID -> 054297										COMPL. DATE 12/11/1972										TOTAL DEPTH 6250										PERF. N/A									
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-																																					
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-																																					
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-																																					
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-																																					
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-																																					
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-																																					

CAUTHORN -86-										WELL #: 1										RRCID -> 054353										COMPL. DATE 10/05/1972										TOTAL DEPTH 6870										PERF. N/A									
12		465	N	383	-0-		-82	-0-				88	1	295	3	Y	-0-					13																																					
01		651	N	381	-0-		-270	-0-				90	1	291	3	Y	-0-					13																																					
02		608	N	608	-0-		-0-	-0-				143	1	465	3	Y	-0-					13																																					
03		531	N	531	-0-		-0-	-0-				111	1	420	3	Y	-0-					13																																					
04		570	N	570	-0-		-0-	-0-				135	1	435	3	Y	-0-					13																																					
05		682	N	NO RPT	-0-		-682	-0-								Y	NO RPT					13																																					

CAUTHORN -16-										WELL #: 1										RRCID -> 054396										COMPL. DATE 12/16/1972										TOTAL DEPTH 7196										PERF. N/A									
12	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-																																					
01	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-																																					
02	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-																																					
03	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-																																					
04	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-																																					
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-																																					

CAUTHORN -85-										WELL #: 1										RRCID -> 056149										COMPL. DATE 08/16/1973										TOTAL DEPTH 7059										PERF. N/A									
12		222	N	222	-0-		-0-	-0-				51	1	171	3	Y	-0-					7																																					
01		397	N	397	-0-		-0-	-0-				94	1	303	3	Y	-0-					7																																					
02		432	N	432	-0-		-0-	-0-				102	1	330	3	Y	-0-					7																																					
03		379	N	379	-0-		-0-	-0-				79	1	300	3	Y	-0-					7																																					
04		430	N	430	-0-		-0-	-0-				102	1	328	3	Y	-0-					7																																					
05		465	N	NO RPT	-0-		-465	-0-								Y	NO RPT					7																																					

EPPS, H. C.										WELL #: 2038										RRCID -> 062782										COMPL. DATE 07/11/1975										TOTAL DEPTH 6780										PERF. N/A									
12		8	N	8	-0-		-0-	-0-				1	1	7	3	Y	-0-					-0-																																					
01		33	N	33	-0-		-0-	-0-				2	1	31	3	Y	-0-					-0-																																					
02		8	N	8	-0-		-0-	-0-				1	1	7	3	Y	-0-					-0-																																					
03		2	N	2	-0-		-0-	-0-				2	3			Y	-0-					-0-																																					
04		49	N	49	-0-		-0-	-0-						45	3	Y	-0-					-0-																																					
05		8	N	NO RPT	-0-		-8	-0-				4	1			Y	NO RPT					-0-																																					

MORRISS 84										WELL #: 3										RRCID -> 068479										COMPL. DATE 08/11/1976										TOTAL DEPTH 6378										PERF. N/A									
12		126	N	126	-0-		-0-	-0-				16	1	110	3	Y	-0-					-0-																																					
01		155	N	144	-0-		-11	-0-				19	1	125	3	Y	-0-					-0-																																					
02		112	N	100	-0-		-12	-0-				13	1	87	3	Y	-0-					-0-																																					
03		146	N	146	-0-		-0-	-0-				17	1	129	3	Y	-0-					-0-																																					
04		150	N	98	-0-		-52	-0-				13	1	85	3	Y	-0-					-0-																																					
05		124	N	NO RPT	-0-		-124	-0-								Y	NO RPT					-0-																																					

HOLMAN RANCH, N (PENN)				//CONT.// 42298 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
UPP OPERATING, LLC				//CONT.// 875310											
EPPS, H. C.				WELL #: 338		RRCID -> 071997		COMPL. DATE 05/05/1977		TOTAL DEPTH 6494		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-			-0-
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	-0-			-0-
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-			-0-
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-			-0-
04		120 N	96	-0-	-24	-0-	8	1	88	3	Y	-0-			-0-
05		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-
MORRISS 84				WELL #: 4		RRCID -> 085892		COMPL. DATE 12/06/1979		TOTAL DEPTH 6374		PERF. 6246		-	6249
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CAUTHORN -85-				WELL #: 3		RRCID -> 088831		COMPL. DATE 06/30/1980		TOTAL DEPTH 6485		PERF. 6234		-	6337
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MORRISS 84				WELL #: 5		RRCID -> 162037		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6260		-	6270
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CAUTHORN "85"				WELL #: 4		RRCID -> 163608		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6212		-	6224
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	Y	-0-			-0-
01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	Y	-0-			-0-
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	5	1	16	3	Y	-0-			-0-
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	Y	-0-			-0-
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	5	1	17	3	Y	-0-			-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
CAUTHORN "86"				WELL #: 3		RRCID -> 167918		COMPL. DATE 07/16/1997		TOTAL DEPTH 6501		PERF. 4858		-	4910
12		571 N	571	-0-	-0-	-0-	131	1	440	3	Y	-0-			15
01		589 N	546	-0-	-43	-0-	129	1	417	3	Y	-0-			15
02		522 N	522	-0-	-0-	-0-	123	1	399	3	Y	-0-			15
03		498 N	498	-0-	-0-	-0-	104	1	394	3	Y	-0-			15
04		540 N	518	-0-	-22	-0-	123	1	395	3	Y	-0-			15
05		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			15

HOPKINS (ELLEN)			42554 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EDWARDS		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
FOUR SQUARE RANCH			WELL #: 2	RRCID -> 199883	COMPL. DATE 09/25/2003	TOTAL DEPTH 6766	PERF. 6766	- 11694
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
FOUR SQUARE RANCH			WELL #: 20	RRCID -> 214324	COMPL. DATE 11/07/2005	TOTAL DEPTH 7208	PERF. 6718	- 6826
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HOSTETTER (FB-A)			42803 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474					
RUCKMAN			WELL #: 1	RRCID -> 209205	COMPL. DATE 05/19/2005	TOTAL DEPTH 16050	PERF.13044	- 13160
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HOSTETTER (QUEEN CITY 6800)			42803 346	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178					
H.E. GOUGER FEE			WELL #: 9	RRCID -> 272971	COMPL. DATE 01/14/2014	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 6094	- 6102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
HOSTETTER (RUCKMAN 16,100)			42803 353	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474					
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 195946	COMPL. DATE 06/01/2003	TOTAL DEPTH 17000	PERF.16120	- 16166
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #: 4	RRCID -> 203414	COMPL. DATE 05/28/2004	TOTAL DEPTH 16500	PERF.16270	- 16330
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) //CONT.// 42803 353 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN															
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474															
RUCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 209854 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.16026 - 16058															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HOSTETTER (WILCOX A) 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178															
HOSTETTER, A. M. WELL #: 7 RRCID -> 146657 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8435 - 8644															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		129
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		129
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		129
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		129
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		129
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		129
PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284															
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
HOSTETTER (WILCOX 9400) 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178															
D. H. PRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167678 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 9322															
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		17
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		17
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		17
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		17
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		17
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		17

HOSTETTER (WILCOX 9400) //CONT.// 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
HOSTETTER (WILCOX 9,700) 42803 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474														
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229749 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 15260 PERF. 9820 - 9854														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HOSTETTER (WILCOX 9,900) 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474														
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10226 - 10380														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
GOUGER, H. E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 156685 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9904 - 9932														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				123
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				123
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				123
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				123
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				123
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				123
GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				19
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				19
04	14B2 EXT	310	-0-	310	310	46	1	264	2	Y	-0-			19
05	14B2 EXT	607	-0-	607	917	133	1	474	2	Y	-0-			19

HOSTETTER (WILCOX 9,900)														CNTY: MCMULLEN	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 42803 581															
YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107	
04	14B2 EXT	5393	-0-	5393	5393	801	1	4592	2	N	-0-			107	
05	14B2 EXT	4251	-0-	4251	9644	915	1	3251	2	N	77	170	1	14	
						85	9								
YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11	
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11	
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11	
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11	
HOSTETTER (WILCOX 10,000)														CNTY: MCMULLEN	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 42803 664															
LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167676 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9866 - 9880															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25	
HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER)														CNTY: MCMULLEN	
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 42803 747															
MARTIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197621 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 10180															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HOSTETTER (WILCOX 10300)														CNTY: MCMULLEN	
NORTH LAKE RESOURCES LLC 42803 749															
SPICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130518 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

HOSTETTER (WILCOX 10300)		//CONT.//		42803 749	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178												
SPICE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 130821		COMPL. DATE 09/28/1993		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10212		- 10336			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
*04	14B2 EXT	3640	-0-	3640	3640	3640	3640	541	1	3098	2	N	1			115
								1	9							
05	14B2 EXT	2949	-0-	2949	6589	6589	6589	648	1	2301	2	N	-0-			115

GOUGER, H.E. FEE NCT-4		WELL #:		5	RRCID -> 151645		COMPL. DATE 09/02/1994		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10601		- 10670			
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOUGER, H.E. FEE NCT-4		WELL #:		8	RRCID -> 153989		COMPL. DATE 03/29/1995		TOTAL DEPTH 10920		PERF.10642		- 10662			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PENN, STELLA		WELL #:		5	RRCID -> 154937		COMPL. DATE 05/19/1995		TOTAL DEPTH 10470		PERF.10306		- 10374			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 11000)				42803 752	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178												
PENN, STELLA		WELL #:		7	RRCID -> 169812		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 14764		PERF.10963		- 11186			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 11100)				42803 754	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474												
RUCKMAN		WELL #:		6	RRCID -> 209234		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 13044		PERF.11396		- 11624			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 11100) //CONT.// 42803 754 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474														
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211606 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 12,700) 42803 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
YEAGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266224 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15775 PERF.13044 - 13056														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-		7 1	40 2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800) 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474														
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208303 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14795 - 14845														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474														
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 191548 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15308 - 15512														
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200267 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300)										CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		//CONT.// 42803 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
RUCKMAN DEEP GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 200273		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 16050		PERF.15118 - 15216	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	*	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				NO RPT		-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 201002		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 15930		PERF.15246 - 15368	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				NO RPT		-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 206646		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 16500		PERF.15336 - 15386	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				NO RPT		-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 211324		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 16305		PERF.15210 - 15610	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				NO RPT		-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 211332		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 16393		PERF.15238 - 15590	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				NO RPT		-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 211563		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 15950		PERF.15176 - 15530	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				NO RPT		-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 212167		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 16300		PERF.15194 - 15450	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				NO RPT		-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300)		//CONT.//		42803 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178													
YEAGER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	206696	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	15664	PERF.	15142 - 15375					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		180	-0-	180	180	27	1	153	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		46	-0-	46	226	10	1	36	2	N	-0-					-0-

YEAGER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	210692	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	15110 - 15520					
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEAGER GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	220744	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	15805	PERF.	15135 - 15390					
12	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250)				42805 257	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178													
STELLA PENN		WELL #:		6	RRCID ->	158075	COMPL. DATE	02/29/1996	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6240 - 6246					
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STELLA PENN		WELL #:		10	RRCID ->	272961	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6146 - 6162					
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

STELLA PENN		WELL #:		2	RRCID ->	280522	COMPL. DATE	03/25/2016	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	5948 - 5962					
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER, N. (SLICK 8070)			42805 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN									
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178															
PENN, STELLA			WELL #: 8	RRCID -> 167677	COMPL. DATE 12/31/1997	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 7964 - 7974											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER)			42805 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN									
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178															
AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A-			WELL #: 1	RRCID -> 067499	COMPL. DATE 07/09/1976	TOTAL DEPTH 9721	PERF. N/A											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					48	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					48	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					48	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					48	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					48	
05	14B2 EXT	233	-0-	233	233	51	1	182	2		Y	-0-					48	
HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6)			42805 508	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN									
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178															
RENSHAW UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 146346	COMPL. DATE 07/28/1993	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8974 - 8977											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
HUGH FITZSIMMONS (OLMOS)			43305 333	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT									
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC			334912															
SAN PEDRO RANCH			WELL #: 1824	RRCID -> 243051	COMPL. DATE 10/11/2008	TOTAL DEPTH 2820	PERF. 2684 - 2691											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL)			43305 666	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT									
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC			334912															
SAN PEDRO RANCH			WELL #: 1761	RRCID -> 241902	COMPL. DATE 06/21/2008	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 3832 - 3868											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) //CONT.// 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY SAN AMBROSIA A WELL #: 2001H RRCID -> 287650 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 4164 PERF. 4459 - 10980														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	17101 X	17101	-0-	-0-	-0-	743 1	15615 2	N	675	652 1				95
01	17825 X	17155	-0-	-670	-0-	743 9								
02	16380 X	14708	-0-	-1672	-0-	782 1	15555 2	N	744	705 1				134
03	18135 X	14246	-0-	-3889	-0-	818 9								
04	17550 X	14568	-0-	-2982	-0-	729 1	13320 2	N	599	509 1				224
05	17143 X	15157	-0-	-1986	-0-	659 9								
						666 1	13021 2	N	508	507 1				225
						559 9								
						661 1	13246 2	N	601	552 1				274
						661 9								
						713 1	13690 2	N	685	724 1				235
						754 9								
BRISCOE C WELL #: 2002H RRCID -> 297674 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5386 - 9943														
*11	3630 X	3350	-0-	-280	-0-	136 1	2840 2	Y	340	338 0	2 1			10
12	3751 X	3448	-0-	-303	-0-	374 9								
01	3689 X	2345	-0-	-1344	-0-	139 1	2925 2	Y	349	341 0	2 1			16
02	3248 X	2225	-0-	-1023	-0-	384 9								
03	3534 X	2789	-0-	-745	-0-	104 1	2070 2	Y	155	163 0	1 1			7
04	3360 X	2618	-0-	-742	-0-	171 9								
05	3441 X	3091	-0-	-350	-0-	109 1	1949 2	Y	152	151 0				8
						167 9								
						122 1	2399 2	Y	244	236 0	1 1			15
						268 9								
						112 1	2241 2	Y	241	243 0				13
						265 9								
						140 1	2700 2	Y	228	224 0				17
						251 9								
IKE PRYOR (BRACERO) 44267 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA														
MCDAY ENERGY CORP. 546675 PRYOR RANCH WELL #: 2 T RRCID -> 090281 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2676 - 2715														
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 1		N	-0-					-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 1		N	-0-					-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21 1		N	-0-					-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 1		N	-0-					-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 1		N	-0-					-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 1		N	-0-					-0-
IKE PRYOR (ESCONDIDO) 44267 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA														
MCDAY ENERGY CORP. 546675 PRYOR RANCH WELL #: 1A RRCID -> 123543 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2352 - 2355														
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

IKE PRYOR (OLMOS 2600)				44267 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.				546675														
PRYOR RANCH				WELL #: 8		RRCID -> 123671		COMPL. DATE 12/11/1986		TOTAL DEPTH 3277		PERF. 2636 - 2642						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

INDIO TANKS (PEARSALL)				44510 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MAVERICK			
ATLAS OPERATING LLC				036587											
SHOOK				WELL #: 101H		RRCID -> 257891		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 10516		PERF.10632 - 15465			
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	5	1	197	2	N	-0-				11
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	83	2	N	-0-				11
02	952 N	492	-0-	-460	-0-	4	1	457	2	N	28	39	1		-0-
						31	9								
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	11	1	1183	2	N	-0-				-0-
04	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	21	1	2089	2	N	-0-				-0-
05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	18	1	1623	2	N	-0-				-0-

BLACKBRUSH O & G, LLC				073059											
PALS RANCH				WELL #: 11H		RRCID -> 278244		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 10962		PERF.10960 - 13632			
12	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	716	3	1444	4	Y	94				155
						103	9								
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	787	3	232	4	Y	77	150	1		82
						85	9								
02	2156 N	816	-0-	-1340	-0-	32	2	597	3	Y	22				104
						163	4								
03	2263 N	734	-0-	-1529	-0-	3	2	697	3	Y	31				135
						34	9								
04	1080 N	696	-0-	-384	-0-	28	2	646	3	Y	20				155
						22	9								
05	899 N	869	-0-	-30	-0-	799	3	70	9	Y	64				219

PALS RANCH				WELL #: 12H		RRCID -> 278258		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 11031		PERF.11140 - 14955			
12	2914 X	2874	-0-	-40	-0-	2691	3	147	4	Y	33				174
						36	9								
01	2914 X	2802	-0-	-112	-0-	2713	3	89	9	Y	81	190	1		65
02	2492 X	2405	-0-	-87	-0-	2316	3	89	9	Y	81				146
03	2883 X	2661	-0-	-222	-0-	2577	3	84	9	Y	76	179	1		43
04	2790 X	2446	-0-	-344	-0-	2402	3	44	9	Y	40				83
05	2883 X	2861	-0-	-22	-0-	2795	3	66	9	Y	60				143

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				100351											
FOGMT				WELL #: 2SP		RRCID -> 251799		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 10129		PERF.10350 - 12940			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-				-0-
02	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-				-0-
03	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-				-0-
04	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FOGMT WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			268
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			268
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			268
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			268
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			268
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			268
JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			268
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			268
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			268
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			268
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			268
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			268
JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238															
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
EL TORO RESOURCES LLC 250718 MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143															
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-			-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-			-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-			-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-			-0-
*04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)										//CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: MAVERICK																													
EL TORO RESOURCES LLC										//CONT.// 250718																																																	
SHOOK										WELL #: 801H										RRCID -> 261610										COMPL. DATE 01/30/2011										TOTAL DEPTH 10350										PERF.10605 - 15330									
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		602	3				N		-0-							-0-																																
01	496	N	184	-0-	-0-	-0-	-312	-0-	-0-	-0-	-0-		184	3				N		-0-							-0-																																
02	560	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-560	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-																																
03	589	N	240	-0-	-0-	-0-	-349	-0-	-0-	-0-	-0-		240	3				N		-0-							-0-																																
*04	180	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-																																
*05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		680	3				N		-0-							-0-																																

BARCLAY										WELL #: 1621H										RRCID -> 261611										COMPL. DATE 10/05/2010										TOTAL DEPTH 7244										PERF.10653 - 12643									
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							55																																
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							55																																
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							55																																
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							55																																
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							55																																
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							55																																
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2024 - WELL PLUGGED 11/03/24																																																											

COMANCHE RANCH										WELL #: 3101H										RRCID -> 262187										COMPL. DATE 02/23/2011										TOTAL DEPTH 8867										PERF. 9420 - 13341									
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1014	3				N		-0-							-0-																																
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		413	3				N		-0-							-0-																																
02	196	N	6	-0-	-0-	-0-	-190	-0-	-0-	-0-	-0-		6	3				N		-0-							-0-																																
03	527	N	90	-0-	-0-	-0-	-437	-0-	-0-	-0-	-0-		90	3				N		-0-							-0-																																
*04	390	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-390	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-																																
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		194	3				N		-0-							-0-																																

EOG RESOURCES, INC.										253162																																																	
ROBERT HINDES										WELL #: 1H										RRCID -> 267932										COMPL. DATE 08/23/2011										TOTAL DEPTH 12068										PERF.12300 - 16139									
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	1060	3		N		-0-							165																																
													17	4																																													
01	1457	N	1296	-0-	-0-	-0-	-161	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	1105	3		N		116							281																																
													19	4	128	9																																											
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	1138	3		N		148	269	1					160																																
													19	4	163	9																																											
03	1116	N	1094	-0-	-0-	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	1064	3		N		2							162																																
													9	4	2	9																																											
04	1260	N	797	-0-	-0-	-0-	-463	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	779	3		N		-0-							162																																
													3	4																																													
05	1488	N	1082	-0-	-0-	-0-	-406	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	962	3		N		83							245																																
													13	4	91	9																																											

MOONLIGHT										WELL #: 22H										RRCID -> 295912										COMPL. DATE 04/13/2023										TOTAL DEPTH 12416										PERF.12764 - 23391									
12	25513	X	20573	-0-	-0-	-0-	-4940	-0-	-0-	-0-	-0-		91	1	19653	3		Y		744	732	0	6	8			28																																
													11	4	818	9																																											
01	25513	X	19176	-0-	-0-	-0-	-6337	-0-	-0-	-0-	-0-		96	1	18279	3		Y		720	725	0	4	8			19																																
													9	4	792	9																																											
02	20132	X	15203	-0-	-0-	-0-	-4929	-0-	-0-	-0-	-0-		95	1	14385	3		Y		650	653	0	3	8			13																																
													8	4	715	9																																											
03	22103	X	18368	-0-	-0-	-0-	-3735	-0-	-0-	-0-	-0-		113	1	17536	3		Y		647	645	0	3	8			12																																
													7	4	712	9																																											
04	21390	X	19239	-0-	-0-	-0-	-2151	-0-	-0-	-0-	-0-		108	1	18371	3		Y		684	686	0	3	8			7																																
													8	4	752	9																																											
05	20584	X	19365	-0-	-0-	-0-	-1219	-0-	-0-	-0-	-0-		82	1	18587	3		Y		624	615	0	3	8			13																																
													10	4	686	9																																											

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.// 44510 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
BURNS RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 299075		COMPL. DATE 07/26/2024		TOTAL DEPTH 11386 PERF. N/A		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
EXCO OPERATING COMPANY, LP				256915						
PENA CREEK III UNIT B				WELL #: 4H		RRCID -> 263301		COMPL. DATE 01/23/2011		TOTAL DEPTH 9489 PERF.11171 - 17222
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
AVANT				WELL #: D 1HP		RRCID -> 268441		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380
12	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	16 1	6839 2	N	28	123
						31 9				
01	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	16 1	5789 2	N	22	145
						24 9				
02	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	14 1	5274 2	N	25	170
						28 9				
03	6882 X	5207	-0-	-1675	-0-	16 1	5166 2	N	23	193
						25 9				
04	6660 X	4044	-0-	-2616	-0-	4040 2	4 9	N	4	33
05	6882 X	3964	-0-	-2918	-0-	3942 2	22 9	N	20	53
INEOS USA OIL & GAS LLC				424176						
NHL				WELL #: 1H		RRCID -> 260470		COMPL. DATE 03/28/2011		TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-	26
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-	26
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-	26
03	744 N	13	-0-	-731	-0-	13 2		N	-0-	26
04	390 N	40	-0-	-350	-0-	40 2		N	-0-	26
05	775 N	3	-0-	-772	-0-	3 2		N	-0-	26
RALPH EDWARDS				WELL #: E 1HP		RRCID -> 267780		COMPL. DATE 10/30/2011		TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)														CNTY: MAVERICK	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
IRVIN FAMILY															
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.					
		44510 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY									
		781915													
		3		261501		03/07/2011		11672		11514 - 15004					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
12	744 X	532	-0-	-212	-0-	31 1	408 2	Y	24				282		
01	902 X	902	-0-	-0-	-0-	67 4	26 9	Y	8				290		
02	868 X	503	-0-	-365	-0-	50 1	767 2	Y	-0-	185	1		105		
03	527 X	13	-0-	-514	-0-	76 4	9 9	Y	8				113		
04	900 X	665	-0-	-235	-0-	34 1	449 2	Y	20				133		
05	899 X	469	-0-	-430	-0-	20 4	9 9	Y	16				149		
						4 2	598 2	Y							
						44 1	22 9	Y							
						1 4	364 2	Y							
						33 1	18 9								
						54 4									
FAITH-SAN PEDRO															
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.					
		A 1H		261614		02/06/2012		10329		10600 - 15416					
12	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907 2		Y	-0-				-0-		
01	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359 2		Y	-0-				-0-		
02	5348 X	4524	-0-	-824	-0-	4524 2		Y	-0-				-0-		
03	4278 X	1564	-0-	-2714	-0-	1564 2		Y	-0-				-0-		
04	4140 X	1843	-0-	-2297	-0-	1843 2		Y	-0-				-0-		
05	5022 X	1804	-0-	-3218	-0-	1804 2		Y	-0-				-0-		
CROMWELL															
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.					
		1H		265363		06/19/2011		11727		11873 - 15174					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
ALINE WILLIAMS UNIT B															
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.					
		1H		265483		05/20/2012		11422		11935 - 16745					
12	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	181 1	2989 2	Y	165	103	0		137		
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	400 4	182 9	Y	-0-	17	0		120		
02	337 X	337	-0-	-0-	-0-	19 1	287 2	Y	18	5	0		133		
03	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	11 4	20 9	Y	58	89	0		102		
04	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	187 1	3081 2	Y	102	166	0		38		
05	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	105 4	64 9	Y	47	29	0		56		
						169 1	2487 2	Y							
						3 4	112 9	Y							
						170 1	2350 2	Y							
						279 4	52 9								
ZCW															
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.					
		1H		265567		08/31/2011		11786		12183 - 15516					
12	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	162 1	2678 2	Y	402	241	0		161		
01	3069 X	55	-0-	-3014	-0-	358 4	442 9	Y	33	25	0		169		
02	663 X	663	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	Y	177	164	0		182		
03	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	1 4	36 9	Y	232	318	0		96		
04	3510 X	212	-0-	-3298	-0-	28 1	424 2	Y	104	82	0		118		
05	3627 X	2386	-0-	-1241	-0-	16 4	195 9	Y	207	227	0		98		
						202 1	3326 2	Y							
						113 4	255 9	Y							
						6 1	92 2	Y							
						114 9									
						131 1	1812 2	Y							
						215 4	228 9								

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	58	1	954	2	Y	100	64	0	38
01	578 X	578	-0-	-0-	-0-	128	4	110	9	Y	79	75	0	42
02	392 X	106	-0-	-286	-0-	23	1	433	2	Y	23	35	0	30
03	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	35	4	87	9	Y	44	61	0	13
04	1200 X	376	-0-	-824	-0-	5	1	73	2	Y	58	16	0	55
05	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-	3	4	25	9	Y	-0-			55
						77	1	1271	2	Y				
						43	4	48	9	Y				
						20	1	292	2	Y				
						64	9			Y				
SYDRI OPERATING, LLC 833597														
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A														
12	3100 N	1787	-0-	-1313	507	712	1	874	3	Y	183	196	1	115
01	1519 N	921	-0-	-598	-0-	201	9	497	3	Y	23	23	1	115
02	1372 N	-0-	-0-	-1372	-0-	399	1			Y	-0-			115
03	806 N	195	-0-	-611	-0-	25	9			Y	-0-			115
04	390 N	30	-0-	-360	-0-	76	1	119	3	Y	-0-			115
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	20	3	Y	-0-			115
						23	1	43	3	Y	-0-			115
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344														
CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490														
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-			24
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-			24
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-			24
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-			24
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-			24
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
MURRAY WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF.13003 - 18181														
12	1209 X	380	-0-	-829	-0-	99	1	112	2	Y	1	20	1	-0-
01	1209 X	227	-0-	-982	-0-	168	4	1	9	Y	42	34	1	8
02	1092 X	-0-	-0-	-1092	-0-	42	1	61	2	Y	-0-	8	1	-0-
03	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	78	4	46	9	Y	93	79	1	14
04	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-	270	1	406	2	Y	-0-	14	1	-0-
05	563 X	563	-0-	-0-	-0-	423	4	102	9	Y	-0-	91	1	24
						110	1	108	2	Y	115			
						218	4	127	9					
VERDUN OIL & GAS LLC 884566														
MORO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. M. BRACKEN (7000 WILCOX)			45095 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN										
WHEELER, JOHN D.			914255																
WHEELER, MARY ANN			WELL #: 2		RRCID -> 142503		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 6216 - 6816								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
JACK MANN (PENN)			45327 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS										
TEXAKOMA E & P, LLC			844133																
CARPENTER			WELL #: 1		RRCID -> 222339		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 6598		PERF. 5984 - 6020								
12	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	1				N	-0-				-0-	
01	972	N	972	-0-	-0-	B	-0-	972	3				N	-0-				-0-	
02	1095	N	1095	-0-	-0-	B	-0-	1095	3				N	-0-				-0-	
03	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-						N	67				67	
04	930	N	-0-	-0-	-930	B	-0-						N	-0-				67	
05	1716	N	1716	-0-	-0-	B	-0-	1716	2				N	-0-				67	
JACK RABBIT (HOLMAN)			45335 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS										
UPP OPERATING, LLC			875310																
CANYON RANCH			WELL #: 1122E		RRCID -> 138627		COMPL. DATE 12/29/1990		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 6150 - 6210								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT				-0-	
CANYON RANCH			WELL #: 152E		RRCID -> 193136		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5829 - 6165								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-	
CANYON RANCH			WELL #: 1134E		RRCID -> 199877		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 6607		PERF. 6150 - 6262								
12	372	N	370	-0-	-2		-0-	370	3				N	-0-				-0-	
01	367	N	367	-0-	-0-		-0-	367	3				N	-0-				-0-	
02	322	N	322	-0-	-0-		-0-	322	3				N	-0-				-0-	
03	362	N	362	-0-	-0-		-0-	362	3				N	-0-				-0-	
04	360	N	342	-0-	-18		-0-	342	3				N	-0-				-0-	
05	372	N	NO RPT	-0-	-372		-0-						N	NO RPT				-0-	
JACOB (850)			45459 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN										
COASTAL BEND OIL CO.			161530																
HORTON, F. B.			WELL #: 1		RRCID -> 000329		COMPL. DATE 01/03/1957		TOTAL DEPTH 975		PERF. N/A								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

JAKE HAMON (EDRINGTON SAND) ABACO OPERATING, LLC BAKER 1												45501 100 000894	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
WELL #: 1												RRCID -> 235732	COMPL. DATE 02/29/2008	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 10260 - 10325					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
12	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-		124 1	64 9	2207 3	N		58			282					
01	2356 N	1850	-0-	-506	-0-		124 1	28 9	1698 3	N		25			307					
02	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-		112 1	39 9	1895 3	N		35			342					
03	2387 N	2230	-0-	-157	-0-		124 1	33 9	2073 3	N		30	178 1		194					
04	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-		120 1	44 9	2129 3	N		40			234					
05	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-		124 1	31 9	1826 3	N		28			262					
JAKE HAMON (2650) ARNOLD WELL SERVICE RHODES, D. W.												45501 666 032970	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN			
WELL #: 1												RRCID -> 000330	COMPL. DATE 08/23/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2645 - 2650					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-					
JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800) WAGNER OIL COMPANY BAKER, MYLA												45502 875 891175	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
WELL #: 3												RRCID -> 000332	COMPL. DATE 02/15/1961	TOTAL DEPTH 7738	PERF. 7705 - 7719					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-					
JENNINGS 300 (ANACACHO) PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. JENNINGS												46220 500 681459	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
WELL #: 1												RRCID -> 256494	COMPL. DATE 07/24/2008	TOTAL DEPTH 1746	PERF. 1607 - 1615					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3207				N		NO RPT			-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3207				N		NO RPT			-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3207				N		NO RPT			-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3207				N		NO RPT			-0-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3207				N		NO RPT			-0-					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3207				N		NO RPT			-0-					
JENNINGS												WELL #: 2	RRCID -> 266046	COMPL. DATE 06/30/2010	TOTAL DEPTH 1800	PERF. 1602 - 1612				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-					

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX)				46944 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
XTO ENERGY INC.				945936											
BURKS RANCH "B"				WELL #:	4R	RRCID -> 222570	COMPL. DATE 10/23/2006	TOTAL	DEPTH	5500	PERF.	5258	-	5280	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120)				46944 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.				848007											
BURKS RANCH "F"				WELL #:	11	RRCID -> 243069	COMPL. DATE 10/06/2008	TOTAL	DEPTH	5650	PERF.	4882	-	4911	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			112
XTO ENERGY INC.				945936											
BURKS RANCH "E"				WELL #:	9	RRCID -> 232128	COMPL. DATE 04/24/2007	TOTAL	DEPTH	5688	PERF.	5030	-	5036	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380)				46944 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
SOCO ATX LLC				100095											
BURKS RANCH "D"				WELL #:	5W	RRCID -> 254818	COMPL. DATE 11/10/2009	TOTAL	DEPTH	5650	PERF.	5456	-	5466	
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.				945936											
BURKS RANCH "E"				WELL #:	9	RRCID -> 235695	COMPL. DATE 05/22/2007	TOTAL	DEPTH	5688	PERF.	5385	-	5388	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
JORDAN (NAVARRO B)				47260 500	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MILAM					
BETRO, INC.				068324											
COFFIELD M-11				WELL #:	1	RRCID -> 080444	COMPL. DATE 07/06/1978	TOTAL	DEPTH	3551	PERF.	3332	-	3352	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

JORDAN (NAVARRO B)		//CONT.//		47260 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MILAM	
EAST-WEST RESOURCES, INC.				239000							
WOODS, G. T.		WELL #:		1		RRCID -> 069214		COMPL. DATE 11/01/1976		TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
0											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
WOODS, G. T.		WELL #:		2		RRCID -> 069215		COMPL. DATE 10/26/1976		TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLANTATION OPERATING CO., INC.		667907									
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1)		WELL #:		1		RRCID -> 080443		COMPL. DATE 07/11/1978		TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3042 - 3054	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144									
JORDAN		WELL #:		1		RRCID -> 066061		COMPL. DATE 07/31/1977		TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 3050	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
JORDAN		WELL #:		2		RRCID -> 066062		COMPL. DATE 05/01/1975		TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.		778499									
CLAYTON, T. M.		WELL #:		1		RRCID -> 068438		COMPL. DATE 04/20/1976		TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT	-0-

JOURDANTON												47358 001		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ATASCOSA			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC												100797											
S.P.J.S.T. LODGE												WELL #: 3		RRCID -> 057982		COMPL. DATE 03/01/1974		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7184 - 7200			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
12	01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
02	03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04	05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 109054		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 7427		PERF. 7276 - 7353			
12	01	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	-0-	1681	3				Y	-0-					6				
02	03	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	-0-	1559	3				Y	-0-					6				
04	05	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	1266	3				Y	-0-					6				
06		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	-0-	1857	3				Y	-0-					6				
07		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	-0-	1872	3				Y	-0-					6				
08		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	-0-	1383	3				Y	-0-	4	1			2				
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT												WELL #: 3		RRCID -> 113306		COMPL. DATE 10/03/1984		TOTAL DEPTH 7431		PERF. 7328 - 7340			
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60				
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60				
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60				
SCHORSCH, HENRY												WELL #: 3		RRCID -> 117195		COMPL. DATE 12/16/1946		TOTAL DEPTH 7373		PERF. 7301 - 7320			
12	01	6076 X	2713	-0-	-3363	-0-	-0-	2204	3	509	9	Y	463	470	1				106				
02	03	4216 X	2455	-0-	-1761	-0-	-0-	1758	3	697	9	Y	634	643	1				97				
04	05	3612 X	2425	-0-	-1187	-0-	-0-	1849	3	576	9	Y	524	460	1				161				
06		3782 X	3301	-0-	-481	-0-	-0-	2553	3	748	9	Y	680	595	1				246				
07		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	-0-	2910	3	439	9	Y	399	523	1				122				
08		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	-0-	2358	3	487	9	Y	443	359	1				206				
WALLACE, J. C.												WELL #: 2		RRCID -> 150676		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 7394		PERF. 7240 - 7258			
12	01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					88				
02	03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					88				
*04	05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	75	1			13				
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13				
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13				
WALLACE, J. C.												WELL #: 5		RRCID -> 152318		COMPL. DATE 12/16/1994		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7194 - 7282			
12	01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3				
02	03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3				
04	05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3				
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3	1			-0-				
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
PEARLSTONE, CLAIRE												WELL #: 1		RRCID -> 160379		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 7408		PERF. 7201 - 7326			
12	01	7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	-0-	7574	3	11	9	Y	10						98				
02	03	7254 X	7043	-0-	-211	-0-	-0-	7026	3	17	9	Y	15						113				
04	05	8820 X	5827	-0-	-2993	-0-	-0-	5827	3			Y	-0-						113				
06		9765 X	7824	-0-	-1941	-0-	-0-	7803	3	21	9	Y	19	82	1				50				
07		7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	-0-	7869	3	6	9	Y	5						55				
08		7595 X	6303	-0-	-1292	-0-	-0-	6292	3	11	9	Y	10						65				

JOURDANTON										//CONT.//		47358 001		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ATASCOSA			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.//										100797		WELL #:		2		RRCID -> 163239		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 7403		PERF. 7170 - 7194	
PEARLSTONE, CLAIRE																							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3					
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3					
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3					
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3 1		-0-					
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT										WELL #:		5		RRCID -> 165776		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 7506		PERF. 7264 - 7356			
12		894 N	894	-0-	-0-	-0-			894	3		Y	-0-					231					
01		829 N	829	-0-	-0-	-0-			829	3		Y	-0-					231					
02		666 N	666	-0-	-0-	-0-			666	3		Y	-0-					231					
03		987 N	987	-0-	-0-	-0-			987	3		Y	-0-					231					
04		379 N	379	-0-	-0-	-0-			379	3		Y	-0-					231					
05		744 N	175	-0-	-569	-0-			174	3		1 9	Y	1		158 1		74					
WALLACE, J. C.										WELL #:		10		RRCID -> 215206		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7220 - 7248			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT										WELL #:		6R		RRCID -> 219882		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7330 - 7345			
*10		266 N	266	-0-	-0-	-0-			265	3		1 9	N	1				19					
*11		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-			1153	3			N	-0-				19					
*12		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-			1319	3			N	-0-				19					
*01		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-			1224	3			N	-0-				19					
*02		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-			1013	3			N	-0-				19					
*03		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-			1457	3			N	-0-				19					
*04		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-			1470	3			N	-0-				19					
*05		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-			1262	3			N	-0-		13 1		6					
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT										WELL #:		4		RRCID -> 220230		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 7862		PERF. 7250 - 7338			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			6 1		3					
WALLACE, J.C.										WELL #:		11		RRCID -> 225263		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 7575		PERF. 7292 - 7352			
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12					
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12					
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12					
*03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			10 1		2					
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2					
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2					

JOURDANTON		//CONT.//		47358 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		100797							
S.P.J.S.T. LODGE		WELL #:		7	RRCID -> 241921	COMPL. DATE 02/06/2008	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7203 - 7229			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4340 3	31 9	Y	28	33 1	6
01	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4026 3	15 9	Y	14	18 1	2
02	4816 X	3320	-0-	-1496	-0-	3316 3	4 9	Y	4	5 1	1
03	5332 X	4023	-0-	-1309	-0-	4019 3	4 9	Y	4	4 1	1
04	4230 X	4074	-0-	-156	-0-	4053 3	21 9	Y	19	14 1	6
05	4371 X	3440	-0-	-931	-0-	3414 3	26 9	Y	24	19 1	11
JOURDANTON (BUDA)				47358 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC				100797							
PFEIL, O.H.		WELL #:		3	RRCID -> 157543	COMPL. DATE 11/07/1995	TOTAL DEPTH 7410	PERF. 6870 - 6934			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
JOURDANTON (GEORGETOWN)				47358 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ATASCOSA			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC				100797							
SANDEEN, JOHN		WELL #:		5	RRCID -> 170311	COMPL. DATE 05/26/1998	TOTAL DEPTH 7390	PERF. 7117 - 7139			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
J. C. WALLACE		WELL #:		1	RRCID -> 284817	COMPL. DATE 04/23/2018	TOTAL DEPTH 7411	PERF. 7046 - 7093			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
JUNCO (EAGLE FORD SHALE)				47665 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LA SALLE			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
BRISCOE-NUNLEY GU		WELL #:		1H	RRCID -> 256687	COMPL. DATE 09/26/2010	TOTAL DEPTH 12540	PERF. 16555 - 16558			
12	2654 R	2654	-0-	-0-	-0-	2654 2		N	-0-		-0-
01	1860 N	1846	-0-	-14	-0-	1846 2		N	-0-		-0-
02	2128 N	1590	-0-	-538	-0-	1590 2		N	-0-		-0-
03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 2		N	-0-		-0-
*04	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 2		N	-0-		-0-
*05	2294 N	2013	-0-	-281	-0-	2013 2		N	-0-		-0-
KELLEY (ELLENBURGER)				48523 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
UPP OPERATING, LLC				875310							
CANYON RANCH		WELL #:		2201E	RRCID -> 136556	COMPL. DATE 10/07/1990	TOTAL DEPTH 6760	PERF. 6626 - 6701			
12	1643 N	1635	-0-	-8	-0-	1635 3		Y	-0-		2
01	1643 N	1541	-0-	-102	-0-	1541 3		Y	-0-		2
02	1484 N	1443	-0-	-41	-0-	1443 3		Y	-0-		2
03	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 3		Y	-0-		2
04	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 3		Y	-0-		2
05	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT		2

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	48523 100 875310 2202EH	NON-ASSOCIATED RRCID -> 149395		CAPACITY COMPL. DATE 03/23/1994				CNTY: EDWARDS TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403									
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	3100	N	2668	-0-	-432	8608	2668	3			Y	-0-									2
01	3100	N	2455	-0-	-645	7963	2455	3			Y	-0-									2
02	2800	N	2287	-0-	-513	7450	2287	3			Y	-0-									2
03	3100	N	2516	-0-	-584	6866	2516	3			Y	-0-									2
04	3000	N	2387	-0-	-613	6253	2387	3			Y	-0-									2
05	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	3711					Y	NO RPT									2
CANYON RANCH				WELL #:		0051EH	RRCID -> 152134	COMPL. DATE 08/30/1994		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100											
12	558	N	441	-0-	-117	-0-	441	3			Y	-0-									1
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-									1
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-									1
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-									1
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-									1
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT									1
CANYON RANCH				WELL #:		2131EH	RRCID -> 154840	COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840											
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			Y	-0-									1
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			Y	-0-									1
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-									1
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-									1
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-									1
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT									1
CANYON RANCH				WELL #:		0052EH	RRCID -> 155035	COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875											
12	3968	X	3877	-0-	-91	-0-	3877	3			Y	-0-									3
01	3968	X	3599	-0-	-369	-0-	3599	3			Y	-0-									3
02	3556	X	3362	-0-	-194	-0-	3362	3			Y	-0-									3
03	3906	X	3905	-0-	-1	-0-	3905	3			Y	-0-									3
04	3780	X	3604	-0-	-176	-0-	3604	3			Y	-0-									3
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT									3
CANYON RANCH				WELL #:		501EH	RRCID -> 157234	COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430											
12	3782	X	3598	-0-	-184	-0-	3598	3			N	-0-									3
01	3782	X	3343	-0-	-439	-0-	3343	3			N	-0-									3
02	3332	X	3147	-0-	-185	-0-	3147	3			N	-0-									3
03	3627	X	3477	-0-	-150	-0-	3477	3			N	-0-									3
04	3510	X	3281	-0-	-229	-0-	3281	3			N	-0-									3
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT									3
CANYON RANCH				WELL #:		2132EH	RRCID -> 157987	COMPL. DATE 07/21/1996		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518											
12	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			Y	-0-									1
01	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			Y	-0-									1
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	359	3			Y	-0-									1
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-									1
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-									1
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT									1
CANYON RANCH				WELL #:		2204EH	RRCID -> 160937	COMPL. DATE 06/25/2000		TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171											
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			Y	-0-									2
01	1767	N	1497	-0-	-270	-0-	1497	3			Y	-0-									2
02	1596	N	1326	-0-	-270	-0-	1326	3			Y	-0-									2
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			Y	-0-									2
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			Y	-0-									2
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT									2

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
CANYON RANCH		WELL #:		2133EH	RRCID ->	161879	COMPL. DATE	10/29/1996	TOTAL DEPTH	9902	PERF. 7080 -	9840
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
CANYON RANCH		WELL #:		2141EH	RRCID ->	162269	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	6772	PERF. 7070 -	8875
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
CANYON RANCH		WELL #:		1271SH	RRCID ->	163401	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	9945	PERF. 6571 -	9945
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		98
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-		98
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-		98
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		98
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-		98
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-			N	NO RPT		98
CANYON RANCH		WELL #:		5012EH	RRCID ->	164741	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	9189	PERF. 7050 -	8780
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
CANYON RANCH		WELL #:		2162SH	RRCID ->	169757	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	6711	PERF. N/A	
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19 3		N	-0-		-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22 3		N	-0-		-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	-0-	20 3		N	-0-		-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-		-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MANN-MCDONALD		WELL #:		0051EH	RRCID ->	171894	COMPL. DATE	09/21/1998	TOTAL DEPTH	6677	PERF. 7084 -	9200
12	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	-0-	1492 3		N	-0-		1
01	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	-0-	1512 3		N	-0-		1
02	1344 N	1340	-0-	-4	-0-	-0-	1340 3		N	-0-		1
03	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	-0-	1542 3		N	-0-		1
04	1470 N	1419	-0-	-51	-0-	-0-	1419 3		N	-0-		1
05	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-	-0-			N	NO RPT		1
CANYON RANCH		WELL #:		2142E	RRCID ->	196154	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6796 -	7334
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.// 48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
CANYON RANCH		WELL #: 2122E		RRCID -> 196155		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		744 N	507	-0-	-237	-0-	507	3			N	-0-				1
01		682 N	430	-0-	-252	-0-	430	3			N	-0-				1
02		504 N	320	-0-	-184	-0-	320	3			N	-0-				1
03		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-				1
04		420 N	216	-0-	-204	-0-	216	3			N	-0-				1
05		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT				1
CANYON RANCH		WELL #: 2102E		RRCID -> 196258		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CANYON RANCH 213		WELL #: 11E		RRCID -> 199939		COMPL. DATE 11/09/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CANYON RANCH 212		WELL #: 3E		RRCID -> 200451		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808								
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-				-0-
01		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-				-0-
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-				-0-
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-				-0-
04		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-				-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-
CANYON RANCH		WELL #: 505E		RRCID -> 201818		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
UNIVERSITY 54-24		WELL #: 1		RRCID -> 243041		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190								
12		609 N	609	-0-	-0-	-0-	567	3	42	9	Y	38				203
01		684 N	684	-0-	-0-	-0-	645	3	39	9	Y	35				238
02		676 N	676	-0-	-0-	-0-	592	3	84	9	Y	76	176	1		138
03		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	915	3	122	9	Y	111				249
04		840 N	840	-0-	-0-	-0-	789	3	51	9	Y	46	177	1		118
05		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT				118
MAYER RANCH 35		WELL #: 11		RRCID -> 243042		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512								
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-				-0-
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-				-0-
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-				-0-
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-				-0-
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-				-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.// 48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
MAYER RANCH 40		WELL #: 11		RRCID -> 243708		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	682 N	658	-0-	-24	-0-	57 1	592 3	N		8	8 1		20
01	682 N	655	-0-	-27	-0-	9 9	583 3	N		7	8 1		19
02	588 N	585	-0-	-3	-0-	64 1	520 3	N		10	8 1		21
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	8 9	590 3	N		11	17 1		15
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	54 1	563 3	N		8			23
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-	11 9		N		NO RPT			23
POWELL 3		WELL #: 2		RRCID -> 244252		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 54 17		WELL #: 5		RRCID -> 244258		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SIMMONS 72.5		WELL #: 5		RRCID -> 251220		COMPL. DATE 12/28/2008		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 14		RRCID -> 251673		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 8350					
12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	81 1	1295 3	N		25	31 1		27
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	28 9	1202 3	N		20	10 1		37
02	1176 N	1151	-0-	-25	-0-	104 1	1056 3	N		18	21 1		34
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	22 9	1330 3	N		22	32 1		24
04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	75 1	1308 3	N		23	11 1	2 8	34
05	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-	20 9		N		NO RPT			34
CHILDRESS 15		WELL #: 3		RRCID -> 251718		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
MAYER RANCH 35		WELL #:		13	RRCID -> 252909		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH	8445	PERF. 7384	-	8386	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARD 127		WELL #:		20	RRCID -> 253296		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH	8460	PERF. 5510	-	8012	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40		WELL #:		9	RRCID -> 255154		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7220	-	8470	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40		WELL #:		10	RRCID -> 255155		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH	8601	PERF. 7256	-	8454	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 41		WELL #:		4	RRCID -> 255250		COMPL. DATE 12/21/2009		TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7296	-	8648	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 41		WELL #:		3	RRCID -> 255293		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH	8625	PERF. 7272	-	8542	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40		WELL #:		8	RRCID -> 257561		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH	8458	PERF. 8090	-	8338	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC HILL-ROUSSELOT "B"			//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310 WELL #: 4			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
						RRCID -> 257853			COMPL. DATE 05/15/2010			TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
MAYER EDWIN S JR 27			WELL #: 4			RRCID -> 258378			COMPL. DATE 08/11/2010			TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8200 - 8394				
12	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-			134	1	1237	3	N	44			86
								48	9							
01	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-			131	1	1134	3	N	-0-	64	1	22
02	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-			109	1	971	3	N	-0-			22
03	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-			120	1	1080	3	N	29			51
								32	9							
04	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-			123	1	1071	3	N	1	1	8	51
								1	9							
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			51
JONES RANCH			WELL #: 1869			RRCID -> 258453			COMPL. DATE 05/04/2010			TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "E"			WELL #: 13			RRCID -> 258467			COMPL. DATE 05/13/2010			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
NICKS, GERALD 5			WELL #: 12			RRCID -> 258472			COMPL. DATE 03/25/2010			TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
NICKS, GERALD 5			WELL #: 13			RRCID -> 258476			COMPL. DATE 05/13/2010			TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER)			//CONT.// 48523 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS							
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310																
DIEBITSCH 70			WELL #: 19			RRCID -> 258497			COMPL. DATE 06/28/2010			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MAYER, EDWIN S. JR. 27			WELL #: 3			RRCID -> 258501			COMPL. DATE 06/23/2010			TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MAYER, EDWIN S. JR. 27			WELL #: 2			RRCID -> 258569			COMPL. DATE 06/25/2010			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MARIGLIANO			WELL #: 1604			RRCID -> 260093			COMPL. DATE 10/01/2010			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
REYNOLDS 25			WELL #: 1			RRCID -> 261831			COMPL. DATE 03/21/2011			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SHANNON 52			WELL #: 24			RRCID -> 262417			COMPL. DATE 06/17/2010			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MAYER RANCH 40			WELL #: 13			RRCID -> 265902			COMPL. DATE 09/24/2011			TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC POWELL 7			//CONT.// //CONT.// WELL #: 2			48523 100 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
						RRCID -> 268329		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7352		- 8346			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER EDWIN S JR 27			WELL #: 14			RRCID -> 270786		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 9389		PERF. 7410		- 8264			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA CHUSA (SLIGO) UMMA RESOURCES, LLC RIVES TRUST UNIT			50678 600 875670			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
			WELL #: 1			RRCID -> 120254		COMPL. DATE 11/08/1985		TOTAL DEPTH 16443		PERF.15978		- 16014			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLAU, J.			WELL #: 1			RRCID -> 130170		COMPL. DATE 01/15/1989		TOTAL DEPTH 16020		PERF.15864		- 15924			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528	528					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528	528					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528	528					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528	528					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528	528					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528	528					N	NO RPT					-0-

LA CHUSA (WILCOX 6000) UMMA RESOURCES, LLC RIVES TRUST			50678 750 875670			NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MCMULLEN					
			WELL #: 2			RRCID -> 125000		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 6302		PERF. 5988		- 5994			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA JOLLA RANCH E. (SLIGO) UMMA RESOURCES, LLC WHEELER, CLIFTON			50834 500 875670			NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MCMULLEN					
			WELL #: 1			RRCID -> 107743		COMPL. DATE 05/30/1983		TOTAL DEPTH 17570		PERF.16513		- 16603			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSITA (GEORGETOWN)			50988 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MAVERICK		
GEORGE, W.H. JR.			301271					
GEORGE, W. H. -18-			WELL #: 1	RRCID -> 055329	COMPL. DATE 04/23/1973	TOTAL DEPTH 7602	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
LACKLAND (HOSSTON) GEOTHERMAL			51175 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEXAR		
U.S. GOVT. USAF ATC LACKLAND AFB			875413					
LACKLAND AFB			WELL #: 1	RRCID -> 110903	COMPL. DATE 11/15/1983	TOTAL DEPTH 4110	PERF. 3772 - 3972	
12	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
LANGTRY (CANYON)			51989 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
WHITEHEAD "B"			WELL #: 7803	RRCID -> 184012	COMPL. DATE 05/09/2001	TOTAL DEPTH 12006	PERF.11040 - 11126	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
WHITEHEAD "C"			WELL #: 7703	RRCID -> 185115	COMPL. DATE 09/03/2003	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11387 - 11464	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
WHITEHEAD "B"			WELL #: 7805	RRCID -> 185130	COMPL. DATE 08/16/2001	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11081 - 11437	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
WHITEHEAD "B"			WELL #: 7804	RRCID -> 185136	COMPL. DATE 04/21/2001	TOTAL DEPTH 11750	PERF.10994 - 11074	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

LANGTRY (CANYON)		//CONT.//		51989 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LEONARD		WELL #:		4201	RRCID -> 189622		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL	DEPTH	11969	PERF.11073 - 11132
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
LEONARD		WELL #:		4203	RRCID -> 193206		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL	DEPTH	11940	PERF.11414 - 11522
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
LEONARD G.U. 37-1		WELL #:		2	RRCID -> 194614		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL	DEPTH	11762	PERF.11256 - 11374
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WHITEHEAD "A"		WELL #:		7905	RRCID -> 196262		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL	DEPTH	11910	PERF.11361 - 11381
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LEONA (ELAINE)		53245 500			ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAVALA			
REO OPERATING LLC		701876										
FOLEY, NORMENT		WELL #:		1	RRCID -> 080118		COMPL. DATE 12/16/1978		TOTAL	DEPTH	3350	PERF. 3184 - 3187
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FOLEY, NORMENT		WELL #:		6	RRCID -> 095266		COMPL. DATE 09/04/1981		TOTAL	DEPTH	3350	PERF. 3152 - 3158
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEONA (ELAINE)		//CONT.//		53245 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: ZAVALA			
REO OPERATING LLC		//CONT.//		701876						
FOLEY		WELL #:		1X	RRCID -> 189065	COMPL. DATE 03/15/2002	TOTAL DEPTH 3235	PERF. 3140	-	3142
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-)				53264 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAVALA			
PRODUCTION RESOURCES, INC.				680845						
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 080750	COMPL. DATE 11/30/1978	TOTAL DEPTH 4348	PERF. 3376	-	3396
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		49
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		49
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		49
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		49
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		49
LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1)				53264 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAVALA			
PRODUCTION RESOURCES, INC.				680845						
WEST, G. W.		WELL #:		6	RRCID -> 000347	COMPL. DATE 01/17/1962	TOTAL DEPTH 4465	PERF. 3499	-	3505
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
PERRY		WELL #:		1	RRCID -> 115103	COMPL. DATE 09/24/1984	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3504	-	3520
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
LEONA RIVER (OLMOS, SECOND)				53264 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA			
PRODUCTION RESOURCES, INC.				680845						
WEST, G. W.		WELL #:		10	RRCID -> 184782	COMPL. DATE 12/29/2000	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4223	-	4240
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1)				53270 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAVALA			
PRODUCTION RESOURCES, INC.				680845						
WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 082273	COMPL. DATE 05/09/1979	TOTAL DEPTH 3665	PERF. 3484	-	3506
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

LETA (SAN MIGUEL)		53390 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA	
TRINITY OPERATING (USG), LLC		870209						
GLASSCOCK, LETA J.		WELL #: 1	RRCID -> 053713	COMPL. DATE 05/21/1972	TOTAL DEPTH 5680	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2025 - WELL PLUGGED 02/19/25								
GLASSCOCK, LETA J.		WELL #: 2	RRCID -> 053714	COMPL. DATE 10/05/1971	TOTAL DEPTH 5725	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2025 - WELL PLUGGED 02/21/25								
LETA (SAN MIGUEL-A)		53390 600	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA	
SABINAL RESOURCES, INC.		742124						
GLASSCOCK, LETA		WELL #: 1	RRCID -> 222547	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 5300 - 5350		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2019								
LOMA ALTA (WILCOX B)		54475 332	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN	
CANNAN, MORRIS		129030						
HAGIST RANCH		WELL #: 1 U	RRCID -> 035242	COMPL. DATE 01/17/1965	TOTAL DEPTH 8143	PERF. N/A		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
LOMA ALTA (WILCOX C)		54475 333	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MCMULLEN	
BRITANCO, L.L.C.		093620						
HAGIST RANCH		WELL #: 1	RRCID -> 095832	COMPL. DATE 04/28/1981	TOTAL DEPTH 8143	PERF. 7285 - 7295		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
HAGIST		WELL #: 1C	RRCID -> 152420	COMPL. DATE 11/00/1989	TOTAL DEPTH 7455	PERF. 6952 - 7370		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

LOMA ALTA (3500) BRITANCO, L.L.C. HAGIST RANCH				54475 664 093620	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN						
WELL #:				1S	RRCID -> 101936	COMPL. DATE 06/01/2014	TOTAL DEPTH 3934	PERF. 3136	-	3292						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOMAS PIEDRAS (PENN. LIME) CLARO OPERATING, LLC FRYAR, J. H. ET AL				54534 500 158277	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: REAL						
WELL #:				1	RRCID -> 055361	COMPL. DATE 11/17/1972	TOTAL DEPTH 6512	PERF. N/A								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
LORENZO (AUSTIN CHALK) BLACK MOUNTAIN STX I LLC BRISCOE CATARINA AC				54928 500 072764	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
WELL #:				2H	RRCID -> 296344	COMPL. DATE 06/20/2023	TOTAL DEPTH 7494	PERF. 7824	-	17743						
12	19003 X	14178	-0-	-4825	-0-	1857 2124	1 9	10197	3	N	1931	1693	1	4	8	497
01	17856 X	13752	-0-	-4104	-0-	1862 2360	1 9	9530	3	N	2145	2211	1	6	8	425
02	14868 X	11497	-0-	-3371	-0-	1685 1527	1 9	8285	3	N	1388	1454	1	5	8	354
03	15407 X	12374	-0-	-3033	-0-	2169 1898	1 9	8307	3	N	1725	1508	1	3	8	568
04	14460 X	11319	-0-	-3141	-0-	1888 1429	1 9	8002	3	N	1299	1489	1	6	8	372
05	14167 X	11816	-0-	-2351	-0-	1930 1770	1 9	8116	3	N	1609	1655	1	3	8	323
BRISCOE CATARINA AC				WELL #:	0001 H	RRCID -> 297828	COMPL. DATE 06/14/2022	TOTAL DEPTH 7524	PERF. 7786	-	19233					
12	13795 X	10954	-0-	-2841	-0-	1018 1674	1 9	8262	3	N	1522	1315	1	8	8	619
01	12276 X	10437	-0-	-1839	-0-	1156 1705	1 9	7576	3	N	1550	1627	1	7	8	535
02	10668 X	9554	-0-	-1114	-0-	1467 1511	1 9	6576	3	N	1374	1305	1	11	8	593
03	11315 X	9425	-0-	-1890	-0-	1359 1335	1 9	6731	3	N	1214	1263	1	5	8	539
04	10860 X	8825	-0-	-2035	-0-	901 1327	1 9	6597	3	N	1206	1117	1	9	8	619
05	10943 X	8731	-0-	-2212	-0-	1057 1334	1 9	6340	3	N	1213	1118	1	6	8	708
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC BRISCOE CATARINA WEST				100351 96H	RRCID -> 284578	COMPL. DATE 09/21/2017	TOTAL DEPTH 7122	PERF. 7503	-	7510						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 WORTHY RANCH															
//CONT.// 54928 500				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB			
WELL #: 16HZ				RRCID -> 295361				COMPL. DATE 04/28/2023				TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9011 - 18762			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	68960	-0-	68960	184526	43 1	61911 2	Y	6360	6706 1	12 8	254			
01	248334 X	63808	-0-	-184526	-0-	10 4	6996 9								
02	55149 X	55149	-0-	-0-	-0-	122 1	56163 2	Y	6076	6129 1	7 8	194			
03	68975 X	60308	-0-	-8667	-0-	839 4	6684 9								
04	62790 X	56379	-0-	-6411	-0-	94 1	48966 2	Y	5200	5226 1	14 8	154			
05	64883 X	56072	-0-	-8811	-0-	369 4	5720 9								
						305 1	53584 2	Y	5811	5821 1	8 8	136			
						27 4	6392 9								
						98 1	49837 2	Y	5575	5341 1		370			
						311 4	6133 9								
						291 1	49957 2	Y	5183	5285 1	10 8	258			
						123 4	5701 9								
STANLEY RANCH															
WELL #: 16HZ				RRCID -> 295415				COMPL. DATE 04/24/2023				TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8822 - 18547			
12	DLQ G-10	24792	-0-	24792	62664	104 1	22562 2	Y	1933	1892 1	14 8	73			
01	90963 X	28299	-0-	-62664	-0-	2126 9									
02	26996 X	26996	-0-	-0-	-0-	217 1	25357 2	Y	2419	2406 1	7 8	79			
03	37634 X	28873	-0-	-8761	-0-	64 4	2661 9								
04	27390 X	26403	-0-	-987	-0-	218 1	23706 2	Y	2710	2679 1	10 8	100			
05	28489 X	25357	-0-	-3132	-0-	91 4	2981 9								
						186 1	25572 2	Y	2774	2802 1	9 8	63			
						64 4	3051 9								
						194 1	23326 2	Y	2561	2568 1	10 8	46			
						66 4	2817 9								
						225 1	22416 2	Y	2391	2334 1	9 8	94			
						86 4	2630 9								
STANLEY RANCH															
WELL #: 17HZ				RRCID -> 296831				COMPL. DATE 01/08/2024				TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8481 - 19325			
12	84351 X	67307	-0-	-17044	-0-	56 1	54672 2	N	11342	11751 1	8 8	380			
01	84351 X	62703	-0-	-21648	-0-	103 4	12476 9								
02	76188 X	54476	-0-	-21712	-0-	29 1	50502 2	Y	10641	10700 1	10 8	311			
03	78771 X	57719	-0-	-21052	-0-	467 4	11705 9								
04	70830 X	53432	-0-	-17398	-0-	28 1	44139 2	Y	9258	9184 1	10 8	375			
05	67301 X	51221	-0-	-16080	-0-	125 4	10184 9								
						23 1	47035 2	Y	9477	9582 1	5 8	265			
						236 4	10425 9								
						747 1	43152 2	Y	8167	7845 1	7 8	580			
						549 4	8984 9								
						625 1	41852 2	Y	7562	7709 1	7 8	426			
						426 4	8318 9								
WORTHY RANCH															
WELL #: 17HZ				RRCID -> 296912				COMPL. DATE 01/09/2024				TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8478 - 19659			
12	75082 X	65981	-0-	-9101	-0-	46 1	55919 2	Y	8904	9239 1	8 8	207			
01	75082 X	61193	-0-	-13889	-0-	222 4	9794 9								
02	67816 X	58223	-0-	-9593	-0-	94 1	49728 2	Y	8779	8687 1	5 8	294			
03	75082 X	60997	-0-	-14085	-0-	1714 4	9657 9								
04	58950 X	55587	-0-	-3363	-0-	209 1	49511 2	Y	7728	7679 1	21 8	322			
05	60915 X	55353	-0-	-5562	-0-	2 4	8501 9								
						657 1	51593 2	Y	7725	7812 1	10 8	225			
						249 4	8498 9								
						214 1	47242 2	Y	6953	6647 1	16 8	515			
						483 4	7648 9								
						442 1	47358 2	Y	6626	6722 1	15 8	404			
						264 4	7289 9								

LORENZO (AUSTIN CHALK) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																		
WORTHY RANCH WELL #: 101HA RRCID -> 298501 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8536 - 18844																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	DELQ PR	81546	-0-	81546	87116			3 1	70434 2	Y	9974	9465 1	362 8	230				
								138 4	10971 9									
01	208959 X	121843	-0-	-87116	-0-			198 1	105519 2	Y	14384	13951 1	326 8	337				
								304 4	15822 9									
02	118648 X	118648	-0-	-0-	-0-			2330 1	100823 2	Y	13825	13690 1	120 8	352				
								287 4	15208 9									
03	113035 X	113035	-0-	-0-	-0-			2729 1	95081 2	Y	13281	13483 1	28 8	122				
								616 4	14609 9									
04	93901 X	93901	-0-	-0-	-0-			475 1	80139 2	Y	11672	11495 1	26 8	273				
								448 4	12839 9									
05	56141 X	56141	-0-	-0-	-0-			206 1	47974 2	Y	7036	7127 1	21 8	161				
								221 4	7740 9									

WORTHY RANCH					WELL #: 101HB	RRCID -> 298503	COMPL. DATE 11/20/2024	TOTAL DEPTH 8138	PERF. 8446 - 18754									
12	DELQ PR	87644	-0-	87644	94704			3 1	75335 2	Y	11053	10496 1	401 8	255				
								148 4	12158 9									
01	223469 X	128765	-0-	-94704	-0-			208 1	110708 2	Y	15936	15457 1	361 8	373				
								319 4	17530 9									
02	120662 X	120662	-0-	-0-	-0-			2362 1	102190 2	Y	14381	14263 1	125 8	366				
								291 4	15819 9									
03	116551 X	116551	-0-	-0-	-0-			2800 1	97540 2	Y	14163	14369 1	30 8	130				
								632 4	15579 9									
04	99347 X	99347	-0-	-0-	-0-			500 1	84426 2	Y	12681	12487 1	28 8	296				
								472 4	13949 9									
05	60361 X	60361	-0-	-0-	-0-			220 1	51140 2	Y	7969	8060 1	23 8	182				
								235 4	8766 9									

STANLEY RANCH					WELL #: 102HY	RRCID -> 298561	COMPL. DATE 12/01/2024	TOTAL DEPTH 8774	PERF. 8693 - 19248									
12	DELQ PR	50691	-0-	50691	50691			208 1	44990 2	Y	4994	4617 1	195 8	182				
								5493 9										
01	135400 X	84709	-0-	-50691	-0-			639 1	74666 2	Y	8376	8188 1	98 8	272				
								190 4	9214 9									
02	74122 X	74122	-0-	-0-	-0-			606 1	65884 2	Y	6708	6673 1	61 8	246				
								253 4	7379 9									
03	79479 X	79479	-0-	-0-	-0-			513 1	70670 2	Y	7380	7437 1	23 8	166				
								178 4	8118 9									
04	72251 X	72251	-0-	-0-	-0-			531 1	63869 2	Y	6973	6987 1	26 8	126				
								181 4	7670 9									
05	71889 X	70373	-0-	-1516	-0-			626 1	62425 2	Y	6439	6289 1	24 8	252				
								239 4	7083 9									

STANLEY RANCH					WELL #: 102HZ	RRCID -> 298562	COMPL. DATE 11/30/2024	TOTAL DEPTH 8760	PERF. 8568 - 17504									
12	DELQ PR	41702	-0-	41702	41744			173 1	37436 2	Y	3721	3441 1	145 8	135				
								4093 9										
01	128728 X	86984	-0-	-41744	-0-			663 1	77556 2	Y	7789	7580 1	91 8	253				
								197 4	8568 9									
02	96087 X	96087	-0-	-0-	-0-			784 1	85297 2	Y	8798	8650 1	79 8	322				
								328 4	9678 9									
03	93052 X	93052	-0-	-0-	-0-			602 1	82895 2	Y	8496	8599 1	27 8	192				
								209 4	9346 9									
04	81561 X	81561	-0-	-0-	-0-			601 1	72350 2	Y	7641	7666 1	29 8	138				
								205 4	8405 9									
05	73072 X	73072	-0-	-0-	-0-			647 1	64534 2	Y	6949	6789 1	26 8	272				
								247 4	7644 9									

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
TBM CATARINA, LLC				101300													
PILONCILLO		WELL #: D 23HD		RRCID -> 271886		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH		8883 PERF. 9092		- 15396					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: F 2HB		RRCID -> 272237		COMPL. DATE 01/15/2013		TOTAL DEPTH		9453 PERF. 9807		- 16870					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 31HC		RRCID -> 282026		COMPL. DATE 08/30/2016		TOTAL DEPTH		8010 PERF. 8310		- 8465					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 25HX		RRCID -> 282185		COMPL. DATE 08/11/2016		TOTAL DEPTH		8260 PERF. 8480		- 8531					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 18HU		RRCID -> 282207		COMPL. DATE 11/22/2016		TOTAL DEPTH		8202 PERF. 8431		- 8511					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 25HZ		RRCID -> 282295		COMPL. DATE 08/11/2016		TOTAL DEPTH		8256 PERF. 8405		- 8864					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 18HY		RRCID -> 282441		COMPL. DATE 11/21/2016		TOTAL DEPTH		8169 PERF. 8458		- 8513					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//		101300										
PILONCILLO			WELL #: A 23HF		RRCID ->	283050	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL DEPTH	8019	PERF. 8312 -	8362			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
PILONCILLO			WELL #: E 20HD		RRCID ->	283899	COMPL. DATE	08/07/2017	TOTAL DEPTH	9097	PERF. 9467 -	9479			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
PILONCILLO			WELL #: D 17HA		RRCID ->	284365	COMPL. DATE	08/21/2017	TOTAL DEPTH	8629	PERF. 8823 -	8918			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
PILONCILLO			WELL #: A 41HY		RRCID ->	284757	COMPL. DATE	10/19/2017	TOTAL DEPTH	7956	PERF. 8214 -	16307			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
PILONCILLO			WELL #: A 25HC		RRCID ->	285787	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL DEPTH	8093	PERF. 8415 -	14090			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
PILONCILLO			WELL #: A 25HE		RRCID ->	285831	COMPL. DATE	06/02/2018	TOTAL DEPTH	8072	PERF. 8508 -	13846			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
PILONCILLO			WELL #: A 14HZ		RRCID ->	286445	COMPL. DATE	08/11/2018	TOTAL DEPTH	7934	PERF. 8181 -	19018			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB							
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//		101300														
PILONCILLO			WELL #:		A 42HC	RRCID ->	287324	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	7716	PERF. 8059 -	8103						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PILONCILLO			WELL #:		A 43HW	RRCID ->	287487	COMPL. DATE	11/24/2018	TOTAL DEPTH	8018	PERF. 8219 -	13613						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PILONCILLO			WELL #:		A 43HY	RRCID ->	288064	COMPL. DATE	11/23/2018	TOTAL DEPTH	8005	PERF. 8213 -	13623						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP			251729																
BRISCOE RANCH			WELL #:		3203H	RRCID ->	297439	COMPL. DATE	10/20/2022	TOTAL DEPTH	6007	PERF. 6399 -	16053						
12	19017 X	19017	-0-	-0-	-0-	15155	2	3862	9	N	3511	3501	1					407	
01	16195 X	16195	-0-	-0-	-0-	13149	2	3046	9	N	2769	2750	1					426	
02	16517 X	16517	-0-	-0-	-0-	13416	2	3101	9	N	2819	2982	1					263	
03	19747 X	15928	-0-	-3819	-0-	12677	2	3251	9	N	2955	2889	1					329	
04	19110 X	15491	-0-	-3619	-0-	12679	2	2812	9	N	2556	2410	1					475	
05	19003 X	NO RPT	-0-	-19003	-0-					N	NO RPT							475	
BRISCOE RANCH			WELL #:		1601H	RRCID ->	297440	COMPL. DATE	06/23/2023	TOTAL DEPTH	5943	PERF. 6210 -	15547						
12	23777 X	12183	-0-	-11594	-0-	9213	2	23	4	N	2679	2400	1					575	
						2947	9												
01	23777 X	8940	-0-	-14837	-0-	6406	2	99	4	N	2214	2477	1					312	
						2435	9												
02	12488 X	10208	-0-	-2280	-0-	8103	2	6	4	N	1908	1882	1					338	
						2099	9												
03	14229 X	12769	-0-	-1460	-0-	9741	2	3028	9	N	2753	2822	1					269	
04	13770 X	9816	-0-	-3954	-0-	7868	2	46	4	N	1729	1458	1					540	
						1902	9												
05	12183 X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					N	NO RPT							540	

LORENZO (AUSTIN CHALK) ENDEAVOR NATURAL GAS, LP BRISCOE RANCH														
		//CONT.//		54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
		//CONT.//		251729										
		WELL #:		1901H		RRCID -> 297481		COMPL. DATE 07/08/2023		TOTAL DEPTH		5984 PERF. 6378 - 15393		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	16329 X	16329	-0-	-0-	-0-	12652	2	425	4	N	2956	3199	1	348
01	14663 X	12744	-0-	-1919	-0-	3252	9	60	4	N	2514	2456	1	406
02	21588 X	11901	-0-	-9687	-0-	9919	2	2933	9	N	2666	2643	1	429
03	23901 X	12276	-0-	-11625	-0-	2765	9	2467	9	N	2243	2234	1	438
04	17550 X	9829	-0-	-7721	-0-	8968	2	21	4	N	2022	2022	1	438
05	16337 X	NO RPT	-0-	-16337	-0-	9809	2							
						7584	2							
						2224	9							
									N	NO RPT				438
BRISCOE RANCH														
		WELL #:		1902H		RRCID -> 297550		COMPL. DATE 07/08/2023		TOTAL DEPTH		5780 PERF. 6368 - 15839		
12	27280 X	16502	-0-	-10778	-0-	12697	2	427	4	N	3071	2994	1	384
01	27280 X	14966	-0-	-12314	-0-	3378	9	71	4	N	2869	2846	1	407
02	14672 X	13086	-0-	-1586	-0-	11739	2	2655	9	N	2414	2647	1	174
03	16337 X	14804	-0-	-1533	-0-	3156	9	2808	9	N	2553	2266	1	461
04	15960 X	12183	-0-	-3777	-0-	10431	2	27	4	N	2158	2392	1	227
05	16492 X	NO RPT	-0-	-16492	-0-	11996	2							
						9782	2							
						2374	9							
									N	NO RPT				227
BRISCOE RANCH														
		WELL #:		3201H		RRCID -> 297945		COMPL. DATE 11/10/2022		TOTAL DEPTH		5950 PERF. 6220 - 14714		
12	12114 X	12114	-0-	-0-	-0-	10229	2	1885	9	N	1714	1757	1	204
01	13702 X	9265	-0-	-4437	-0-	7908	2	1357	9	N	1234	1245	1	193
02	12376 X	8953	-0-	-3423	-0-	7514	2	1439	9	N	1308	1379	1	122
03	14849 X	9845	-0-	-5004	-0-	8200	2	1645	9	N	1495	1452	1	165
04	14370 X	7568	-0-	-6802	-0-	6370	2	1198	9	N	1089	1048	1	206
05	12121 X	NO RPT	-0-	-12121	-0-						NO RPT			206
EOG RESOURCES, INC.														
		253162												
		CODIGO		WELL #:		101H		RRCID -> 294047		COMPL. DATE 06/01/2022		TOTAL DEPTH		
12	DLQ G-10	7089	-0-	7089	29427	5729	3	19	4	Y	1219	1203	1	30
01	36563 X	7136	-0-	-29427	-0-	1341	9	20	4	Y	1095	1099	1	21
02	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	5911	3							
03	13485 X	7282	-0-	-6203	-0-	1205	9	6227	3	Y	945	944	1	18
04	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	3	1	1040	9					
05	8506 X	8506	-0-	-0-	-0-	6153	3	17	4	Y	1011	1007	1	18
						1112	9							
						2	1	6037	3	Y	921	919	1	16
						17	4	1013	9					
						1	1	7351	3	Y	1032	1023	1	21
						19	4	1135	9					
CODIGO														
		WELL #:		102H		RRCID -> 294691		COMPL. DATE 02/16/2023		TOTAL DEPTH		9322 PERF. 9516 - 21231		
12	DLQ G-10	88096	-0-	88096	272796	79691	3	145	4	Y	7509	7443	1	211
01	360239 X	87443	-0-	-272796	-0-	8260	9	163	4	Y	7188	7243	1	155
02	69628 X	69628	-0-	-0-	-0-	79373	3							
03	90334 X	76575	-0-	-13759	-0-	7907	9	63164	3	Y	5749	5779	1	123
04	77850 X	77316	-0-	-534	-0-	21	1	6324	9					
05	80876 X	80876	-0-	-0-	-0-	119	4	126	4	Y	6893	6881	1	133
						68867	3							
						7582	9							
						5	1	70611	3	Y	5980	5997	1	115
						122	4	6578	9					
						3	1	73832	3	Y	6279	6252	1	141
						134	4	6907	9					

LORENZO (AUSTIN CHALK) EOG RESOURCES, INC. CODIGO			//CONT.// 54928 500 //CONT.// 253162 WELL #: 103H		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
						COMPL. DATE 02/16/2023	TOTAL	DEPTH	9302	PERF.	9451	- 21563		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
12	DLQ G-10	16303	-0-	16303	58488	13937 3	33 4	Y	2121	2101	1	60		
						2333 9								
01	76715 X	18227	-0-	-58488	-0-	15934 3	38 4	Y	2050	2066	1	44		
						2255 9								
02	18360 X	18360	-0-	-0-	-0-	5 1	16785 3	Y	1401	1414	1	31		
						29 4	1541 9							
03	22599 X	16676	-0-	-5923	-0-	14850 3	29 4	Y	1634	1632	1	33		
						1797 9								
04	19789 X	19789	-0-	-0-	-0-	2 1	17854 3	Y	1726	1726	1	33		
						34 4	1899 9							
05	20130 X	20130	-0-	-0-	-0-	1 1	18236 3	Y	1690	1684	1	39		
						34 4	1859 9							
CODIGO			WELL #: 104H		RRCID -> 295545	COMPL. DATE 08/01/2023				TOTAL	DEPTH	9247	PERF.	9517 - 19764
12	DLQ G-10	45022	-0-	45022	128232	39284 3	62 4	Y	5160	5110	1	10	8	133
						5676 9								
01	166118 X	37886	-0-	-128232	-0-	33319 3	58 4	Y	4099	4142	1	5	8	85
						4509 9								
02	46783 X	46783	-0-	-0-	-0-	17 1	41612 3	Y	4622	4616	1	4	8	87
						70 4	5084 9							
03	45012 X	44005	-0-	-1007	-0-	39000 3	66 4	Y	4490	4491	1	5	8	81
						4939 9								
04	48842 X	48842	-0-	-0-	-0-	3 1	44313 3	Y	4054	4058	1	5	8	72
						67 4	4459 9							
05	50741 X	50741	-0-	-0-	-0-	2 1	46063 3	Y	4185	4164	1	5	8	88
						72 4	4604 9							
CODIGO			WELL #: 105H		RRCID -> 295728	COMPL. DATE 08/01/2023				TOTAL	DEPTH	9242	PERF.	9912 - 19854
12	DLQ G-10	43098	-0-	43098	129124	38807 3	45 4	Y	3860	3830	1	1	8	104
						4246 9								
01	162475 X	33351	-0-	-129124	-0-	30075 3	39 4	Y	2943	2982	1	65		
						3237 9								
02	30883 X	30883	-0-	-0-	-0-	10 1	27851 3	Y	2709	2716	1	1	8	57
						42 4	2980 9							
03	55614 X	34478	-0-	-21136	-0-	31341 3	44 4	Y	2812	2813	1	1	8	55
						3093 9								
04	37350 X	34143	-0-	-3207	-0-	2 1	30969 3	Y	2841	2841	1	1	8	54
						47 4	3125 9							
05	38595 X	36065	-0-	-2530	-0-	2 1	32988 3	Y	2753	2743	1	1	8	63
						47 4	3028 9							
AGAVE A			WELL #: 101H		RRCID -> 295768	COMPL. DATE 08/20/2023				TOTAL	DEPTH	9141	PERF.	9596 - 20989
12	DLQ G-10	10489	-0-	10489	37185	7901 3	28 4	Y	2327	2287	1	23	8	91
						2560 9								
01	40824 X	3639	-0-	-37185	-0-	2334 3	15 4	Y	1173	1211	1	6	8	47
						1290 9								
02	889 X	889	-0-	-0-	-0-	334 3	6 4	Y	499	511	1	35		
						549 9								
03	16151 X	184	-0-	-15967	-0-	80 3	1 4	Y	94	88	1	13	8	28
						103 9								
04	25437 X	25437	-0-	-0-	-0-	22539 3	39 4	Y	2599	2540	1	22	8	65
						2859 9								
05	27958 X	27958	-0-	-0-	-0-	24785 3	42 4	Y	2846	2817	1	15	8	79
						3131 9								

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB								
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162																	
AGAVE B			WELL #: 102H			RRCID -> 295769			COMPL. DATE 08/20/2023			TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9483 - 20712								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0								AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	DLQ G-10	36261	-0-		36261		121929	31620	3		53	4	Y	4171	4094	1	37	8	111	
								4588	9											
01	157393 X	35464	-0-		-121929		-0-	30529	3		66	4	Y	4426	4428	1	20	8	89	
								4869	9											
02	38877 X	38877	-0-		-0-		-0-	34407	3		56	4	Y	4013	4011	1	15	8	76	
								4414	9											
03	51243 X	30270	-0-		-20973		-0-	25710	3		48	4	Y	4102	4095	1	9	8	74	
								4512	9											
04	43505 X	43505	-0-		-0-		-0-	37975	3		66	4	Y	4967	4947	1	10	8	84	
								5464	9											
05	35813 X	35813	-0-		-0-		-0-	31888	3		49	4	Y	3524	3523	1	9	8	76	
								3876	9											
ANEJO A						WELL #: 101H			RRCID -> 298276			COMPL. DATE 09/20/2024			TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9499 - 19120					
12	257827 X	168260	-0-		-89567		-0-	144917	3		226	4	Y	21015	20908	1	41	8	457	
								23117	9											
01	257827 X	147424	-0-		-110403		-0-	126984	3		253	4	Y	18352	18477	1	10	8	322	
								20187	9											
02	232876 X	109313	-0-		-123563		-0-	94176	3		171	4	Y	13605	13698	1	5	8	224	
								14966	9											
03	257827 X	129923	-0-		-127904		-0-	113976	3		165	4	Y	14347	14341	1	8	8	222	
								15782	9											
04	249510 X	133990	-0-		-115520		-0-	120705	3		154	4	Y	11937	11976	1	5	8	178	
								13131	9											
05	168268 X	124955	-0-		-43313		-0-	112721	3		148	4	Y	10987	10959	1	4	8	202	
								12086	9											
ANEJO B						WELL #: 102H			RRCID -> 298278			COMPL. DATE 09/20/2024			TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9403 - 20944					
12	144726 X	144726	-0-		-0-		-0-	121585	3		217	4	Y	20840	20658	1	24	8	446	
								22924	9											
01	142817 X	122812	-0-		-20005		-0-	103445	3		237	4	Y	17391	17526	1	10	8	301	
								19130	9											
02	128996 X	90946	-0-		-38050		-0-	76691	3		160	4	Y	12814	12903	1	5	8	207	
								14095	9											
03	142817 X	107592	-0-		-35225		-0-	92519	3		154	4	Y	13563	13551	1	11	8	208	
								14919	9											
04	138210 X	120137	-0-		-18073		-0-	107164	3		149	4	Y	11658	11686	1	7	8	173	
								12824	9											
05	142817 X	113538	-0-		-29279		-0-	101532	3		144	4	Y	10784	10754	1	6	8	197	
								11862	9											
INEOS USA OIL & GAS LLC			424176			RRCID -> 292234			COMPL. DATE 11/04/2021			TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A								
MEDFORD UNIT C LAS			WELL #: 7H																	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978																			
GATES 07-DR WELL #: 1000H RRCID -> 293772 COMPL. DATE 04/23/2022 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8403 - 18708																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	27466 X	21058	-0-	-6408	-0-	1695	1	17338	3	Y	1841	1989	1					60	
						2025	9												
01	25730 X	20234	-0-	-5496	-0-	1540	1	16794	3	Y	1727	1672	1					115	
						1900	9												
02	21700 X	18252	-0-	-3448	-0-	1160	1	15363	3	Y	1572	1532	1					155	
						1729	9												
03	23961 X	23961	-0-	-0-	-0-	1875	1	19770	3	Y	2105	2110	1					150	
						2316	9												
04	21270 X	17620	-0-	-3650	-0-	1628	1	15024	3	Y	880	948	1					82	
						968	9												
05	21049 X	20528	-0-	-521	-0-	1676	1	17067	3	Y	1623	1623	1					82	
						1785	9												

GATES 11-DR WELL #: 1002H RRCID -> 293773 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 9229 - 18697																			
12	35843 X	35843	-0-	-0-	-0-	2877	1	29434	3	N	3211	3475	1					119	
						3532	9												
01	27117 X	27117	-0-	-0-	-0-	2090	1	22795	3	N	2029	2000	1					148	
						2232	9												
02	26320 X	23340	-0-	-2980	-0-	1471	1	19482	3	N	2170	2094	1					224	
						2387	9												
03	29140 X	23516	-0-	-5624	-0-	1795	1	18923	3	N	2544	2572	1					196	
						2798	9												
*04	34680 X	20936	-0-	-13744	-0-	1833	1	16912	3	N	1992	2008	1					180	
						2191	9												
*05	35836 X	21594	-0-	-14242	-0-	1762	1	17949	3	N	1712	1793	1					99	
						1883	9												

GATES 07-DR WELL #: 1001H RRCID -> 293774 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8378 - 18957																			
12	33573 X	25009	-0-	-8564	-0-	1904	1	19475	3	N	3300	3608	1					118	
						3630	9												
01	32187 X	32187	-0-	-0-	-0-	2339	1	25513	3	N	3941	3786	1					273	
						4335	9												
02	28476 X	20246	-0-	-8230	-0-	1222	1	16186	3	N	2580	2580	1					273	
						2838	9												
03	31527 X	1645	-0-	-29882	-0-	124	1	1304	3	N	197	431	1					39	
						217	9												
*04	31140 X	24525	-0-	-6615	-0-	2018	1	18620	3	N	3534	3287	1					286	
						3887	9												
*05	35690 X	35690	-0-	-0-	-0-	2774	1	28259	3	N	4234	4287	1					233	
						4657	9												

GATES 11-DR WELL #: 1003H RRCID -> 293776 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8176 - 18591																			
12	21266 X	20610	-0-	-656	-0-	1593	1	16302	3	N	2468	2647	1					82	
						2715	9												
01	20894 X	18801	-0-	-2093	-0-	1380	1	15058	3	N	2148	2084	1					146	
						2363	9												
02	17696 X	16061	-0-	-1635	-0-	975	1	12907	3	N	1981	1928	1					199	
						2179	9												
03	19561 X	17194	-0-	-2367	-0-	1288	1	13579	3	N	2115	2158	1					156	
						2327	9												
*04	19950 X	15924	-0-	-4026	-0-	1367	1	12618	3	N	1763	1769	1					150	
						1939	9												
*05	20615 X	16005	-0-	-4610	-0-	1265	1	12889	3	N	1683	1745	1					88	
						1851	9												

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.// 499978										
COTULLA				WELL #: 1000H		RRCID -> 293792		COMPL. DATE 10/02/2022				TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8500 - 18900		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	39959 X	32984	-0-	-6975	-0-	2550	1	27652	3	Y	2529	2634	1	104
01	39277 X	32823	-0-	-6454	-0-	2782	9	27556	3	Y	2488	2399	1	193
02	34384 X	29652	-0-	-4732	-0-	2530	1	25281	3	Y	2222	2167	1	248
03	33471 X	33471	-0-	-0-	-0-	2737	9	28044	3	Y	2506	2545	1	209
04	32639 X	32639	-0-	-0-	-0-	1927	1	27179	3	Y	2281	2272	1	218
05	32984 X	23889	-0-	-9095	-0-	2444	9	20176	3	Y	1569	1678	1	109
						2670	1							
						2757	9							
						2951	1							
						2509	9							
						1987	1							
						1726	9							
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU				WELL #: 1000H		RRCID -> 293812		COMPL. DATE 12/03/2022				TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9898 - 18415		
12	203856 X	179791	-0-	-24065	-0-	2735	1	177056	3	N	-0-			-0-
01	197253 X	188739	-0-	-8514	-0-	2378	1	186361	3	N	-0-			-0-
02	174776 X	170517	-0-	-4259	-0-	2434	1	168083	3	N	-0-			-0-
03	189906 X	175842	-0-	-14064	-0-	2246	1	173596	3	N	-0-			-0-
*04	182640 X	139585	-0-	-43055	-0-	1781	1	137804	3	N	-0-			-0-
*05	188790 X	157507	-0-	-31283	-0-	3301	1	154206	3	N	-0-			-0-
COTULLA				WELL #: 1001H		RRCID -> 293815		COMPL. DATE 10/02/2022				TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8400 - 18823		
12	30628 X	25538	-0-	-5090	-0-	1861	1	20187	3	N	3173	3422	1	129
01	29481 X	24980	-0-	-4501	-0-	3490	9	20008	3	N	2850	2764	1	215
02	25284 X	21706	-0-	-3578	-0-	1837	1	17589	3	N	2524	2465	1	274
03	25327 X	25089	-0-	-238	-0-	3135	9	19962	3	N	2933	2971	1	236
*04	24720 X	23937	-0-	-783	-0-	1341	1	19116	3	N	2496	2500	1	232
*05	25544 X	17807	-0-	-7737	-0-	2776	9	14412	3	N	1796	1913	1	115
						1901	1							
						3226	9							
						2075	1							
						2746	9							
						1419	1							
						1976	9							
COTULLA				WELL #: 1004H		RRCID -> 295727		COMPL. DATE 10/02/2023				TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8400 - 17409		
12	53072 X	36987	-0-	-16085	-0-	2881	1	31246	3	N	2600	2850	1	104
01	49104 X	34643	-0-	-14461	-0-	2860	9	29466	3	N	2246	2185	1	165
02	40656 X	29465	-0-	-11191	-0-	2706	1	25435	3	N	1901	1863	1	203
03	42408 X	27019	-0-	-15389	-0-	2471	9	22819	3	N	1843	1900	1	146
*04	38130 X	29100	-0-	-9030	-0-	1939	1	24178	3	N	2088	2050	1	184
*05	36983 X	30247	-0-	-6736	-0-	2091	9	25645	3	N	1887	1959	1	112
						2173	1							
						2027	9							
						2625	1							
						2297	9							
						2526	1							
						2076	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																			
COTULLA WELL #: 1003H RRCID -> 295826 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8299 - 17843																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	29698 X	24165	-0-	-5533	-0-	1840	1	19956	3	N	2154	2286	1					87	
01	27683 X	22751	-0-	-4932	-0-	2369	9	1716	1	18684	3	N	2137	2063	1			161	
02	24360 X	19354	-0-	-5006	-0-	2351	9	1230	1	16132	3	N	1811	1774	1			198	
03	26257 X	21814	-0-	-4443	-0-	1992	9	1704	1	17899	3	N	2010	2045	1			163	
*04	24030 X	18054	-0-	-5976	-0-	2211	9	1619	1	14913	3	N	1384	1415	1			132	
*05	24180 X	17197	-0-	-6983	-0-	1522	9	1418	1	14396	3	N	1257	1310	1			79	
						1383	9												
COTULLA WELL #: 1002H RRCID -> 295889 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8575 - 17947																			
12	35123 X	28351	-0-	-6772	-0-	2166	1	23495	3	N	2445	2661	1					100	
01	33635 X	26920	-0-	-6715	-0-	2690	9	2053	1	22360	3	N	2279	2208	1			171	
02	30380 X	23644	-0-	-6736	-0-	2507	9	1488	1	19513	3	N	2403	2318	1			256	
03	32209 X	25727	-0-	-6482	-0-	2643	9	2010	1	21104	3	N	2375	2439	1			192	
*04	28830 X	24773	-0-	-4057	-0-	2613	9	2166	1	19949	3	N	2416	2388	1			220	
*05	28365 X	23312	-0-	-5053	-0-	2658	9	1941	1	19710	3	N	1510	1633	1			97	
						1661	9												
COTULLA WELL #: 1008H RRCID -> 296069 COMPL. DATE 10/15/2023 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8351 - 17004																			
12	48484 X	35027	-0-	-13457	-0-	2732	1	29633	3	N	2420	2641	1					97	
01	44826 X	33119	-0-	-11707	-0-	2662	9	2576	1	28050	3	N	2266	2195	1			168	
02	37772 X	28649	-0-	-9123	-0-	2493	9	1857	1	24363	3	N	2208	2141	1			235	
03	39835 X	30420	-0-	-9415	-0-	2429	9	2425	1	25468	3	N	2297	2349	1			183	
*04	36210 X	28214	-0-	-7996	-0-	2527	9	2538	1	23378	3	N	2089	2082	1			190	
*05	35030 X	28829	-0-	-6201	-0-	2298	9	2372	1	24089	3	N	2153	2212	1			131	
						2368	9												
COTULLA WELL #: 1006H RRCID -> 296124 COMPL. DATE 10/15/2023 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8700 - 18853																			
12	41385 X	30298	-0-	-11087	-0-	2337	1	25346	3	N	2377	2615	1					98	
01	38037 X	28447	-0-	-9590	-0-	2615	9	2203	1	23990	3	N	2049	1994	1			153	
02	31892 X	24562	-0-	-7330	-0-	2254	9	1592	1	20884	3	N	1896	1846	1			203	
03	34038 X	26337	-0-	-7701	-0-	2086	9	2075	1	21786	3	N	2251	2276	1			178	
*04	31230 X	24817	-0-	-6413	-0-	2476	9	2168	1	19965	3	N	2440	2398	1			220	
*05	30287 X	18265	-0-	-12022	-0-	2684	9	1467	1	14900	3	N	1725	1836	1			109	
						1898	9												

LORENZO (AUSTIN CHALK) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB //CONT.// 499978 WELL #: 1007H RRCID -> 296332 COMPL. DATE 10/15/2023 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8250 - 17813														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	41633 X	30253	-0-	-11380	-0-	2295 3069	1 9	24889	3	N	2790	3083	1	118
01	38409 X	28766	-0-	-9643	-0-	2147 3235	1 9	23384	3	N	2941	2839	1	220
02	32256 X	25003	-0-	-7253	-0-	1562 2955	1 9	20486	3	N	2686	2616	1	290
03	34503 X	25870	-0-	-8633	-0-	2001 2852	1 9	21017	3	N	2593	2671	1	212
*04	31080 X	23610	-0-	-7470	-0-	2081 2362	1 9	19167	3	N	2147	2159	1	200
*05	30256 X	17158	-0-	-13098	-0-	1401 1531	1 9	14226	3	N	1392	1502	1	90
COTULLA WELL #: 1005H RRCID -> 296428 COMPL. DATE 08/13/2023 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8300 - 16513														
12	26846 X	19355	-0-	-7491	-0-	1440 2298	1 9	15617	3	N	2089	2406	1	92
01	24862 X	18408	-0-	-6454	-0-	1349 2363	1 9	14696	3	N	2148	2079	1	161
02	21280 X	15696	-0-	-5584	-0-	979 1870	1 9	12847	3	N	1700	1675	1	186
03	23560 X	17637	-0-	-5923	-0-	1336 2266	1 9	14035	3	N	2060	2082	1	164
*04	21240 X	16753	-0-	-4487	-0-	1448 1970	1 9	13335	3	N	1791	1790	1	165
*05	19344 X	18324	-0-	-1020	-0-	1441 2255	1 9	14628	3	N	2050	2090	1	125
COTULLA WELL #: 1009H RRCID -> 296553 COMPL. DATE 10/15/2023 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8435 - 16287														
12	32147 X	23512	-0-	-8635	-0-	1742 2879	1 9	18891	3	N	2617	2886	1	104
01	30101 X	22612	-0-	-7489	-0-	1636 3158	1 9	17818	3	N	2871	2766	1	209
02	25368 X	18997	-0-	-6371	-0-	1159 2641	1 9	15197	3	N	2401	2354	1	256
03	27342 X	21159	-0-	-6183	-0-	1605 2697	1 9	16857	3	N	2452	2514	1	194
*04	24360 X	19944	-0-	-4416	-0-	1731 2268	1 9	15945	3	N	2062	2069	1	187
*05	23498 X	20531	-0-	-2967	-0-	1636 2281	1 9	16614	3	N	2074	2138	1	123
GATES 07-DR WELL #: 1010H RRCID -> 296670 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8440 - 16754														
12	62000 X	36837	-0-	-25163	-0-	2965 3540	1 9	30332	3	N	3218	3595	1	127
01	52607 X	20421	-0-	-32186	-0-	1548 1990	1 9	16883	3	N	1809	1800	1	136
02	43904 X	66	-0-	-43838	-0-	5	1	61	3	N	-0-	136	1	-0-
03	48608 X	81	-0-	-48527	-0-	7	1	74	3	N	-0-			-0-
04	41640 X	422	-0-	-41218	-0-	40 13	1 9	369	3	N	12	11	1	1
05	36828 X	30240	-0-	-6588	-0-	2435 3007	1 9	24798	3	N	2734	2597	1	138

LORENZO (AUSTIN CHALK) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR																			
//CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB //CONT.// 499978 WELL #: 1008H RRCID -> 296671 COMPL. DATE 09/08/2024 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8580 - 16800																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	29671 X	29671	-0-	-0-	-0-			2326 3549 9	1	23796	3	N	3226	3535	1			121	
01	27457 X	27457	-0-	-0-	-0-			2047 3086 9	1	22324	3	N	2805	2726	1			200	
02	23214 X	23214	-0-	-0-	-0-			1448 2591 9	1	19175	3	N	2355	2309	1			246	
03	25234 X	23626	-0-	-1608	-0-			1797 2882 9	1	18947	3	N	2620	2665	1			201	
04	24420 X	21096	-0-	-3324	-0-			1831 2369 9	1	16896	3	N	2154	2164	1			191	
05	25234 X	20471	-0-	-4763	-0-			1628 2263 9	1	16580	3	N	2057	2134	1			114	
GATES 07-DR															WELL #: 1009H	RRCID -> 296674	COMPL. DATE 09/10/2024	TOTAL DEPTH 7991	PERF. 8350 - 16561
12	68324 X	46903	-0-	-21421	-0-			3421 8484 9	1	34998	3	N	7713	8394	1			285	
01	58745 X	43786	-0-	-14959	-0-			3042 7570 9	1	33174	3	N	6882	6678	1			489	
02	47796 X	38903	-0-	-8893	-0-			2275 6497 9	1	30131	3	N	5906	5779	1			616	
03	52917 X	42661	-0-	-10256	-0-			3077 7145 9	1	32439	3	N	6495	6613	1			498	
04	47100 X	39305	-0-	-7795	-0-			3252 6049 9	1	30004	3	N	5499	5510	1			487	
05	46903 X	37328	-0-	-9575	-0-			2871 5218 9	1	29239	3	N	4744	4963	1			268	
GATES 07-DR															WELL #: 1011H	RRCID -> 296713	COMPL. DATE 09/12/2024	TOTAL DEPTH 7990	PERF. 8728 - 16887
12	63798 X	39281	-0-	-24517	-0-			2950 6150 9	1	30181	3	N	5591	6204	1			216	
01	54684 X	37624	-0-	-17060	-0-			2686 5640 9	1	29298	3	N	5127	4975	1			368	
02	44212 X	33324	-0-	-10888	-0-			1941 5673 9	1	25710	3	N	5157	4991	1			534	
03	48949 X	34916	-0-	-14033	-0-			2516 5872 9	1	26528	3	N	5338	5458	1			414	
04	41160 X	31890	-0-	-9270	-0-			2626 5030 9	1	24234	3	N	4573	4581	1			406	
05	39277 X	30761	-0-	-8516	-0-			2406 3852 9	1	24503	3	N	3502	3706	1			202	
ROSEWOOD RESOURCES, INC. TRES RAMAS AC															728874 WELL #: A 4H	RRCID -> 296280	COMPL. DATE 10/21/2023	TOTAL DEPTH 7707	PERF. 8185 - 19486
12	71796 X	59496	-0-	-12300	-0-			953 7115 9	1	51428	3	Y	6468	6536	1			79	
01	71796 X	56157	-0-	-15639	-0-			809 6640 9	1	48708	3	Y	6036	6030	1			85	
02	62272 X	53443	-0-	-8829	-0-			723 5613 9	1	47107	3	Y	5103	5116	1			72	
03	68944 X	56465	-0-	-12479	-0-			758 5147 9	1	50560	3	Y	4679	4685	1			66	
04	64083 X	64083	-0-	-0-	-0-			902 5238 9	1	57943	3	Y	4762	4764	1			64	
05	59489 X	58048	-0-	-1441	-0-			917 4249 9	1	52882	3	Y	3863	3796	1			131	

LORENZO (AUSTIN CHALK) ROSEWOOD RESOURCES, INC. BRISCOE FRIDAY AC															//CONT.// //CONT.// WELL #:															54928 500 728874 1H															ASSOCIATED RRCID -> 297806															CAPACITY COMPL. DATE 07/29/2024															CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8477 - 17825														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																				
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																					
12		78038	X	78038	-0-	-0-	-0-			300	1	64263	3	Y	12250	12313	1			254																																																																					
										13475	9																																																																														
01		75646	X	75646	-0-	-0-	-0-			512	1	60913	3	Y	12928	12864	1			318																																																																					
										14221	9																																																																														
02		68726	X	68726	-0-	-0-	-0-			499	1	55554	3	Y	11521	11712	1			127																																																																					
										12673	9																																																																														
03		73071	X	73071	-0-	-0-	-0-			518	1	59279	3	Y	12067	12095	1			99																																																																					
										13274	9																																																																														
04		60729	X	60729	-0-	-0-	-0-			436	1	49572	3	Y	9746	9491	1			354																																																																					
										10721	9																																																																														
*05		65906	X	65906	-0-	-0-	-0-			484	1	53887	3	Y	10486	10491	1			349																																																																					
										11535	9																																																																														

BEINHORN AC															WELL #:															1H															RRCID -> 297807															COMPL. DATE 07/29/2024															TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8375 - 18288														
12		61881	X	61881	-0-	-0-	-0-			220	1	46999	3	Y	13329	13291	1			275																																																																					
										14662	9																																																																														
01		58167	X	58167	-0-	-0-	-0-			374	1	44575	3	Y	12016	11994	1			297																																																																					
										13218	9																																																																														
02		52493	X	52493	-0-	-0-	-0-			374	1	41610	3	Y	9554	9745	1			106																																																																					
										10509	9																																																																														
03		54269	X	54269	-0-	-0-	-0-			384	1	43885	3	Y	9091	9122	1			75																																																																					
										10000	9																																																																														
04		63780	X	43228	-0-	-20552	-0-			310	1	35266	3	Y	6956	6778	1			253																																																																					
										7652	9																																																																														
*05		61876	X	45889	-0-	-15987	-0-			339	1	37786	3	Y	7058	7076	1			235																																																																					
										7764	9																																																																														

TRES RAMAS AC 1															WELL #: F															1H															RRCID -> 298282															COMPL. DATE 11/14/2024															TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8688 - 20840														
12		35193	X	35193	-0-	-0-	-0-			515	1	28077	3	Y	6001	5943	1			72																																																																					
										6601	9																																																																														
01		42498	X	42498	-0-	-0-	-0-			559	1	34101	3	Y	7125	7097	1			100																																																																					
										7838	9																																																																														
02		32143	X	32143	-0-	-0-	-0-			383	1	25728	3	Y	5484	5507	1			77																																																																					
										6032	9																																																																														
03		24452	X	24452	-0-	-0-	-0-			283	1	19275	3	Y	4449	4463	1			63																																																																					
										4894	9																																																																														
04		18733	X	18733	-0-	-0-	-0-			231	1	14709	3	Y	3448	3465	1			46																																																																					
										3793	9																																																																														
*05		15200	X	15200	-0-	-0-	-0-			221	1	12041	3	Y	2671	2626	1			91																																																																					
										2938	9																																																																														

TRES RAMAS AC															WELL #: F															5H															RRCID -> 298283															COMPL. DATE 11/18/2024															TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8850 - 20549														
12		37293	X	37293	-0-	-0-	-0-			571	1	31209	3	Y	5012	4961	1			60																																																																					
										5513	9																																																																														
01		67811	X	67811	-0-	-0-	-0-			920	1	56144	3	Y	9770	9694	1			136																																																																					
										10747	9																																																																														
02		85713	X	85713	-0-	-0-	-0-			1069	1	71267	3	Y	12161	12128	1			169																																																																					
										13377	9																																																																														
03		100528	X	100528	-0-	-0-	-0-			1226	1	83364	3	Y	14489	14453	1			205																																																																					
										15938	9																																																																														
04		99075	X	99075	-0-	-0-	-0-			1283	1	81521	3	Y	14792	14797	1		1 8	199																																																																					
										16271	9																																																																														
*05		97234	X	97234	-0-	-0-	-0-			1438	1	80261	3	Y	14123	13843	1			479																																																																					
										15535	9																																																																														

LORENZO (AUSTIN CHALK) ROSEWOOD RESOURCES, INC. BRISCOE CATARINA AC														CNTY: WEBB							
//CONT.// 54928 500 ASSOCIATED //CONT.// 728874														CAPACITY							
WELL #: A 2H RRCID -> 299236 COMPL. DATE 12/30/2024 TOTAL DEPTH 7604 PERF. N/A																					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE					
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
05	SHUT IN	15304	-0-	15304	15304		133	1	12440	3	Y	2483	2044	1	227	8	212				
						2731	9														

BRISCOE CATARINA AC														WELL #: A 3H RRCID -> 299237 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A							
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
05	SHUT IN	16745	-0-	16745	16745		139	1	12988	3	Y	3289	2707	1	300	8	282				
						3618	9														

BRISCOE CATARINA AC														WELL #: A 1H RRCID -> 299295 COMPL. DATE 12/21/2024 TOTAL DEPTH 7601 PERF. N/A							
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
05	SHUT IN	6630	-0-	6630	6630		59	1	5452	3	Y	1017	839	1	93	8	85				
						1119	9														

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP GATES 09-ROSE B AA														728883 WELL #: 2000H RRCID -> 294818 COMPL. DATE 01/01/2023 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8700 - 20551							
12	51460 X	41580	-0-	-9880	-0-		38442	3	3138	9	N	2853	3248	1			-0-				
01	49166 X	40135	-0-	-9031	-0-		233	1	36906	3	N	2724	2724	1			-0-				
						2996	9														
02	42504 X	34928	-0-	-7576	-0-		412	1	32194	3	N	2111	2111	1			-0-				
						2322	9														
03	44485 X	35138	-0-	-9347	-0-		504	1	31904	3	N	2482	2482	1			-0-				
						2730	9														
04	43050 X	37514	-0-	-5536	-0-		666	1	33766	3	N	2802	2802	1			-0-				
						3082	9														
05	41571 X	36245	-0-	-5326	-0-		32985	3	3260	9	N	2964	2964	1			-0-				

GATES 09-ROSE B BB														WELL #: 2001H RRCID -> 294920 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8600 - 20565							
12	72664 X	60897	-0-	-11767	-0-		52745	3	8152	9	N	7411	8343	1			-0-				
01	69657 X	59615	-0-	-10042	-0-		321	1	50904	3	N	7627	7627	1			-0-				
						8390	9														
02	60508 X	50785	-0-	-9723	-0-		569	1	44484	3	N	5211	5211	1			-0-				
						5732	9														
03	64883 X	50286	-0-	-14597	-0-		690	1	43745	3	N	5319	5319	1			-0-				
						5851	9														
04	62790 X	53454	-0-	-9336	-0-		921	1	46652	3	N	5346	5346	1			-0-				
						5881	9														
05	60884 X	52170	-0-	-8714	-0-		45654	3	6516	9	N	5924	5924	1			-0-				

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																		
BRISCOE RANCH AC WELL #: 1000H RRCID -> 296784 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8311 - 17624																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	52142 X	21895	-0-	-30247	-0-	7925 4677	1 9	9293	3	Y	4252	5008	1	-0-				
01	52142 X	35343	-0-	-16799	-0-	4096 5728	1 9	25519	3	Y	5207	5207	1	-0-				
02	64736 X	32435	-0-	-32301	-0-	3066 3473	1 9	25896	3	Y	3157	3157	1	-0-				
03	71672 X	33894	-0-	-37778	-0-	2786 3651	1 9	27457	3	Y	3319	3319	1	-0-				
04	33990 X	33001	-0-	-989	-0-	2864 3330	1 9	26807	3	Y	3027	3027	1	-0-				
05	35123 X	30655	-0-	-4468	-0-	3109 3039	1 9	24507	3	Y	2763	2763	1	-0-				

BRISCOE RANCH AC					WELL #: 1001H	RRCID -> 296805	COMPL. DATE 10/30/2024	TOTAL DEPTH 7447	PERF. 7903	- 17489								
12	14B2 EXT	6866	-0-	6866	21827	3151 21	1 9	3694	3	Y	19	23	1	-0-				
01	35961 X	14134	-0-	-21827	-0-	1931 172	1 9	12031	3	Y	156	156	1	-0-				
02	14073 X	14073	-0-	-0-	-0-	1485 46	1 9	12542	3	Y	42	42	1	-0-				
03	11284 X	5830	-0-	-5454	-0-	535 26	1 9	5269	3	Y	24	24	1	-0-				
04	10920 X	5440	-0-	-5480	-0-	522 30	1 9	4888	3	Y	27	27	1	-0-				
05	11284 X	5212	-0-	-6072	-0-	567 179	1 9	4466	3	Y	163	163	1	-0-				

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC					781915													
GATES 010 CHK-B TR1					WELL #: F 2H	RRCID -> 286620	COMPL. DATE 02/07/2019	TOTAL DEPTH 7451	PERF. 7895	- 13750								
12	6851 X	2000	-0-	-4851	-0-	189 615	1 9	1196	2	Y	559	560	1	59				
01	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	278 772	1 9	1496	2	Y	702	713	1	48				
02	2492 X	1225	-0-	-1267	-0-	148 581	1 9	496	2	Y	528	468	1	108				
03	2759 X	292	-0-	-2467	-0-	69	1	223	9	Y	203	266	1	45				
04	2460 X	1208	-0-	-1252	-0-	340	1	868	9	Y	789	742	1	92				
05	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	503	479	1	116				

FAITH-YANA GG UNIT					WELL #: 0 1H	RRCID -> 286889	COMPL. DATE 09/14/2017	TOTAL DEPTH 6744	PERF. 7150	- 19756								
12	3472 X	1374	-0-	-2098	-0-	1288	2	86	9	N	78	79	0				2	
01	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	4735	2	490	9	N	445	433	0		1	1	14	
02	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5015	2	383	9	N	348	350	0				12	
03	3472 X	3150	-0-	-322	-0-	2930	2	220	9	N	200	204	0				8	
04	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	4844	2	397	9	N	361	354	0				15	
05	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4307	2	366	9	N	333	334	0				14	

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
PGE BROWNE														
WELL #: R 7H RRCID -> 287569 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7541 - 17414														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	23770 X	8197	-0-	-15573	-0-	63	1	6431	2	Y	1548	1548	0	7
01	8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	1703	9	7029	2	Y	1281	1282	0	6
02	7392 X	6402	-0-	-990	-0-	66	1	4928	2	Y	1295	1294	0	7
03	8184 X	5995	-0-	-2189	-0-	1409	9	4751	2	Y	1122	1120	0	9
04	8220 X	6975	-0-	-1245	-0-	49	1	1234	9	Y	1423	1425	0	7
05	8494 X	7085	-0-	-1409	-0-	1425	9	1	4	Y	1202	1197	0	12
						6	1							
						4	4							
						5409	2							
						1565	9							
						5762	2							
						1322	9							
PGE DOS														
WELL #: Z 7H RRCID -> 291818 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7599 - 17259														
12	125761 X	41334	-0-	-84427	-0-	34617	2	6717	9	Y	6106	6105	0	28
01	38625 X	38625	-0-	-0-	-0-	32565	2	6060	9	Y	5509	5511	0	26
02	39004 X	35017	-0-	-3987	-0-	29411	2	5606	9	Y	5096	5094	0	28
03	42966 X	35304	-0-	-7662	-0-	30845	2	24	4	Y	4032	4029	0	31
						4435	9							
04	41580 X	38124	-0-	-3456	-0-	31599	2	3	4	Y	5929	5932	0	28
						6522	9							
05	41323 X	37880	-0-	-3443	-0-	31561	2	3	4	Y	5742	5711	0	59
						6316	9							
GATES 010 CHK-B TR1														
WELL #: C 9H RRCID -> 291896 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7915 - 16167														
12	10809 X	4228	-0-	-6581	-0-	175	1	3316	2	Y	670	667	1	14
						737	9							
01	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	127	1	1864	2	Y	603	597	1	20
						663	9							
02	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	202	1	2690	2	Y	1248	1240	1	28
						855	4	1373	9					
03	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	147	1	2393	2	Y	1320	1318	1	30
						962	4	1452	9					
04	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	100	1	2562	2	Y	1534	1524	1	40
						806	4	1687	9					
05	5673 X	5062	-0-	-611	-0-	107	1	3404	2	Y	1104	1114	1	30
						337	4	1214	9					
PGE BROWNE														
WELL #: H 10H RRCID -> 294100 COMPL. DATE 11/27/2022 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7842 - 18588														
12	36716 X	13568	-0-	-23148	-0-	108	1	10050	2	Y	3074	3029	1	88
						29	4	3381	9					
01	13018 X	13018	-0-	-0-	-0-	111	1	9808	2	Y	2789	2817	1	60
						31	4	3068	9					
02	12768 X	9022	-0-	-3746	-0-	64	1	6421	2	Y	2293	2305	1	48
						15	4	2522	9					
03	13795 X	10775	-0-	-3020	-0-	86	1	8450	2	Y	1970	1949	1	69
						72	4	2167	9					
04	13140 X	9796	-0-	-3344	-0-	74	1	7222	2	Y	2222	2242	1	49
						56	4	2444	9					
05	13578 X	51	-0-	-13527	-0-	4	2	3	4	Y	40	72	1	17
						44	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
PGE DOS														
WELL #: N 10H RRCID -> 294192 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7689 - 18819														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	146460 X	48064	-0-	-98396	-0-	41313	2	6751	9	Y	6137	6133	0	28
01	47580 X	47580	-0-	-0-	-0-	41061	2	6519	9	Y	5926	5926	0	28
02	48440 X	42420	-0-	-6020	-0-	37312	2	5108	9	Y	4644	4647	0	25
03	50902 X	41721	-0-	-9181	-0-	37293	2	29	4	Y	3999	3993	0	31
						4399	9							
04	47490 X	42912	-0-	-4578	-0-	37570	2	4	4	Y	4853	4861	0	23
						5338	9							
05	48050 X	41069	-0-	-6981	-0-	36684	2	4	4	Y	3983	3965	0	41
						4381	9							
PGE DOS														
WELL #: K 10H RRCID -> 294335 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7688 - 16745														
12	103850 X	33950	-0-	-69900	-0-	28675	2	5275	9	Y	4795	4792	0	22
01	33442 X	33442	-0-	-0-	-0-	28221	2	5221	9	Y	4746	4746	0	22
02	33376 X	29853	-0-	-3523	-0-	25337	2	4516	9	Y	4105	4105	0	22
03	36952 X	29065	-0-	-7887	-0-	25275	2	19	4	Y	3428	3424	0	26
						3771	9							
04	32940 X	31242	-0-	-1698	-0-	26268	2	3	4	Y	4519	4524	0	21
						4971	9							
05	33945 X	29706	-0-	-4239	-0-	25231	2	3	4	Y	4065	4044	0	42
						4472	9							
PGE BROWNE														
WELL #: S 13H RRCID -> 294605 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATES 010 CHK-B TR1														
WELL #: G 11H RRCID -> 295867 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8337 - 17831														
12	71730 X	26620	-0-	-45110	-0-	382	1	21183	2	Y	4595	4577	0	55
						5055	9							
01	18395 X	18395	-0-	-0-	-0-	296	1	14104	2	Y	3632	3643	0	44
						3995	9							
02	27356 X	20568	-0-	-6788	-0-	345	1	16084	2	Y	3763	3762	0	45
						4139	9							
03	26629 X	17661	-0-	-8968	-0-	339	1	14219	2	Y	2797	2777	0	65
						26	4	3077	9					
04	25770 X	20864	-0-	-4906	-0-	387	1	16860	2	Y	3275	3298	0	42
						14	4	3603	9					
05	26629 X	19198	-0-	-7431	-0-	406	1	15655	2	Y	2830	2836	0	36
						24	4	3113	9					
GATES 010 CHK-B TR1														
WELL #: 13H RRCID -> 295886 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7905 - 19488														
12	53995 X	19447	-0-	-34548	-0-	329	1	16485	2	Y	2394	2383	0	29
						2633	9							
01	16784 X	16784	-0-	-0-	-0-	293	1	14136	2	Y	2141	2144	0	26
						2355	9							
02	17556 X	12488	-0-	-5068	-0-	207	1	10361	2	Y	1745	1750	0	21
						1920	9							
03	19437 X	13911	-0-	-5526	-0-	203	1	11719	2	Y	1787	1767	0	41
						23	4	1966	9					
04	18810 X	13858	-0-	-4952	-0-	237	1	11096	2	Y	2286	2298	0	29
						10	4	2515	9					
05	19437 X	14072	-0-	-5365	-0-	242	1	11326	2	Y	2259	2260	0	28
						19	4	2485	9					

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-B TR1														
WELL #: G 10H RRCID -> 296023 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7998 - 18192														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	73291 X	21346	-0-	-51945	-0-	313 1	17359 2	Y	3340	3328 0				40
01	23734 X	23734	-0-	-0-	-0-	3674 9								
02	24248 X	16756	-0-	-7492	-0-	406 1	19366 2	Y	3602	3598 0				44
03	26846 X	14211	-0-	-12635	-0-	3962 9								
04	25080 X	15704	-0-	-9376	-0-	291 1	13566 2	Y	2635	2648 0				31
05	23746 X	17872	-0-	-5874	-0-	2899 9								
						267 1	11199 2	Y	2476	2450 0				57
						21 4	2724 9							
						287 1	12497 2	Y	2645	2668 0				34
						10 4	2910 9							
						365 1	14083 2	Y	3094	3089 0				39
						21 4	3403 9							
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 797H RRCID -> 281247 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 9325 - 9517														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
BRISCOE R														
WELL #: 227H RRCID -> 281254 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 12532 - 15439														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
BRISCOE J GU3 STATE 34														
WELL #: 7H RRCID -> 282262 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
BRISCOE CATARINA EAST GU1														
WELL #: 14H RRCID -> 282267 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
BRISCOE STATE AR (SA6)														
WELL #: 207H RRCID -> 282274 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)															
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE R GU4 STATE 162															
WELL #:				7H	RRCID ->	282378	COMPL. DATE	07/26/2015	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	7129	-	15080	
CAPACITY															
CNTY: WEBB															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH															
WELL #:				C917H	RRCID ->	285369	COMPL. DATE	10/04/2018	TOTAL DEPTH	8432	PERF.	8641	-	16527	
*11	12	15810 X	14298	-0-	-1512	-0-	637	1	13247	2	Y	376	373	0	11
							414	9							
							714	1	15062	2	Y	508	494	0	23
							559	9							
01		16100 X	16100	-0-	-0-	-0-	736	1	14708	2	Y	596	592	0	26
							656	9							
02		14521 X	14521	-0-	-0-	-0-	719	1	13240	2	Y	511	510	0	26
							562	9							
03		16337 X	15749	-0-	-588	-0-	740	1	14438	2	Y	519	508	0	32
							571	9							
04		15205 X	15205	-0-	-0-	-0-	698	1	13980	2	Y	479	483	0	27
							527	9							
05		16337 X	15488	-0-	-849	-0-	741	1	14228	2	Y	472	463	0	35
							519	9							
WATSON (SA2) STATE															
WELL #:				167H	RRCID ->	287003	COMPL. DATE	03/16/2019	TOTAL DEPTH	7756	PERF.	9216	-	22472	
*11	12	34080 X	32286	-0-	-1794	-0-	1420	1	29619	2	Y	1134	1126	0	33
							1247	9							
							1426	1	30052	2	Y	1204	1176	0	54
							1324	9							
01		34131 X	32492	-0-	-1639	-0-	1483	1	29587	2	Y	1293	1287	0	57
							1422	9							
02		30520 X	29061	-0-	-1459	-0-	1440	1	26432	2	Y	1081	1080	0	55
							1189	9							
03		33790 X	31468	-0-	-2322	-0-	1476	1	28804	2	Y	1080	1059	0	66
							1188	9							
04		30036 X	30036	-0-	-0-	-0-	1369	1	27499	2	Y	1062	1067	0	59
							1168	9							
05		31465 X	31220	-0-	-245	-0-	1488	1	28578	2	Y	1049	1028	0	79
							1154	9							
BRISCOE C (SA1) STATE															
WELL #:				108H	RRCID ->	287452	COMPL. DATE	09/06/2023	TOTAL DEPTH	7338	PERF.	7213	-	18482	
*11	12	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	316	1	6582	2	Y	1528	1523	0	44
							1681	9							
							307	1	6519	2	Y	2174	2110	0	98
							2391	9							
01		9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	350	1	6950	2	Y	1643	1663	0	72
							1807	9							
02		7560 X	3254	-0-	-4306	-0-	130	1	2453	2	Y	610	647	0	31
							671	9							
03		8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-				Y	-0-	26	0	5	-0-
04		1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	69	1	1383	2	Y	276	261	0	15
							304	9							
05		8153 X	6694	-0-	-1459	-0-	253	1	4870	2	Y	1428	1337	0	107
							1571	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH				WELL #: B904H		RRCID -> 287490		COMPL. DATE 05/08/2020				TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9163 - 20469			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*11	23670 X	23231	-0-	-439	-0-		1000	1	20861	2	Y	1245	1236	0	36
12	24459 X	23443	-0-	-1016	-0-		1370	9							
01	24459 X	23253	-0-	-1206	-0-		988	1	20845	2	Y	1464	1426	0	66
02	22092 X	20744	-0-	-1348	-0-		1610	9							
03	24459 X	22292	-0-	-2167	-0-		1028	1	20486	2	Y	1581	1573	0	70
04	19905 X	19905	-0-	-0-	-0-		1739	9							
05	22564 X	22564	-0-	-0-	-0-		1009	1	18524	2	Y	1101	1111	0	56
							1211	9							
							1022	1	19966	2	Y	1185	1158	0	73
							1304	9							
							890	1	17859	2	Y	1051	1064	0	58
							1156	9							
							1058	1	20347	2	Y	1054	1032	0	79
							1159	9							
BRISCOE J (SA5)				WELL #: 477H		RRCID -> 288066		COMPL. DATE 09/27/2024				TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8220 - 21374			
*11	14100 X	12777	-0-	-1323	-0-		510	1	10639	2	Y	1480	1463	0	43
12	15581 X	15581	-0-	-0-	-0-		1628	9							
01	17122 X	17122	-0-	-0-	-0-		645	1	13538	2	Y	1271	1247	0	57
02	14552 X	14552	-0-	-0-	-0-		1398	9							
03	15635 X	15635	-0-	-0-	-0-		731	1	14578	2	Y	1648	1629	0	73
04	14884 X	14884	-0-	-0-	-0-		1813	9							
05	17112 X	15478	-0-	-1634	-0-		683	1	12569	2	Y	1182	1191	0	60
							1300	9							
							702	1	13710	2	Y	1112	1093	0	68
							1223	9							
							660	1	13224	2	Y	909	925	0	50
							1000	9							
							713	1	13687	2	Y	980	956	0	73
							1078	9							
BRISCOE R (SA24)				WELL #: 457H		RRCID -> 288277		COMPL. DATE 09/11/2024				TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7536 - 20788			
*11	30690 X	17684	-0-	-13006	-0-		744	1	15503	2	Y	1306	1307	0	38
12	31713 X	16830	-0-	-14883	-0-		1437	9							
01	24986 X	17456	-0-	-7530	-0-		703	1	14828	2	Y	1181	1157	0	53
02	18564 X	13406	-0-	-5158	-0-		1299	9							
03	20553 X	13572	-0-	-6981	-0-		767	1	15248	2	Y	1310	1302	0	58
04	12408 X	12408	-0-	-0-	-0-		1441	9							
05	17453 X	12932	-0-	-4521	-0-		644	1	11819	2	Y	857	869	0	43
							943	9							
							616	1	12031	2	Y	841	824	0	52
							925	9							
							543	1	10927	2	Y	853	857	0	47
							938	9							
							593	1	11429	2	Y	827	811	0	62
							910	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R (SA22)														
WELL #: 437H RRCID -> 288278 COMPL. DATE 09/13/2024 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7446 - 20136														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	AMT	CODE	
*11	16830 X	16659	-0-	-171	-0-	704	1	14690	2	Y	1150	1147	0	33
12	18008 X	18008	-0-	-0-	-0-	1265	9							
01	18879 X	18004	-0-	-875	-0-	747	1	15759	2	Y	1365	1328	0	62
02	17052 X	14218	-0-	-2834	-0-	1502	9							
03	18879 X	15142	-0-	-3737	-0-	791	1	15814	2	Y	1272	1274	0	56
04	14582 X	14582	-0-	-0-	-0-	1399	9							
05	18011 X	15019	-0-	-2992	-0-	674	1	12385	2	Y	1054	1054	0	53
						1159	9							
						675	1	13178	2	Y	1172	1144	0	72
						1289	9							
						630	1	12657	2	Y	1177	1182	0	65
						1295	9							
						686	1	13221	2	Y	1011	999	0	76
						1112	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B910H RRCID -> 289499 COMPL. DATE 09/07/2021 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8865 - 21067														
*11	30000 X	27306	-0-	-2694	-0-	1164	1	24346	2	Y	1633	1622	0	47
12	29481 X	27551	-0-	-1930	-0-	1796	9							
01	29481 X	27361	-0-	-2120	-0-	1154	1	24371	2	Y	1842	1795	0	83
02	26040 X	23755	-0-	-2285	-0-	2026	9							
03	28613 X	25684	-0-	-2929	-0-	1216	1	24243	2	Y	1729	1731	0	76
04	23959 X	23959	-0-	-0-	-0-	1902	9							
05	27559 X	25130	-0-	-2429	-0-	1142	1	20999	2	Y	1467	1465	0	74
						1614	9							
						1168	1	22813	2	Y	1548	1514	0	95
						1703	9							
						1064	1	21309	2	Y	1442	1455	0	80
						1586	9							
						1156	1	22211	2	Y	1603	1562	0	120
						1763	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B916H RRCID -> 289576 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9228 - 20941														
*11	32340 X	29232	-0-	-3108	-0-	1282	1	26741	2	Y	1099	1092	0	32
12	33263 X	29037	-0-	-4226	-0-	1209	9							
01	33263 X	28489	-0-	-4774	-0-	1256	1	26453	2	Y	1207	1177	0	55
02	28644 X	25272	-0-	-3372	-0-	1328	9							
03	31713 X	27384	-0-	-4329	-0-	1297	1	25898	2	Y	1176	1176	0	52
04	26048 X	26048	-0-	-0-	-0-	1294	9							
05	27776 X	25244	-0-	-2532	-0-	1248	1	22932	2	Y	993	992	0	50
						1092	9							
						1277	1	24954	2	Y	1048	1025	0	64
						1153	9							
						1179	1	23657	2	Y	1102	1103	0	61
						1212	9							
						1197	1	23073	2	Y	885	879	0	66
						974	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)															//CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH															WELL #: B912H RRCID -> 289682 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9143 - 19947														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE													
*11	23790 X	21471	-0-	-2319	-0-			938 1	19566 2	Y	879	873 0	5 1	25															
12	23932 X	21241	-0-	-2691	-0-			967 9																					
								914 1	19240 2	Y	988	962 0	6 1	45															
01	23932 X	20925	-0-	-3007	-0-			1087 9																					
								945 1	18880 2	Y	1000	998 0	3 1	44															
02	21252 X	18540	-0-	-2712	-0-			1100 9																					
								911 1	16736 2	Y	812	813 0	2 1	41															
03	23529 X	19944	-0-	-3585	-0-			893 9																					
								926 1	18116 2	Y	820	804 0	7 1	50															
04	19095 X	19095	-0-	-0-	-0-			902 9																					
								863 1	17267 2	Y	877	877 0	1 1	49															
05	20305 X	18818	-0-	-1487	-0-			965 9																					
								894 1	17218 2	Y	642	642 0	1 1	48															
								706 9																					
GALVAN RANCH															WELL #: B914H RRCID -> 289721 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8959 - 20840														
*11	45900 X	42158	-0-	-3742	-0-			1808 1	37822 2	Y	2298	2285 0	12 1	66															
12	47058 X	42083	-0-	-4975	-0-			2528 9																					
								1782 1	37548 2	Y	2503	2441 0	15 1	113															
01	47058 X	41492	-0-	-5566	-0-			2753 9																					
								1856 1	36988 2	Y	2407	2407 0	7 1	106															
02	40684 X	36694	-0-	-3990	-0-			2648 9																					
								1776 1	32628 2	Y	2082	2077 0	6 1	105															
03	44609 X	39529	-0-	-5080	-0-			2290 9																					
								1807 1	35329 2	Y	2175	2127 0	19 1	134															
04	37590 X	37590	-0-	-0-	-0-			2393 9																					
								1673 1	33522 2	Y	2177	2187 0	3 1	121															
05	39401 X	38272	-0-	-1129	-0-			2395 9																					
								1773 1	34147 2	Y	2138	2096 0	2 1	160															
								2352 9																					
BRISCOE R															WELL #: 6H RRCID -> 289893 COMPL. DATE 06/04/2020 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7282 - 7292														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-															
BRISCOE R															WELL #: 1H RRCID -> 289895 COMPL. DATE 06/11/2020 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7178 - 7188														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-															

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997							
BRISCOE R		WELL #: 279H		RRCID -> 290265		COMPL. DATE 11/06/2023		TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7448 - 16717	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
*11	3000 N	4055 -0-	1055	1055	153 1	3148 2	Y	685 683 0	5 1 20
12	5765 X	4710 -0-	-1055	-0-	754 9				
01	4091 X	4091 -0-	-0-	-0-	169 1	3599 2	Y	856 832 0	5 1 39
02	2093 X	2093 -0-	-0-	-0-	942 9				
03	806 X	-0- -0-	-806	-0-	158 1	3111 2	Y	747 751 0	2 1 33
04	0 X	-0- -0-	-0-	-0-	822 9				
05	4712 X	-0- -0-	-4712	-0-	89 1	1643 2	Y	328 342 0	2 1 17
					361 9				
							Y	-0- 14 0	3 1 -0-
							Y	-0-	-0-
							Y	-0-	-0-

SAN AMBROSIA D		WELL #: 2H		RRCID -> 290592		COMPL. DATE 03/11/2021		TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6570 - 6720	
12	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A902H		RRCID -> 291270		COMPL. DATE 07/15/2023		TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9470 - 18643	
*11	15600 X	11702 -0-	-3898	-0-	458 1	9581 2	Y	1512 1510 0	10 1 44
12	15252 X	-0- -0-	-15252	-0-	1663 9				
01	14477 X	-0- -0-	-14477	-0-			Y	-0- 34 0	10 1 -0-
02	13020 X	-0- -0-	-13020	-0-			Y	1 1 0	-0-
03	14415 X	-0- -0-	-14415	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	5937 -0-	5937	5937	236 1	4681 2	Y	927 876 0	-0- 51
05	T. A.	10372 -0-	10372	16309	1020 9				
					438 1	8415 2	Y	1381 1328 0	1 1 103
					1519 9				

GALVAN RANCH		WELL #: A952H		RRCID -> 291365		COMPL. DATE 04/03/2022		TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9282 - 20302	
12	30535 X	27766 -0-	-2769	-0-	1173 1	24692 2	Y	1728 1686 0	11 1 78
01	29388 X	26878 -0-	-2510	-0-	1901 9				
02	26544 X	24181 -0-	-2363	-0-	1191 1	23758 2	Y	1754 1750 0	5 1 77
03	29388 X	26027 -0-	-3361	-0-	1929 9				
04	24607 X	24607 -0-	-0-	-0-	1162 1	21315 2	Y	1549 1544 0	4 1 78
05	27776 X	25055 -0-	-2721	-0-	1704 9				
					1186 1	23182 2	Y	1508 1479 0	14 1 93
					1659 9				
					1090 1	21870 2	Y	1497 1505 0	2 1 83
					1647 9				
					1158 1	22276 2	Y	1474 1446 0	1 1 110
					1621 9				

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH			//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997 WELL #: A951H			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
					RRCID -> 291366		COMPL. DATE 04/05/2022		TOTAL		DEPTH		9306 PERF. 9351 - 21925					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	41602 X	16711	-0-	-24891	-0-		729 629 9	1	15353	2	Y	572	546	0			26	
01	7192 X	6293	-0-	-899	-0-		290 213 9	1	5790	2	Y	194	210	0	1	1	9	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	9	0			-0-	
03	29274 X	29274	-0-	-0-	-0-		1389 718 9	1	27167	2	Y	653	613	0			40	
04	34446 X	34446	-0-	-0-	-0-		1606 626 9	1	32214	2	Y	569	576	0	1	1	32	
05	29823 X	29823	-0-	-0-	-0-		1430 804 9	1	27589	2	Y	731	707	0			55	
GALVAN RANCH					WELL #: A954H		RRCID -> 291367		COMPL. DATE 04/04/2022		TOTAL		DEPTH		9082 PERF. 10122 - 20686			
*11	16290 X	7105	-0-	-9185	-0-		314 272 9	1	6519	2	Y	247	255	0	3	1	7	
12	17085 X	17085	-0-	-0-	-0-		734 850 9	1	15501	2	Y	773	743	0	2	1	35	
01	15221 X	13721	-0-	-1500	-0-		619 725 9	1	12377	2	Y	659	663	0	2	1	29	
02	13748 X	10991	-0-	-2757	-0-		535 600 9	1	9856	2	Y	545	545	0	1	1	28	
03	17081 X	13580	-0-	-3501	-0-		628 652 9	1	12300	2	Y	593	580	0	5	1	36	
04	11937 X	11937	-0-	-0-	-0-		540 607 9	1	10790	2	Y	552	556	0	1	1	31	
05	17081 X	12419	-0-	-4662	-0-		582 613 9	1	11224	2	Y	557	545	0			42	
GALVAN RANCH					WELL #: A958H		RRCID -> 291404		COMPL. DATE 04/06/2022		TOTAL		DEPTH		8965 PERF. 9463 - 20996			
*11	45390 X	41868	-0-	-3522	-0-		1819 2108 9	1	37941	2	Y	1916	1904	0	10	1	55	
12	46035 X	41854	-0-	-4181	-0-		1794 2273 9	1	37787	2	Y	2066	2015	0	13	1	93	
01	45942 X	41071	-0-	-4871	-0-		1855 2296 9	1	36920	2	Y	2087	2083	0	5	1	92	
02	41496 X	36433	-0-	-5063	-0-		1777 1977 9	1	32679	2	Y	1797	1793	0	5	1	91	
03	44144 X	39266	-0-	-4878	-0-		1812 2063 9	1	35391	2	Y	1875	1835	0	16	1	115	
04	36991 X	36991	-0-	-0-	-0-		1660 2005 9	1	33326	2	Y	1823	1834	0	3	1	101	
05	38378 X	37632	-0-	-746	-0-		1763 1925 9	1	33944	2	Y	1750	1719	0	1	1	131	
GALVAN RANCH					WELL #: A956H		RRCID -> 291405		COMPL. DATE 04/06/2022		TOTAL		DEPTH		8925 PERF. 9352 - 20833			
*11	31200 X	27570	-0-	-3630	-0-		1185 1640 9	1	24745	2	Y	1491	1481	0	8	1	43	
12	31279 X	27567	-0-	-3712	-0-		1166 1783 9	1	24618	2	Y	1621	1581	0	10	1	73	
01	30628 X	26937	-0-	-3691	-0-		1200 1802 9	1	23935	2	Y	1638	1635	0	4	1	72	
02	27664 X	23870	-0-	-3794	-0-		1155 1552 9	1	21163	2	Y	1411	1408	0	4	1	71	
03	29233 X	25648	-0-	-3585	-0-		1171 1594 9	1	22883	2	Y	1449	1418	0	13	1	89	
04	24125 X	24125	-0-	-0-	-0-		1074 1521 9	1	21530	2	Y	1383	1393	0	2	1	77	
05	24924 X	24472	-0-	-452	-0-		1132 1491 9	1	21849	2	Y	1355	1329	0	1	1	101	

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A942H RRCID -> 291443 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9653 - 17472														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*11	36180 X	19379	-0-	-16801	-0-	834	1	17415	2	Y	1027	1022	0	30
						1130	9							
12	37386 X	17379	-0-	-20007	-0-	740	1	15601	2	Y	944	924	0	43
						1038	9							
01	37386 X	16722	-0-	-20664	-0-	751	1	14963	2	Y	916	917	0	40
						1008	9							
02	22456 X	14122	-0-	-8334	-0-	688	1	12631	2	Y	730	731	0	37
						803	9							
03	20553 X	14262	-0-	-6291	-0-	657	1	12871	2	Y	667	656	0	41
						734	9							
04	13333 X	13333	-0-	-0-	-0-	596	1	11996	2	Y	674	677	0	37
						741	9							
05	17391 X	13205	-0-	-4186	-0-	616	1	11859	2	Y	664	651	0	50
						730	9							
BRISCOE C														
WELL #: 2H RRCID -> 291460 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6457 - 6592														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A944H RRCID -> 291637 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9588 - 17483														
*11	26520 X	21738	-0-	-4782	-0-	944	1	19685	2	Y	1008	1000	0	29
						1109	9							
12	27404 X	21214	-0-	-6190	-0-	909	1	19119	2	Y	1078	1051	0	49
						1186	9							
01	24893 X	20358	-0-	-4535	-0-	918	1	18340	2	Y	1000	1002	0	44
						1100	9							
02	20636 X	18408	-0-	-2228	-0-	899	1	16516	2	Y	903	899	0	46
						993	9							
03	22475 X	19642	-0-	-2833	-0-	905	1	17721	2	Y	924	905	0	57
						1016	9							
04	18291 X	18291	-0-	-0-	-0-	825	1	16522	2	Y	858	866	0	48
						944	9							
05	19375 X	19002	-0-	-373	-0-	890	1	17159	2	Y	866	848	0	65
						953	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: 15H RRCID -> 291650 COMPL. DATE 07/02/2021 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8941 - 9103														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB										
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997																
SAN AMBROSIA C (SA2)		WELL #: 3318H		RRCID -> 292682		COMPL. DATE 12/28/2022		TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6935 - 17768										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-			216 1	4590 2	Y			1078	1074 0	6 1		31	
12	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-			1186 9	5475 2	Y			1413	1373 0	7 1		64	
01	6510 X	4759	-0-	-1751	-0-			1554 9	3469 2	Y			1015	1030 0	4 1		45	
02	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-			1117 9		Y			-0-	43 0	2 1		-0-	
03	7285 X	1723	-0-	-5562	-0-			22 1	401 2	Y			1182	1109 0			73	
04	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-			1300 9	756 2	Y			1209	1213 0	2 1		67	
05	7285 X	811	-0-	-6474	-0-			39 1	605 2	Y			156	209 0	1 1		12	
								1330 9										
								34 1										
								172 9										

GALVAN RANCH				WELL #: C909H		RRCID -> 292782		COMPL. DATE 07/06/2023		TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8771 - 18752								
*11	61950 X	43051	-0-	-18899	-0-			1908 1	39859 2	Y			1167	1156 0	5 1		34	
12	62589 X	45830	-0-	-16759	-0-			1284 9	42339 2	Y			1347	1312 0	8 1		61	
01	51708 X	44194	-0-	-7514	-0-			2009 1	40656 2	Y			1364	1361 0	4 1		60	
02	42336 X	38886	-0-	-3450	-0-			1482 9	35637 2	Y			1187	1184 0	3 1		60	
03	46872 X	42415	-0-	-4457	-0-			2038 1	39054 2	Y			1240	1213 0	11 1		76	
04	40057 X	40057	-0-	-0-	-0-			1500 9	36885 2	Y			1210	1217 0	2 1		67	
05	43338 X	41793	-0-	-1545	-0-			1943 1	38514 2	Y			1160	1139 0	1 1		87	
								1306 9										
								1997 1										
								1364 9										
								1841 1										
								1331 9										
								2003 1										
								1276 9										

GALVAN RANCH				WELL #: C911H		RRCID -> 292783		COMPL. DATE 07/07/2023		TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8826 - 18538								
*11	45244 X	45244	-0-	-0-	-0-			2018 1	42152 2	Y			976	968 0	5 1		28	
12	45539 X	43834	-0-	-1705	-0-			1074 9	40689 2	Y			1104	1076 0	6 1		50	
01	46283 X	43334	-0-	-2949	-0-			1931 1	40081 2	Y			1133	1130 0	3 1		50	
02	41804 X	38197	-0-	-3607	-0-			1214 9	35194 2	Y			986	983 0	3 1		50	
03	46283 X	38258	-0-	-8025	-0-			2007 1	35411 2	Y			941	924 0	9 1		58	
04	38757 X	38757	-0-	-0-	-0-			1246 9	35835 2	Y			1033	1033 0	1 1		57	
05	42749 X	36398	-0-	-6351	-0-			1918 1	33632 2	Y			926	913 0	1 1		69	
								1085 9										
								1812 1										
								1035 9										
								1786 1										
								1136 9										
								1747 1										
								1019 9										

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//			54928 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//			788997											
GALVAN RANCH			WELL #:			A904H			RRCID -> 292875			COMPL. DATE 09/15/2022			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9449 - 19430		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*11	32250 X	27966	-0-	-4284	-0-	1162	1	24314	2	Y	2264	2258	0	14	1	65	
12	33325 X	22748	-0-	-10577	-0-	2490	9										
01	33325 X	31619	-0-	-1706	-0-	962	1	20262	2	Y	1385	1372	0	15	1	63	
02	29344 X	26744	-0-	-2600	-0-	1524	9										
03	32488 X	28547	-0-	-3941	-0-	1376	1	27451	2	Y	2538	2485	0	4	1	112	
04	26960 X	26960	-0-	-0-	-0-	2792	9										
05	29853 X	26941	-0-	-2912	-0-	1263	1	23187	2	Y	2085	2086	0	6	1	105	
						2294	9										
						1275	1	24920	2	Y	2138	2093	0	19	1	131	
						2352	9										
						1167	1	23460	2	Y	2121	2131	0	3	1	118	
						2333	9										
						1217	1	23452	2	Y	2065	2025	0	2	1	155	
						2272	9										
GALVAN RANCH			WELL #:			A908H			RRCID -> 292876			COMPL. DATE 09/22/2022			TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9395 - 19592		
*11	24000 X	22800	-0-	-1200	-0-	916	1	19101	2	Y	2530	2518	0	15	1	73	
12	26939 X	26939	-0-	-0-	-0-	2783	9										
01	24800 X	22460	-0-	-2340	-0-	1079	1	22725	2	Y	2850	2777	0	17	1	129	
02	21980 X	19775	-0-	-2205	-0-	3135	9										
03	24800 X	21263	-0-	-3537	-0-	939	1	18697	2	Y	2567	2576	0	7	1	113	
04	20456 X	20456	-0-	-0-	-0-	2824	9										
05	24831 X	19838	-0-	-4993	-0-	899	1	16478	2	Y	2180	2177	0	6	1	110	
						2398	9										
						915	1	17900	2	Y	2225	2179	0	19	1	137	
						2448	9										
						854	1	17115	2	Y	2261	2270	0	3	1	125	
						2487	9										
						867	1	16710	2	Y	2055	2024	0	2	1	154	
						2261	9										
GALVAN RANCH			WELL #:			A910H			RRCID -> 292891			COMPL. DATE 09/28/2022			TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9549 - 20742		
*11	40440 X	35997	-0-	-4443	-0-	1524	1	31814	2	Y	2417	2408	0	14	1	70	
12	44578 X	13178	-0-	-31400	-0-	2659	9										
01	46825 X	46825	-0-	-0-	-0-	557	1	11694	2	Y	843	859	0	16	1	38	
02	40264 X	32047	-0-	-8217	-0-	927	9										
03	39587 X	28520	-0-	-11067	-0-	2064	1	41239	2	Y	3202	3097	0	2	1	141	
04	16247 X	16247	-0-	-0-	-0-	3522	9										
05	46810 X	38114	-0-	-8696	-0-	1532	1	28130	2	Y	2168	2193	0	7	1	109	
						2385	9										
						1292	1	25260	2	Y	1789	1769	0	19	1	110	
						1968	9										
						738	1	14775	2	Y	667	737	0	3	1	37	
						734	9										
						1741	1	33478	2	Y	2632	2472	0			197	
						2895	9										

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH			//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997 WELL #: A912H		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
					RRCID -> 292892	COMPL. DATE 09/24/2022	TOTAL	DEPTH	9109	PERF.	9458	-	20889	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*11	42060 X	38185	-0-	-3875	-0-	1541 4492	1 9	32152	2	Y	4084	4063	0	23 1 118
12	43462 X	40752	-0-	-2710	-0-	1632 4714	1 9	34406	2	Y	4285	4182	0	27 1 194
01	43462 X	38789	-0-	-4673	-0-	1617 4891	1 9	32281	2	Y	4446	4433	0	11 1 196
02	36876 X	34086	-0-	-2790	-0-	1547 4116	1 9	28423	2	Y	3742	3739	0	10 1 189
03	40827 X	20121	-0-	-20706	-0-	864 2360	1 9	16897	2	Y	2145	2169	0	33 1 132
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	129	0	3 1 -0-
05	34503 X	-0-	-0-	-34503	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH			WELL #: B906H		RRCID -> 293223	COMPL. DATE 01/17/2023	TOTAL	DEPTH	8712	PERF.	9081	-	21185	
*06	63450 X	47010	-0-	-16440	-0-	2124 3014	1 9	41872	2	Y	2740	2736	0	5 1 69
*07	63023 X	46404	-0-	-16619	-0-	2126 2752	1 9	41526	2	Y	2502	2445	0	5 1 121
*08	54653 X	44663	-0-	-9990	-0-	1974 2808	1 9	39881	2	Y	2553	2508	0	6 1 160
*09	49350 X	40949	-0-	-8401	-0-	1736 2375	1 9	36838	2	Y	2159	2218	0	7 1 94
*10	41513 X	41513	-0-	-0-	-0-	1807 3006	1 9	36700	2	Y	2733	2748	0	6 1 73
*11	42930 X	39167	-0-	-3763	-0-	1655 2939	1 9	34573	2	Y	2672	2654	0	14 1 77
*12	44361 X	39265	-0-	-5096	-0-	1635 3199	1 9	34431	2	Y	2908	2836	0	18 1 131
*01	44361 X	38319	-0-	-6042	-0-	1682 3080	1 9	33557	2	Y	2800	2800	0	8 1 123
*02	38192 X	33298	-0-	-4894	-0-	1590 2509	1 9	29199	2	Y	2281	2284	0	6 1 114
*03	41509 X	35753	-0-	-5756	-0-	1610 2630	1 9	31513	2	Y	2391	2338	0	20 1 147
*04	33680 X	33680	-0-	-0-	-0-	1474 2629	1 9	29577	2	Y	2390	2403	0	4 1 130
05	35805 X	34067	-0-	-1738	-0-	1562 2494	1 9	30011	2	Y	2267	2225	0	2 1 170
GALVAN RANCH			WELL #: B908H		RRCID -> 293232	COMPL. DATE 02/01/2023	TOTAL	DEPTH	8729	PERF.	9105	-	21340	
*11	67350 X	65425	-0-	-1925	-0-	2787 4430	1 9	58208	2	Y	4027	4004	0	22 1 116
12	69595 X	63594	-0-	-6001	-0-	2703 3927	1 9	56964	2	Y	3570	3499	0	26 1 161
01	69595 X	47563	-0-	-22032	-0-	2171 2119	1 9	43273	2	Y	1926	1993	0	9 1 85
02	61404 X	56291	-0-	-5113	-0-	2727 3483	1 9	50081	2	Y	3166	3087	0	4 1 160
03	67797 X	51132	-0-	-16665	-0-	2354 2743	1 9	46035	2	Y	2494	2473	0	28 1 153
04	51231 X	51231	-0-	-0-	-0-	2272 3370	1 9	45589	2	Y	3064	3043	0	4 1 170
05	63581 X	51945	-0-	-11636	-0-	2396 3450	1 9	46099	2	Y	3136	3068	0	2 1 235

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH			//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997 WELL #: B918H			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
						RRCID -> 293254	COMPL. DATE 02/01/2023				TOTAL DEPTH	8592	PERF.	8943	-	19631	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	48853 X	48853	-0-	-0-	-0-		2096 2974 9	1	43783	2	Y	2704	2686	0	14	1	78
12	47312 X	47312	-0-	-0-	-0-		2000 3154 9	1	42158	2	Y	2867	2797	0	18	1	130
01	42501 X	42183	-0-	-318	-0-		1875 2892 9	1	37416	2	Y	2629	2636	0	7	1	116
02	38388 X	35216	-0-	-3172	-0-		1698 2291 9	1	31227	2	Y	2083	2088	0	6	1	105
03	42501 X	36644	-0-	-5857	-0-		1669 2317 9	1	32658	2	Y	2106	2063	0	19	1	129
04	34138 X	34138	-0-	-0-	-0-		1514 2250 9	1	30374	2	Y	2045	2058	0	3	1	113
05	40486 X	34234	-0-	-6252	-0-		1584 2175 9	1	30475	2	Y	1977	1941	0	1	1	148
GALVAN RANCH			WELL #: B920H			RRCID -> 293255	COMPL. DATE 02/04/2023				TOTAL DEPTH	8665	PERF.	8990	-	20073	
12	87606 X	31829	-0-	-55777	-0-		1296 3215 9	1	27318	2	Y	2923	2791	0			132
01	51541 X	51541	-0-	-0-	-0-		2223 5008 9	1	44310	2	Y	4553	4477	0	8	1	200
02	44592 X	44592	-0-	-0-	-0-		2101 3898 9	1	38593	2	Y	3544	3555	0	10	1	179
03	45564 X	45564	-0-	-0-	-0-		2030 3873 9	1	39661	2	Y	3521	3452	0	32	1	216
04	41480 X	41480	-0-	-0-	-0-		1788 3812 9	1	35880	2	Y	3465	3484	0	5	1	192
05	51553 X	43546	-0-	-8007	-0-		1966 3769 9	1	37811	2	Y	3426	3359	0	2	1	257
GALVAN RANCH			WELL #: A943H			RRCID -> 293330	COMPL. DATE 07/11/2023				TOTAL DEPTH	9441	PERF.	9586	-	22773	
*11	113130 X	92189	-0-	-20941	-0-		4108 2291 9	1	85790	2	Y	2083	2060	0	9	1	60
12	113615 X	89093	-0-	-24522	-0-		3934 2286 9	1	82873	2	Y	2078	2030	0	14	1	94
01	106609 X	79591	-0-	-27018	-0-		3709 1896 9	1	73986	2	Y	1724	1737	0	5	1	76
02	86856 X	58802	-0-	-28054	-0-		2983 1045 9	1	54774	2	Y	950	974	0	4	1	48
03	95263 X	64473	-0-	-30790	-0-		3069 1427 9	1	59977	2	Y	1297	1257	0	8	1	80
04	73153 X	73153	-0-	-0-	-0-		3368 2219 9	1	67566	2	Y	2017	1983	0	2	1	112
05	89094 X	45867	-0-	-43227	-0-		2195 1426 9	1	42246	2	Y	1296	1310	0	1	1	97
GALVAN RANCH			WELL #: A945H			RRCID -> 293331	COMPL. DATE 07/13/2023				TOTAL DEPTH	9384	PERF.	9436	-	22602	
*11	61830 X	41189	-0-	-20641	-0-		1821 1386 9	1	37982	2	Y	1260	1256	0	8	1	36
12	52948 X	44838	-0-	-8110	-0-		1953 1744 9	1	41141	2	Y	1585	1541	0	8	1	72
01	47244 X	43616	-0-	-3628	-0-		2000 1706 9	1	39910	2	Y	1551	1551	0	4	1	68
02	42616 X	35306	-0-	-7310	-0-		1759 1252 9	1	32295	2	Y	1138	1145	0	4	1	57
03	47182 X	39042	-0-	-8140	-0-		1831 1397 9	1	35814	2	Y	1270	1239	0	10	1	78
04	36810 X	36810	-0-	-0-	-0-		1681 1387 9	1	33742	2	Y	1261	1267	0	2	1	70
05	44826 X	23801	-0-	-21025	-0-		1131 882 9	1	21788	2	Y	802	811	0	1	1	60

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH			WELL #: A 29M		RRCID -> 293731		COMPL. DATE 08/16/2022		TOTAL DEPTH 9637		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRISCOE B (SA13)													
		WELL #: 2578H		RRCID -> 293790		COMPL. DATE 12/22/2024		TOTAL DEPTH 7104		PERF. 7136 - 19148			
12	9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-				Y	-0-			-0-
01	9021 X	2865	-0-	-6156	-0-	120	1	2382	2	Y	330	315 0	15
						363	9						
02	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	263	1	4840	2	Y	677	657 0	34
						745	9					1 1	
03	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	211	1	4070	2	Y	651	639 0	40
						716	9					6 1	
04	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	160	1	3206	2	Y	524	534 0	29
						576	9					1 1	
05	6479 X	4110	-0-	-2369	-0-	176	1	3382	2	Y	502	493 0	38
						552	9						
GALVAN RANCH													
		WELL #: A925H		RRCID -> 293854		COMPL. DATE 09/01/2023		TOTAL DEPTH 9386		PERF. 9527 - 20335			
*11	84000 X	53414	-0-	-30586	-0-	2359	1	49263	2	Y	1629	1618 0	47
						1792	9					9 1	
12	67580 X	53996	-0-	-13584	-0-	2358	1	49684	2	Y	1776	1732 0	80
						1954	9					11 1	
01	67580 X	52672	-0-	-14908	-0-	2417	1	48249	2	Y	1824	1819 0	80
						2006	9					5 1	
02	52472 X	46469	-0-	-6003	-0-	2296	1	42150	2	Y	1839	1822 0	93
						2023	9					4 1	
03	57226 X	48919	-0-	-8307	-0-	2282	1	44618	2	Y	1835	1799 0	113
						2019	9					16 1	
04	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	237	1	4711	2	Y	209	307 0	12
						230	9					3 1	
05	54002 X	-0-	-0-	-54002	-0-				Y	-0-	11 0		-0-
GALVAN RANCH													
		WELL #: A927H		RRCID -> 293882		COMPL. DATE 08/31/2023		TOTAL DEPTH 9439		PERF. 9585 - 22035			
*11	90630 X	57132	-0-	-33498	-0-	2519	1	52588	2	Y	1841	1827 0	53
						2025	9					9 1	
12	87730 X	61479	-0-	-26251	-0-	2674	1	56338	2	Y	2243	2183 0	101
						2467	9					12 1	
01	75423 X	64710	-0-	-10713	-0-	2968	1	59178	2	Y	2331	2323 0	103
						2564	9					6 1	
02	56977 X	56977	-0-	-0-	-0-	2827	1	51955	2	Y	1995	1992 0	101
						2195	9					5 1	
03	61473 X	60263	-0-	-1210	-0-	2823	1	55197	2	Y	2039	1997 0	125
						2243	9					18 1	
04	35133 X	35133	-0-	-0-	-0-	1630	1	32685	2	Y	744	825 0	41
						818	9					3 1	
05	65033 X	65033	-0-	-0-	-0-	3119	1	60073	2	Y	1674	1589 0	125
						1841	9					1 1	
BRISCOE G													
		WELL #: 59H		RRCID -> 293899		COMPL. DATE 12/20/2022		TOTAL DEPTH 7299		PERF. 6967 - 7205			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997							
BRISCOE G		WELL #: 13H		RRCID -> 293955		COMPL. DATE 12/09/2022		TOTAL DEPTH 7259	
								PERF. 6958 - 7212	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2025									

BRISCOE R (SA27) STATE		WELL #: 1579H		RRCID -> 294237		COMPL. DATE 07/01/2023		TOTAL DEPTH 7589	
								PERF. 7628 - 20819	
*11	87540 X	62301	-0-	-25239	-0-	2578 5849	1 9	53874	2 Y 5317
12	75144 X	68793	-0-	-6351	-0-	2769 7711	1 9	58313	2 Y 7010
01	73501 X	64700	-0-	-8801	-0-	2749 7112	1 9	54839	2 Y 6465
02	65576 X	56233	-0-	-9343	-0-	2591 6047	1 9	47595	2 Y 5497
03	72261 X	58358	-0-	-13903	-0-	2534 6271	1 9	49553	2 Y 5701
04	54748 X	54748	-0-	-0-	-0-	2307 6158	1 9	46283	2 Y 5598
*05	55332 X	55332	-0-	-0-	-0-	2435 6070	1 9	46827	2 Y 5518

BRISCOE R (SA26) STATE		WELL #: 1568H		RRCID -> 294268		COMPL. DATE 07/01/2023		TOTAL DEPTH 7699	
								PERF. 7800 - 20612	
*11	53340 X	48446	-0-	-4894	-0-	1948 5862	1 9	40636	2 Y 5329
12	55118 X	48536	-0-	-6582	-0-	1901 6543	1 9	40092	2 Y 5948
01	55118 X	46581	-0-	-8537	-0-	1912 6538	1 9	38131	2 Y 5944
02	46788 X	39968	-0-	-6820	-0-	1775 5583	1 9	32610	2 Y 5075
03	51801 X	41812	-0-	-9989	-0-	1747 5943	1 9	34122	2 Y 5403
04	39590 X	39590	-0-	-0-	-0-	1598 5949	1 9	32043	2 Y 5408
05	46903 X	39826	-0-	-7077	-0-	1676 5881	1 9	32269	2 Y 5346

GALVAN RANCH LP		WELL #: 3009H		RRCID -> 294421		COMPL. DATE 08/26/2023		TOTAL DEPTH 7909	
								PERF. 8056 - 17612	
*11	64740 X	50245	-0-	-14495	-0-	2139 3447	1 9	44659	2 Y 3134
12	65379 X	50993	-0-	-14386	-0-	2115 4291	1 9	44587	2 Y 3901
01	60543 X	49291	-0-	-11252	-0-	2152 4257	1 9	42882	2 Y 3870
02	54600 X	43584	-0-	-11016	-0-	2055 3797	1 9	37732	2 Y 3452
03	60450 X	46221	-0-	-14229	-0-	2059 3898	1 9	40264	2 Y 3544
04	43249 X	43249	-0-	-0-	-0-	1877 3751	1 9	37621	2 Y 3410
*05	43389 X	43389	-0-	-0-	-0-	1971 3545	1 9	37873	2 Y 3223

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997												
GALVAN STATE				WELL #: 3029H		RRCID -> 294422		COMPL. DATE 08/27/2023				TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7928 - 15578				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	53160 X	45039	-0-	-8121	-0-	1864 4260	1 9	38915	2	Y	3873	3852	0	21	1	112
12	54343 X	44645	-0-	-9698	-0-	1818 4514	1 9	38313	2	Y	4104	4005	0	26	1	185
01	51956 X	42630	-0-	-9326	-0-	1837 4181	1 9	36612	2	Y	3801	3808	0	11	1	167
02	44156 X	37938	-0-	-6218	-0-	1763 3769	1 9	32406	2	Y	3426	3411	0	9	1	173
03	48577 X	40114	-0-	-8463	-0-	1772 3736	1 9	34606	2	Y	3396	3330	0	30	1	209
04	37415 X	37415	-0-	-0-	-0-	1604 3616	1 9	32195	2	Y	3287	3309	0	5	1	182
*05	37808 X	37808	-0-	-0-	-0-	1695 3535	1 9	32578	2	Y	3214	3153	0	2	1	241
GALVAN RANCH				WELL #: C970H		RRCID -> 294433		COMPL. DATE 08/28/2023				TOTAL DEPTH 8691 PERF. 8714 - 19783				
*11	63990 X	52530	-0-	-11460	-0-	2345 1207	1 9	48978	2	Y	1097	1087	0	5	1	32
12	62682 X	51559	-0-	-11123	-0-	2272 1353	1 9	47934	2	Y	1230	1199	0	7	1	56
01	59241 X	49957	-0-	-9284	-0-	2320 1353	1 9	46284	2	Y	1230	1229	0	3	1	54
02	53508 X	43850	-0-	-9658	-0-	2203 1173	1 9	40474	2	Y	1066	1063	0	3	1	54
03	59241 X	44749	-0-	-14492	-0-	2121 1152	1 9	41476	2	Y	1047	1028	0	9	1	64
04	43668 X	43668	-0-	-0-	-0-	2014 1240	1 9	40414	2	Y	1127	1127	0	2	1	62
05	49259 X	43696	-0-	-5563	-0-	2098 1228	1 9	40370	2	Y	1116	1093	0	1	1	84
BRISCOE G				WELL #: 1218H		RRCID -> 294736		COMPL. DATE 10/11/2023				TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7419 - 14485				
*11	11640 X	11107	-0-	-533	-0-	424 1845	1 9	8838	2	Y	1677	1669	0	12	1	58
12	12028 X	11190	-0-	-838	-0-	416 2026	1 9	8748	2	Y	1842	1790	0	13	1	97
01	12028 X	10812	-0-	-1216	-0-	424 1977	1 9	8411	2	Y	1797	1809	0	6	1	79
02	10864 X	4347	-0-	-6517	-0-	184 793	1 9	3370	2	Y	721	755	0	4	1	41
03	11997 X	45	-0-	-11952	-0-	25 38	2 1	20	9	Y	18	51	0	7	1	1
04	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	260 51	9 1	714	2	Y	236	223	0			14
05	10106 X	1351	-0-	-8755	-0-	329	9	971	2	Y	299	289	0			24

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH				WELL #: B902H		RRCID -> 295147		COMPL. DATE 01/31/2024				TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9227 - 17800			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
*11	84660 X	64955	-0-	-19705	-0-	2739 5023	1 9	57193	2	Y	4566	4543 0	26 1	131	
12	84072 X	62584	-0-	-21488	-0-	2615 4843	1 9	55126	2	Y	4403	4305 0	30 1	199	
01	78864 X	57255	-0-	-21609	-0-	2513 4651	1 9	50091	2	Y	4228	4229 0	12 1	186	
02	63700 X	49152	-0-	-14548	-0-	2339 3845	1 9	42968	2	Y	3495	3495 0	10 1	176	
03	68014 X	52701	-0-	-15313	-0-	2371 3989	1 9	46341	2	Y	3626	3548 0	31 1	223	
04	50236 X	50236	-0-	-0-	-0-	2202 3846	1 9	44188	2	Y	3496	3519 0	6 1	194	
05	55118 X	49607	-0-	-5511	-0-	2275 3526	1 9	43806	2	Y	3205	3156 0	2 1	240	
BRISCOE C (SA4)				WELL #: 2179H		RRCID -> 295368		COMPL. DATE 09/15/2023				TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7255 - 17802			
*11	30120 X	26743	-0-	-3377	-0-	1003 4813	1 9	20927	2	Y	4375	4357 0	31 1	150	
12	31465 X	27739	-0-	-3726	-0-	1005 5542	1 9	21192	2	Y	5038	4889 0	34 1	265	
01	31465 X	27082	-0-	-4383	-0-	1036 5404	1 9	20642	2	Y	4913	4946 0	15 1	217	
02	28420 X	27138	-0-	-1282	-0-	1137 5167	1 9	20834	2	Y	4697	4639 0	11 1	264	
03	27776 X	24845	-0-	-2931	-0-	961 5074	1 9	18810	2	Y	4613	4525 0	47 1	305	
04	23367 X	23367	-0-	-0-	-0-	885 4701	1 9	17781	2	Y	4274	4313 0	8 1	258	
05	27590 X	24491	-0-	-3099	-0-	966 4917	1 9	18608	2	Y	4470	4373 0	3 1	353	
BRISCOE C (SA5)				WELL #: 2198H		RRCID -> 295369		COMPL. DATE 09/15/2023				TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7069 - 18223			
*11	19320 X	19295	-0-	-25	-0-	707 3857	1 9	14731	2	Y	3506	3494 0	26 1	121	
12	20775 X	20775	-0-	-0-	-0-	731 4609	1 9	15435	2	Y	4190	4063 0	28 1	220	
01	19964 X	19422	-0-	-542	-0-	720 4313	1 9	14389	2	Y	3921	3955 0	13 1	173	
02	20726 X	20726	-0-	-0-	-0-	835 4539	1 9	15352	2	Y	4126	4058 0	9 1	232	
03	19964 X	17730	-0-	-2234	-0-	666 4038	1 9	13026	2	Y	3671	3619 0	41 1	243	
04	17041 X	17041	-0-	-0-	-0-	628 3801	1 9	12612	2	Y	3455	3483 0	6 1	209	
05	21514 X	17775	-0-	-3739	-0-	679 3991	1 9	13105	2	Y	3628	3548 0	3 1	286	

LORENZO (AUSTIN CHALK)															54928 500															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WEBB																													
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 788997															//CONT.// 788997																																																											
BRISCOE C (SA9)															WELL #: 2279H															RRCID -> 295370															COMPL. DATE 07/03/2021															TOTAL DEPTH 6710															PERF. 7069 - 19070														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																				
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																				
*11	28500	X	25282	-0-		-3218		-0-			941	1	19645	2	Y	4269	4250	0	31	1	147																																																																				
12	29450	X	26592	-0-		-2858		-0-			4696	9	962	1	20291	2	Y	4854	4712	0	255																																																																				
01	29450	X	22628	-0-		-6822		-0-			5339	9	864	1	17257	2	Y	4097	4156	0	181																																																																				
02	26012	X	181	-0-		-25831		-0-			4507	9	1	1	108	2	Y	65	233	0	4																																																																				
03	26598	X	6817	-0-		-19781		-0-			72	9	235	1	4582	2	Y	1818	1701	0	120																																																																				
04	11610	X	11610	-0-		-0-		-0-			2000	9	428	1	8571	2	Y	2374	2348	0	143																																																																				
05	21204	X	16716	-0-		-4488		-0-			2611	9	645	1	12440	2	Y	3301	3182	0	261																																																																				
											3631	9																																																																													
BRISCOE C (SA6)																																																																																									
WELL #: 2219H RRCID -> 295371 COMPL. DATE 09/21/2023 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7045 - 18389																																																																																									
*11	20730	X	17887	-0-		-2843		-0-			670	1	13942	2	Y	2977	2965	0	22	1	102																																																																				
12	21514	X	18038	-0-		-3476		-0-			3275	9	655	1	13794	2	Y	3263	3171	0	171																																																																				
01	21514	X	17443	-0-		-4071		-0-			3589	9	660	1	13240	2	Y	3221	3240	0	142																																																																				
02	19432	X	14515	-0-		-4917		-0-			3543	9	608	1	11175	2	Y	2484	2479	0	140																																																																				
03	19313	X	17449	-0-		-1864		-0-			2732	9	690	1	13439	2	Y	3018	2933	0	200																																																																				
04	15903	X	15903	-0-		-0-		-0-			3320	9	608	1	12204	2	Y	2810	2835	0	170																																																																				
05	18042	X	16660	-0-		-1382		-0-			3091	9	662	1	12752	2	Y	2951	2886	0	233																																																																				
											3246	9																																																																													
BRISCOE C (SA7)																																																																																									
WELL #: 2239H RRCID -> 295372 COMPL. DATE 09/21/2023 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8008 - 17665																																																																																									
*11	21570	X	16820	-0-		-4750		-0-			645	1	13483	2	Y	2447	2441	0	18	1	84																																																																				
12	22289	X	20354	-0-		-1935		-0-			2692	9	766	1	16147	2	Y	3128	3029	0	164																																																																				
01	22289	X	18428	-0-		-3861		-0-			3441	9	720	1	14386	2	Y	3020	3042	0	133																																																																				
02	19880	X	19808	-0-		-72		-0-			3322	9	890	1	16320	2	Y	2362	2355	0	133																																																																				
03	20367	X	17055	-0-		-3312		-0-			2598	9	676	1	13275	2	Y	2822	2745	0	187																																																																				
04	18289	X	18289	-0-		-0-		-0-			3104	9	717	1	14381	2	Y	2901	2908	0	175																																																																				
05	21917	X	17548	-0-		-4369		-0-			3191	9	716	1	13831	2	Y	2728	2687	0	215																																																																				
											3001	9																																																																													

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB								
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997																
BRISCOE C (SA8)			WELL #: 2259H		RRCID -> 295373		COMPL. DATE 09/19/2023				TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7068 - 19080								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	18600 X	18058	-0-	-542	-0-	-0-	686	1	14315	2	Y	2779	2779	2765	0	19	1	96	
12	19220 X	16350	-0-	-2870	-0-	-0-	3057	9	12689	2	Y	2782	2782	2710	0	22	1	146	
01	19220 X	14960	-0-	-4260	-0-	-0-	601	1	11600	2	Y	2526	2526	2552	0	8	1	112	
02	17360 X	6704	-0-	-10656	-0-	-0-	3060	9	4723	2	Y	1570	1570	1588	0	6	1	88	
03	19707 X	19707	-0-	-0-	-0-	-0-	581	1	15350	2	Y	3248	3248	3105	0	16	1	215	
04	15833 X	15833	-0-	-0-	-0-	-0-	2779	9	12323	2	Y	2634	2634	2685	0	5	1	159	
05	16337 X	15706	-0-	-631	-0-	-0-	254	1	12067	2	Y	2737	2737	2678	0	2	1	216	
							1727	9											
							784	1											
							3573	9											
							613	1											
							2897	9											
							628	1											
							3011	9											
BRISCOE B (SA1)			WELL #: 379H		RRCID -> 295436		COMPL. DATE 07/17/2020				TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6885 - 18913								
12	T. A.	8800	-0-	8800	23255	-0-	302	1	6418	2	Y	1891	1891	1861	0	16	1	85	
01	32004 X	8749	-0-	-23255	-0-	-0-	2080	9	5597	2	Y	2609	2609	2574	0	5	1	115	
02	7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	-0-	282	1	5726	2	Y	1633	1633	1660	0	6	1	82	
03	11284 X	7347	-0-	-3937	-0-	-0-	2870	9	5154	2	Y	1754	1754	1713	0	15	1	108	
04	10920 X	8086	-0-	-2834	-0-	-0-	311	1	5607	2	Y	2000	2000	1994	0	3	1	111	
05	8804 X	8168	-0-	-636	-0-	-0-	1796	9	5931	2	Y	1753	1753	1731	0	1	1	131	
							264	1											
							1929	9											
							279	1											
							2200	9											
							309	1											
							1928	9											
GALVAN RANCH			WELL #: A968H		RRCID -> 295470		COMPL. DATE 02/02/2024				TOTAL DEPTH 8798 PERF. 9399 - 20986								
*11	99390 X	76020	-0-	-23370	-0-	-0-	3299	1	68934	2	Y	3443	3443	3430	0	20	1	99	
12	96162 X	71818	-0-	-24344	-0-	-0-	3787	9	64994	2	Y	3399	3399	3321	0	23	1	154	
01	89218 X	64906	-0-	-24312	-0-	-0-	3085	1	58750	2	Y	2920	2920	2936	0	9	1	129	
02	80584 X	57389	-0-	-23195	-0-	-0-	3739	9	51830	2	Y	2489	2489	2485	0	7	1	126	
03	83390 X	59540	-0-	-23850	-0-	-0-	2944	1	53946	2	Y	2577	2577	2523	0	22	1	158	
04	55091 X	55091	-0-	-0-	-0-	-0-	3212	9	49893	2	Y	2465	2465	2482	0	4	1	137	
05	70618 X	54754	-0-	-15864	-0-	-0-	2738	9	49504	2	Y	2433	2433	2385	0	2	1	182	
							2759	1											
							2835	9											
							2486	1											
							2712	9											
							2574	1											
							2676	9											
GALVAN RANCH			WELL #: A970H		RRCID -> 295543		COMPL. DATE 01/31/2024				TOTAL DEPTH 8837 PERF. 9313 - 16978								
*11	118980 X	94348	-0-	-24632	-0-	-0-	4088	1	85331	2	Y	4481	4481	4456	0	25	1	129	
12	116281 X	88331	-0-	-27950	-0-	-0-	4929	9	79805	2	Y	4307	4307	4212	0	29	1	195	
01	108035 X	80188	-0-	-27847	-0-	-0-	3788	1	71984	2	Y	4175	4175	4175	0	11	1	184	
02	92512 X	69062	-0-	-23450	-0-	-0-	4738	9	61831	2	Y	3514	3514	3511	0	10	1	177	
03	97991 X	71597	-0-	-26394	-0-	-0-	3611	1	64432	2	Y	3519	3519	3449	0	31	1	216	
04	65435 X	65435	-0-	-0-	-0-	-0-	4593	9	58884	2	Y	3286	3286	3315	0	5	1	182	
05	80073 X	67460	-0-	-12613	-0-	-0-	3366	1	60700	2	Y	3281	3281	3215	0	2	1	246	
							3865	9											
							3294	1											
							3871	9											
							2936	1											
							3615	9											
							3151	1											
							3609	9											

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1738

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #: A962H	54928 500 788997	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB					
						RRCID -> 295573		COMPL. DATE 02/09/2024		TOTAL DEPTH		8854 PERF. 9587		- 18794				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	89790 X	67984	-0-	-21806	-0-	2859	1	5442	9	59683	2	Y	4947	4918	0	27	1	142
12	89807 X	67251	-0-	-22556	-0-	2795	1	5510	9	58946	2	Y	5009	4892	0	33	1	226
01	82305 X	63528	-0-	-18777	-0-	2787	1	5132	9	55609	2	Y	4665	4673	0	13	1	205
02	68740 X	58163	-0-	-10577	-0-	2785	1	4204	9	51174	2	Y	3822	3823	0	11	1	193
03	71176 X	60850	-0-	-10326	-0-	2747	1	4325	9	53778	2	Y	3932	3849	0	34	1	242
04	56355 X	56355	-0-	-0-	-0-	2475	1	4203	9	49677	2	Y	3821	3845	0	6	1	212
05	61628 X	56755	-0-	-4873	-0-	2601	1	4037	9	50117	2	Y	3670	3603	0	3	1	275
GALVAN RANCH				WELL #: A966H		RRCID -> 295574		COMPL. DATE 02/09/2024		TOTAL DEPTH		8800 PERF. 9334		- 18988				
*11	73980 X	56945	-0-	-17035	-0-	2410	1	4271	9	50264	2	Y	3883	3859	0	21	1	112
12	73315 X	55942	-0-	-17373	-0-	2340	1	4254	9	49348	2	Y	3867	3778	0	26	1	175
01	66030 X	52691	-0-	-13339	-0-	2328	1	3905	9	46458	2	Y	3550	3559	0	10	1	156
02	57176 X	44596	-0-	-12580	-0-	2139	1	3167	9	39290	2	Y	2879	2882	0	8	1	145
03	59365 X	46514	-0-	-12851	-0-	2102	1	3319	9	41093	2	Y	3017	2951	0	26	1	185
04	43018 X	43018	-0-	-0-	-0-	1891	1	3171	9	37956	2	Y	2883	2903	0	5	1	160
05	49786 X	43055	-0-	-6731	-0-	1974	1	3050	9	38031	2	Y	2773	2722	0	2	1	208
SAN AMBROSIA D (SA4)				WELL #: 1009H		RRCID -> 295614		COMPL. DATE 04/21/2020		TOTAL DEPTH		6758 PERF. 6623		- 19949				
*11	23953 X	23953	-0-	-0-	-0-	854	1	5212	9	17887	2	Y	4738	4716	0	27	1	136
12	24242 X	22849	-0-	-1393	-0-	779	1	5638	9	16432	2	Y	5125	4998	0	31	1	232
01	26288 X	23205	-0-	-3083	-0-	840	1	5652	9	16713	2	Y	5138	5131	0	13	1	226
02	23744 X	10328	-0-	-13416	-0-	411	1	2357	9	7560	2	Y	2143	2249	0	12	1	108
03	26288 X	17665	-0-	-8623	-0-	647	1	4385	9	12633	2	Y	3986	3830	0	19	1	245
04	23754 X	23754	-0-	-0-	-0-	805	1	6808	9	16141	2	Y	6189	6085	0	6	1	343
*05	21596 X	21596	-0-	-0-	-0-	808	1	5222	9	15566	2	Y	4747	4729	0	4	1	356

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA F (SA29)														
WELL #: 2059H RRCID -> 295619 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 6630 PERF.10361 - 19431														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11	21542 X	21542	-0-	-0-	-0-	818	1	17112	2	Y	3284	3270	0	19 1 95
12	21977 X	21977	-0-	-0-	-0-	3612	9							
01	22072 X	4261	-0-	-17811	-0-	829	1	17555	2	Y	3266	3191	0	22 1 148
02	19936 X	558	-0-	-19378	-0-	3593	9							
03	22072 X	16136	-0-	-5936	-0-	171	1	3407	2	Y	621	733	0	9 1 27
04	12418 X	12418	-0-	-0-	-0-	683	9							
05	18662 X	-0-	-0-	-18662	-0-	15	1	269	2	Y	249	262	0	1 1 13
						274	9							
						656	1	12809	2	Y	2428	2290	0	2 1 149
						2671	9							
						463	1	9239	2	Y	2469	2477	0	4 1 137
						2716	9							
										Y	7	139	0	2 1 1
GALVAN RANCH														
WELL #: B932H RRCID -> 295649 COMPL. DATE 04/26/2024 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 9032 - 19838														
*11	134760 X	112402	-0-	-22358	-0-	4846	1	101200	2	Y	5778	5732	0	29 1 166
12	130851 X	105786	-0-	-25065	-0-	6356	9							
01	121551 X	100889	-0-	-20662	-0-	4501	1	94840	2	Y	5859	5722	0	38 1 265
02	104916 X	86605	-0-	-18311	-0-	6445	9							
03	116157 X	90655	-0-	-25502	-0-	4525	1	90295	2	Y	5517	5524	0	15 1 243
04	81542 X	81542	-0-	-0-	-0-	6069	9							
05	96751 X	80486	-0-	-16265	-0-	4205	1	77246	2	Y	4685	4679	0	13 1 236
						5154	9							
						4146	1	81080	2	Y	4935	4826	0	42 1 303
						5429	9							
						3631	1	72889	2	Y	4565	4607	0	8 1 253
						5022	9							
						3745	1	72089	2	Y	4229	4161	0	3 1 317
						4652	9							
BRISCOE G														
WELL #: 1159H RRCID -> 295686 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 7055 PERF.18500 - 20716														
*11	5700 X	5498	-0-	-202	-0-	195	1	4046	2	Y	1143	1137	0	7 1 33
12	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	1257	9							
01	5828 X	5272	-0-	-556	-0-	205	1	4241	2	Y	1253	1221	0	8 1 57
02	5264 X	3760	-0-	-1504	-0-	1378	9							
03	5828 X	3400	-0-	-2428	-0-	188	1	3739	2	Y	1223	1223	0	3 1 54
04	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	1345	9							
05	4867 X	4651	-0-	-216	-0-	141	1	2564	2	Y	959	962	0	3 1 48
						1055	9							
						120	1	2338	2	Y	856	842	0	9 1 53
						942	9							
						165	1	3326	2	Y	1075	1067	0	1 1 60
						1183	9							
						171	1	3262	2	Y	1107	1082	0	1 1 83
						1218	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
BRISCOE C (SA12) STATE		WELL #: 1339H		RRCID -> 295701		COMPL. DATE 01/11/2022		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7147 - 20372									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	29291 X	29291	-0-	-0-	-0-		1100 1	22944 2	Y	4770	4760 0	37 1	164				
12	29362 X	29362	-0-	-0-	-0-		5247 9	1071 1	22586 2	Y	5186	5041 0	37 1	272			
01	29669 X	29669	-0-	-0-	-0-		5705 9	1144 1	22777 2	Y	5225	5250 0	16 1	231			
02	25508 X	14529	-0-	-10979	-0-		5748 9	615 1	11306 2	Y	2371	2457 0	12 1	133			
03	32918 X	32918	-0-	-0-	-0-		2608 9	1340 1	26190 2	Y	4898	4683 0	24 1	324			
04	29133 X	29133	-0-	-0-	-0-		5388 9	1101 1	22099 2	Y	5394	5384 0	8 1	326			
05	29667 X	28052	-0-	-1615	-0-		5933 9	1112 1	21401 2	Y	5035	4960 0	4 1	398			
							5539 9										
BRISCOE C (SA10) STATE				WELL #: 1319H		RRCID -> 295721		COMPL. DATE 01/12/2022		TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7116 - 20152							
*11	19380 X	14072	-0-	-5308	-0-		512 1	10677 2	Y	2621	2618 0	20 1	90				
12	19592 X	14094	-0-	-5498	-0-		2883 9	492 1	10391 2	Y	2919	2835 0	21 1	153			
01	17887 X	6362	-0-	-11525	-0-		3211 9	233 1	4673 2	Y	1324	1410 0	9 1	58			
02	16016 X	-0-	-0-	-16016	-0-		1456 9			Y	-0-	55 0	3 1	-0-			
03	17732 X	7524	-0-	-10208	-0-		264 1	5170 2	Y	1900	1774 0			126			
04	11753 X	11753	-0-	-0-	-0-		2090 9	441 1	8842 2	Y	2245	2232 0	3 1	136			
*05	11586 X	11586	-0-	-0-	-0-		2470 9	452 1	8666 2	Y	2244	2201 0	2 1	177			
							2468 9										
BRISCOE C (SA11) STATE				WELL #: 1328H		RRCID -> 295722		COMPL. DATE 01/14/2022		TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7174 - 20587							
*11	11790 X	11177	-0-	-613	-0-		430 1	8942 2	Y	1641	1634 0	11 1	56				
12	12183 X	11832	-0-	-351	-0-		1805 9	440 1	9320 2	Y	1884	1828 0	13 1	99			
01	12183 X	11709	-0-	-474	-0-		2072 9	470 1	9348 2	Y	1719	1736 0	6 1	76			
02	11004 X	4379	-0-	-6625	-0-		1891 9	196 1	3578 2	Y	550	591 0	4 1	31			
03	11842 X	4634	-0-	-7208	-0-		605 9	197 1	3828 2	Y	554	543 0	5 1	37			
04	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-		609 9	199 1	3999 2	Y	530	534 0	1 1	32			
05	11842 X	4818	-0-	-7024	-0-		583 9	208 1	4017 2	Y	539	528 0		43			
							593 9										

LORENZO (AUSTIN CHALK)															
SM ENERGY COMPANY															
SAN AMBROSIA C (SA3)															
		//CONT.//		54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
		//CONT.//		788997											
		WELL #:		3319H		RRCID -> 295723		COMPL. DATE 03/19/2022		TOTAL DEPTH		6517		PERF. 6712 - 17828	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*11	13710 X	12382	-0-	-1328	-0-	454	1	9443	2	Y	2259	2247	0	12 1	65
						2485	9								
12	14353 X	14012	-0-	-341	-0-	501	1	10537	2	Y	2704	2632	0	15 1	122
						2974	9								
01	14353 X	10714	-0-	-3639	-0-	406	1	8040	2	Y	2062	2086	0	7 1	91
						2268	9								
02	12964 X	1135	-0-	-11829	-0-	45	1	827	2	Y	239	313	0	5 1	12
						263	9								
03	14012 X	2918	-0-	-11094	-0-	106	1	2133	2	Y	617	589	0	2 1	38
						679	9								
04	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	237	1	4722	2	Y	1554	1505	0	1 1	86
						1709	9								
05	14012 X	8083	-0-	-5929	-0-	299	1	5813	2	Y	1792	1743	0	1 1	134
						1971	9								

GALVAN RANCH															
		WELL #:		B930H		RRCID -> 295738		COMPL. DATE 04/26/2024		TOTAL DEPTH		8661		PERF. 9038 - 19773	
*10	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-				-0-
11	123090 X	-0-	-0-	-123090	-0-					Y	-0-				-0-
12	118916 X	-0-	-0-	-118916	-0-					Y	-0-				-0-
01	58528 X	-0-	-0-	-58528	-0-					Y	-0-				-0-
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-				-0-
03	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	66	1	1279	2	Y	65	61	0		4
						72	9								
04	T. A.	46310	-0-	46310	46310	2128	1	42715	2	Y	1334	1264	0		74
						1467	9								
05	T. A.	40384	-0-	40384	86694	1914	1	36796	2	Y	1522	1481	0	1 1	114
						1674	9								

BRISCOE C (SA14)															
		WELL #:		1379H		RRCID -> 295835		COMPL. DATE 01/14/2022		TOTAL DEPTH		7361		PERF. 7017 - 20153	
*11	10355 X	10355	-0-	-0-	-0-	386	1	8020	2	Y	1772	1764	0	12 1	61
						1949	9								
12	11479 X	11479	-0-	-0-	-0-	426	1	8983	2	Y	1882	1830	0	14 1	99
						2070	9								
01	10633 X	5782	-0-	-4851	-0-	227	1	4493	2	Y	965	1015	0	6 1	43
						1062	9								
02	9660 X	-0-	-0-	-9660	-0-					Y	-0-	41	0	2 1	-0-
03	11470 X	3996	-0-	-7474	-0-	146	1	2829	2	Y	928	867	0		61
						1021	9								
04	10461 X	10461	-0-	-0-	-0-	397	1	7957	2	Y	1915	1858	0	2 1	116
						2107	9								
05	11036 X	10405	-0-	-631	-0-	418	1	8007	2	Y	1800	1773	0	2 1	142
						1980	9								

BRISCOE C (SA13) STATE															
		WELL #:		1359H		RRCID -> 295854		COMPL. DATE 01/13/2022		TOTAL DEPTH		7313		PERF. 7160 - 20345	
*11	11269 X	11269	-0-	-0-	-0-	410	1	8538	2	Y	2110	2113	0	18 1	73
						2321	9								
12	13454 X	10622	-0-	-2832	-0-	387	1	8148	2	Y	1897	1853	0	17 1	100
						2087	9								
01	13919 X	10138	-0-	-3781	-0-	387	1	7746	2	Y	1823	1836	0	6 1	81
						2005	9								
02	17621 X	17621	-0-	-0-	-0-	730	1	13364	2	Y	3206	3103	0	4 1	180
						3527	9								
03	13919 X	12820	-0-	-1099	-0-	463	1	9021	2	Y	3033	2980	0	32 1	201
						3336	9								
04	9671 X	9671	-0-	-0-	-0-	365	1	7312	2	Y	1813	1899	0	5 1	110
						1994	9								
05	19499 X	11209	-0-	-8290	-0-	439	1	8439	2	Y	2119	2061	0	1 1	167
						2331	9								

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997 WELL #: A967H		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
						RRCID -> 295913		COMPL. DATE 02/06/2024		TOTAL		DEPTH 8844		PERF. 9249 - 19355		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	95070 X	72965	-0-	-22105	-0-	3094 5225	1 9	64646	2	Y	4750	4717	0	25	1	137
12	93992 X	71117	-0-	-22875	-0-	2987 5155	1 9	62975	2	Y	4686	4580	0	31	1	212
01	84785 X	67499	-0-	-17286	-0-	3002 4662	1 9	59835	2	Y	4238	4251	0	12	1	187
02	74732 X	57789	-0-	-16943	-0-	2782 3873	1 9	51134	2	Y	3521	3520	0	10	1	178
03	75392 X	61374	-0-	-14018	-0-	2788 4044	1 9	54542	2	Y	3676	3597	0	31	1	226
04	56362 X	56362	-0-	-0-	-0-	2496 3780	1 9	50086	2	Y	3436	3465	0	6	1	191
05	64511 X	56887	-0-	-7624	-0-	2627 3704	1 9	50556	2	Y	3367	3303	0	2	1	252
BRISCOE G (SA14) STATE				WELL #: 2218H		RRCID -> 295941		COMPL. DATE 03/12/2023		TOTAL		DEPTH 7036		PERF. 7316 - 14997		
*11	18540 X	14916	-0-	-3624	-0-	544 2995	1 9	11377	2	Y	2723	2713	0	20	1	94
12	18476 X	15042	-0-	-3434	-0-	534 3204	1 9	11304	2	Y	2913	2833	0	21	1	153
01	18476 X	14314	-0-	-4162	-0-	535 3104	1 9	10675	2	Y	2822	2841	0	9	1	125
02	16632 X	5782	-0-	-10850	-0-	234 1247	1 9	4301	2	Y	1134	1189	0	6	1	64
03	16833 X	98	-0-	-16735	-0-	6 488	2 1	92	9	Y	84	131	0	11	1	6
04	13278 X	13278	-0-	-0-	-0-	3034 399	9 1	9756	2	Y	2758	2597	0			167
05	15035 X	10994	-0-	-4041	-0-	399 2900	1 9	7695	2	Y	2636	2594	0	2	1	208
BRISCOE G (SA15) STATE				WELL #: 2229H		RRCID -> 295942		COMPL. DATE 03/07/2023		TOTAL		DEPTH 6896		PERF. 7226 - 15114		
*11	38040 X	31863	-0-	-6177	-0-	1257 4357	1 9	26249	2	Y	3961	3910	0	20	1	136
12	36239 X	30282	-0-	-5957	-0-	1181 4193	1 9	24908	2	Y	3812	3717	0	31	1	200
01	36239 X	29167	-0-	-7072	-0-	1200 4056	1 9	23911	2	Y	3687	3712	0	12	1	163
02	32368 X	12017	-0-	-20351	-0-	534 1693	1 9	9790	2	Y	1539	1607	0	8	1	87
03	32922 X	27	-0-	-32895	-0-	27	2			Y	-0-	72	0	15	1	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	28156 X	28156	-0-	-0-	-0-	1197 3942	1 9	23017	2	Y	3584	3301	0			283
BRISCOE G				WELL #: 109H		RRCID -> 295962		COMPL. DATE 12/06/2019		TOTAL		DEPTH 7144		PERF. 8000 - 14502		
*11	9750 X	9559	-0-	-191	-0-	349 1906	1 9	7304	2	Y	1733	1719	0	9	1	50
12	10976 X	10976	-0-	-0-	-0-	398 2245	1 9	8333	2	Y	2041	1988	0	11	1	92
01	10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	398 1904	1 9	7957	2	Y	1731	1742	0	5	1	76
02	8932 X	4493	-0-	-4439	-0-	185 870	1 9	3438	2	Y	791	823	0	4	1	40
03	10974 X	-0-	-0-	-10974	-0-					Y	-0-	33	0	7	1	-0-
04	73 X	73	-0-	-0-	-0-	29	2	44	9	Y	40	38	0			2
05	10106 X	21	-0-	-10085	-0-	21	2			Y	-0-	2	0			-0-

(GWN415)

07/17/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1743

OIL AND GAS DIVISION

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: 1209H		RRCID -> 295972		COMPL. DATE 03/09/2023	
BRISCOE G		TOTAL DEPTH 7106		PERF. 7302		- 14181			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11	29820 X	29239	-0-	-581	-0-	1136 1	23746 2	Y	3961
12	30814 X	29299	-0-	-1515	-0-	4357 9	23644 2	Y	4121
01	30814 X	28175	-0-	-2639	-0-	1122 1	22625 2	Y	4013
02	27832 X	11630	-0-	-16202	-0-	4533 9	9226 2	Y	1730
03	30225 X	16414	-0-	-13811	-0-	1136 1	13445 2	Y	2072
04	22006 X	22006	-0-	-0-	-0-	4414 9	17624 2	Y	3184
05	25017 X	24440	-0-	-577	-0-	501 1	19236 2	Y	3823
						1903 9			
						690 1			
						2279 9			
						880 1			
						3502 9			
						999 1			
						4205 9			
BRISCOE G (SA13) STATE									
		WELL #: 2209H		RRCID -> 295973		COMPL. DATE 03/13/2023		TOTAL DEPTH 6893	
		PERF. 7224		- 14879					
*11	26610 X	24223	-0-	-2387	-0-	950 1	19862 2	Y	3101
12	27497 X	23546	-0-	-3951	-0-	3411 9	19000 2	Y	3313
01	27497 X	22541	-0-	-4956	-0-	902 1	18288 2	Y	3034
02	24836 X	9565	-0-	-15271	-0-	3644 9	7685 2	Y	1329
03	26009 X	16863	-0-	-9146	-0-	916 1	13816 2	Y	2128
04	22593 X	22593	-0-	-0-	-0-	3337 9	18380 2	Y	2997
*05	21367 X	21367	-0-	-0-	-0-	418 1	17092 2	Y	3079
						1462 9			
						706 1			
						2341 9			
						916 1			
						3297 9			
						888 1			
						3387 9			
BRISCOE C (SA21) STATE									
		WELL #: 1299H		RRCID -> 296027		COMPL. DATE 02/15/2024		TOTAL DEPTH 7257	
		PERF. 7084		- 21134					
*11	117630 X	87753	-0-	-29877	-0-	3245 1	67749 2	Y	15235
12	117831 X	85879	-0-	-31952	-0-	16759 9	65431 2	Y	15766
01	109988 X	86119	-0-	-23869	-0-	3105 1	66873 2	Y	14450
02	99344 X	74376	-0-	-24968	-0-	17343 9	56221 2	Y	13721
03	90675 X	72333	-0-	-18342	-0-	3351 1	53769 2	Y	14379
04	66737 X	66737	-0-	-0-	-0-	15895 9	12373	Y	12554
05	76570 X	64667	-0-	-11903	-0-	3062 1	10980	Y	10853
						15093 9			
						2747 1			
						15817 9			
						2523 1			
						13610 9			
						2597 1			
						12078 9			

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH			//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997 WELL #: A926H			ASSOCIATED RRCID -> 296039		CAPACITY COMPL. DATE 07/14/2024				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9582 - 22506						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	18750 X	11839	-0-		-6911	-0-		490 1102	1 9	10247	2	Y	1002	998	0	6	1	29
12	19375 X	10778	-0-		-8597	-0-		440 1015	1 9	9323	2	Y	923	903	0	7	1	42
01	19375 X	9781	-0-		-9594	-0-		426 920	1 9	8435	2	Y	836	839	0	2	1	37
02	14336 X	7928	-0-		-6408	-0-		371 737	1 9	6820	2	Y	670	671	0	2	1	34
03	14043 X	7860	-0-		-6183	-0-		348 716	1 9	6796	2	Y	651	639	0	6	1	40
04	5259 X	5259	-0-		-0-	-0-		226 515	1 9	4518	2	Y	468	481	0	1	1	26
05	9517 X	6613	-0-		-2904	-0-		299 547	1 9	5767	2	Y	497	486	0			37
BRISCOE G			WELL #: 1098H			RRCID -> 296045		COMPL. DATE 07/12/2022				TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7433 - 16125						
*11	T. A.	8625	-0-		8625	8625		274 2670	1 9	5681	2	Y	2427	2344	0			83
12	T. A.	6216	-0-		6216	14841		243 842	1 9	5131	2	Y	765	789	0	19	1	40
01	T. A.	5410	-0-		5410	20251		234 486	1 9	4690	2	Y	442	460	0	2	1	20
02	T. A.	4706	-0-		4706	24957		206 726	1 9	3774	2	Y	660	642	0	1	1	37
03	T. A.	5136	-0-		5136	30093		214 768	1 9	4154	2	Y	698	682	0	7	1	46
04	32617 X	2524	-0-		-30093	-0-		103 406	1 9	2015	2	Y	369	392	0	1	1	22
*05	5849 X	5849	-0-		-0-	-0-		243 964	1 9	4642	2	Y	876	829	0			69
GALVAN RANCH			WELL #: A922H			RRCID -> 296056		COMPL. DATE 01/18/2025				TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9595 - 22054						
*11	201900 X	193932	-0-		-7968	-0-		7984 19205	1 9	166743	2	Y	17459	17415	0	108	1	503
12	208630 X	183738	-0-		-24892	-0-		7543 17197	1 9	158998	2	Y	15634	15316	0	115	1	706
01	208630 X	171790	-0-		-36840	-0-		7436 16016	1 9	148338	2	Y	14560	14584	0	41	1	641
02	188440 X	142550	-0-		-45890	-0-		6633 14112	1 9	121805	2	Y	12829	12790	0	33	1	647
03	208630 X	98036	-0-		-110594	-0-		4344 8729	1 9	84963	2	Y	7935	7980	0	114	1	488
04	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-	476	0	12	1	-0-
05	180358 X	30524	-0-		-149834	-0-		1427 1643	1 9	27454	2	Y	1494	1382	0			112

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE B (SA12)				//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997 WELL #: 2569H	ASSOCIATED RRCID -> 296074	CAPACITY COMPL. DATE 01/14/2025				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6959 - 18741						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52	0	4	1	-0-
*11	19530 X	-0-	-0-	-19530	-0-					Y	-0-					-0-
12	20181 X	-0-	-0-	-20181	-0-					Y	-0-					-0-
01	20181 X	4137	-0-	-16044	-0-					Y	718	686	0			-0-
						164	1	3183	2	Y						32
						790	9									
02	10993 X	10993	-0-	-0-	-0-	471	1	8622	2	Y	1727	1670	0	2	1	87
						1900	9									
03	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	316	1	6169	2	Y	1446	1429	0	15	1	89
						1591	9									
04	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	283	1	5671	2	Y	1462	1468	0	2	1	81
						1608	9									
05	12183 X	8239	-0-	-3944	-0-	323	1	6229	2	Y	1534	1499	0	1	1	115
						1687	9									
BRISCOE B (SA14)				WELL #: 2589H	RRCID -> 296075	COMPL. DATE 12/22/2024				TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6951 - 19148						
12	35659 X	35659	-0-	-0-	-0-	1328	1	28000	2	Y	5755	5554	0	18	1	260
						6331	9									
01	38754 X	38754	-0-	-0-	-0-	1518	1	30339	2	Y	6270	6239	0	15	1	276
						6897	9									
02	30886 X	30886	-0-	-0-	-0-	1338	1	24573	2	Y	4523	4557	0	14	1	228
						4975	9									
03	31434 X	29827	-0-	-1607	-0-	1185	1	23147	2	Y	4995	4876	0	40	1	307
						5495	9									
04	28174 X	28174	-0-	-0-	-0-	1075	1	21575	2	Y	5022	5042	0	8	1	279
						5524	9									
05	35774 X	28695	-0-	-7079	-0-	1142	1	21964	2	Y	5081	4974	0	4	1	381
						5589	9									
BRISCOE A				WELL #: 919H	RRCID -> 296082	COMPL. DATE 11/21/2023				TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7622 - 14576						
*11	17580 X	16333	-0-	-1247	-0-	610	1	12722	2	Y	2728	2716	0	16	1	79
						3001	9									
12	18166 X	16400	-0-	-1766	-0-	596	1	12593	2	Y	2919	2848	0	18	1	132
						3211	9									
01	17856 X	15556	-0-	-2300	-0-	597	1	11903	2	Y	2778	2780	0	8	1	122
						3056	9									
02	15988 X	13737	-0-	-2251	-0-	576	1	10572	2	Y	2354	2351	0	6	1	119
						2589	9									
03	17701 X	12345	-0-	-5356	-0-	494	1	9674	2	Y	1979	1955	0	21	1	122
						2177	9									
04	13213 X	13213	-0-	-0-	-0-	501	1	10032	2	Y	2436	2420	0	3	1	135
						2680	9									
05	13702 X	13702	-0-	-0-	-0-	547	1	10544	2	Y	2374	2329	0	2	1	178
						2611	9									
SAN AMBROSIA F (SA34)				WELL #: 2148H	RRCID -> 296083	COMPL. DATE 06/10/2024				TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7072 - 17493						
*11	33930 X	23795	-0-	-10135	-0-	903	1	18873	2	Y	3654	3643	0	27	1	126
						4019	9									
12	34193 X	23125	-0-	-11068	-0-	861	1	18122	2	Y	3765	3664	0	29	1	198
						4142	9									
01	31961 X	3826	-0-	-28135	-0-	149	1	2975	2	Y	638	797	0	11	1	28
						702	9									
02	27328 X	-0-	-0-	-27328	-0-	1246	1	24352	2	Y	-0-	27	0	1	1	-0-
03	32243 X	32243	-0-	-0-	-0-	6645	9			Y	6041	5641	0			400
						866	1	17406	2	Y	3882	4037	0	10	1	235
04	22542 X	22542	-0-	-0-	-0-	4270	9									
*05	20136 X	20136	-0-	-0-	-0-	812	1	15617	2	Y	3370	3336	0	3	1	266
						3707	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997											
BRISCOE C			WELL #:		2328H	RRCID ->		296086	COMPL. DATE	03/21/2024	TOTAL	DEPTH	6967	PERF.	8134 - 17322	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*11	22860	X	21942	-0-	-918	-0-		799	1	16695	2	Y	4044	4029	0	139
12	23622	X	21864	-0-	-1758	-0-		4448	9							
01	23622	X	15536	-0-	-8086	-0-		775	1	16337	2	Y	4320	4200	0	227
02	21336	X	6654	-0-	-14682	-0-		4752	9							
03	24259	X	24259	-0-	-0-	-0-		590	1	11766	2	Y	2891	2977	0	128
04	19023	X	19023	-0-	-0-	-0-		3180	9							
05	21855	X	18996	-0-	-2859	-0-		287	1	5252	2	Y	1014	1078	0	57
								1115	9							
								900	1	17603	2	Y	5233	4934	0	346
								5756	9							
								698	1	13985	2	Y	3945	4044	0	238
								4340	9							
								726	1	13971	2	Y	3908	3836	0	309
								4299	9							
BRISCOE C (SA15) STATE			WELL #:		1239H	RRCID ->		296113	COMPL. DATE	04/12/2025	TOTAL	DEPTH	7098	PERF.	7150 - 19766	
*11	111750	X	74531	-0-	-37219	-0-		2785	1	58175	2	Y	12337	12340	0	424
12	115475	X	71581	-0-	-43894	-0-		13571	9							
01	115475	X	65981	-0-	-49494	-0-		2574	1	54219	2	Y	13444	13065	0	706
02	102760	X	10277	-0-	-92483	-0-		14788	9							
03	93589	X	-0-	-0-	-93589	-0-		2560	1	51023	2	Y	11271	11438	0	498
04	40606	X	40606	-0-	-0-	-0-		12398	9							
05	71579	X	40578	-0-	-31001	-0-		456	1	8346	2	Y	1341	1738	0	75
								1475	9							
								1479	1	29672	2	Y	-0-	62	0	-0-
								9455	9				8595	8076	0	519
								1614	1	30997	2	Y	7243	7184	0	572
								7967	9							
SAN AMBROSIA F (SA32)			WELL #:		2139H	RRCID ->		296118	COMPL. DATE	06/09/2024	TOTAL	DEPTH	6568	PERF.	6949 - 17407	
*11	64290	X	51767	-0-	-12523	-0-		2060	1	43006	2	Y	6092	6062	0	209
12	66433	X	50211	-0-	-16222	-0-		6701	9							
01	63984	X	8293	-0-	-55691	-0-		1965	1	41403	2	Y	6221	6055	0	327
02	57008	X	-0-	-0-	-57008	-0-		6843	9							
03	53506	X	41109	-0-	-12397	-0-		343	1	6840	2	Y	1009	1272	0	45
04	43780	X	43780	-0-	-0-	-0-		1110	9							
*05	41276	X	41276	-0-	-0-	-0-		1761	1	34409	2	Y	-0-	43	0	-0-
								4939	9				4490	4193	0	297
								1793	1	35982	2	Y	5459	5419	0	330
								6005	9							
								1750	1	33689	2	Y	5306	5213	0	419
								5837	9							
SAN AMBROSIA F (SA31)			WELL #:		2128H	RRCID ->		296119	COMPL. DATE	06/10/2024	TOTAL	DEPTH	6694	PERF.	7095 - 17687	
*11	41790	X	33428	-0-	-8362	-0-		1271	1	26572	2	Y	5077	5058	0	175
12	43183	X	32515	-0-	-10668	-0-		5585	9							
01	42098	X	5420	-0-	-36678	-0-		1208	1	25479	2	Y	5298	5155	0	278
02	36960	X	-0-	-0-	-36960	-0-		5828	9							
03	36071	X	36071	-0-	-0-	-0-		212	1	4249	2	Y	872	1095	0	39
04	30576	X	30576	-0-	-0-	-0-		959	9							
*05	27984	X	27984	-0-	-0-	-0-		1364	1	26689	2	Y	-0-	37	0	-0-
								8018	9				7289	6807	0	482
								1163	1	23327	2	Y	5533	5669	0	334
								6086	9							
								1123	1	21654	2	Y	4734	4691	0	374
								5207	9							

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1747

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE C (SA17) STATE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	54928 500 788997 1259H	ASSOCIATED RRCID ->		CAPACITY DATE 02/09/2024				CNTY: WEBB 7166 PERF. 7230 - 20453					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	123810	X	109143	-0-	-14667	-0-	4116 19106	1 9	85921	2	Y	17369	17285	0	122	1	597
12	127937	X	111727	-0-	-16210	-0-	4129 20559	1 9	87039	2	Y	18690	18169	0	136	1	982
01	127937	X	98980	-0-	-28957	-0-	3914 16991	1 9	78075	2	Y	15446	15689	0	57	1	682
02	115556	X	10951	-0-	-104605	-0-	483 1581	1 9	8887	2	Y	1437	2003	0	35	1	81
03	112778	X	46885	-0-	-65893	-0-	1748 10975	1 9	34162	2	Y	9977	9384	0	14	1	660
04	104158	X	104158	-0-	-0-	-0-	4006 19848	1 9	80304	2	Y	18044	17598	0	16	1	1090
05	99603	X	83547	-0-	-16056	-0-	3397 14777	1 9	65373	2	Y	13434	13451	0	14	1	1061
BRISCOE C (SA18) STATE					WELL #:	1268H	RRCID ->	296168	COMPL.	DATE	04/30/2025	TOTAL	DEPTH	7284	PERF.	7219 - 20857	
*11	86310	X	56279	-0-	-30031	-0-	2107 10178	1 9	43994	2	Y	9253	9228	0	70	1	318
12	81220	X	57878	-0-	-23342	-0-	2129 10832	1 9	44917	2	Y	9847	9575	0	73	1	517
01	77934	X	51553	-0-	-26381	-0-	2026 9139	1 9	40388	2	Y	8308	8428	0	30	1	367
02	68180	X	10470	-0-	-57710	-0-	490 1005	1 9	8975	2	Y	914	1211	0	19	1	51
03	60977	X	26069	-0-	-34908	-0-	926 7016	1 9	18127	2	Y	6378	5998	0	9	1	422
04	44463	X	44463	-0-	-0-	-0-	1670 9283	1 9	33510	2	Y	8439	8341	0	10	1	510
05	57877	X	42720	-0-	-15157	-0-	1705 8205	1 9	32810	2	Y	7459	7373	0	6	1	589
BRISCOE C (SA16) STATE					WELL #:	1248H	RRCID ->	296178	COMPL.	DATE	04/15/2025	TOTAL	DEPTH	7274	PERF.	7203 - 20204	
*11	77190	X	52326	-0-	-24864	-0-	1913 10498	1 9	39915	2	Y	9544	9519	0	72	1	328
12	79763	X	50791	-0-	-28972	-0-	1825 10503	1 9	38463	2	Y	9548	9299	0	75	1	502
01	79763	X	46637	-0-	-33126	-0-	1800 8901	1 9	35936	2	Y	8092	8207	0	29	1	358
02	66164	X	8798	-0-	-57366	-0-	404 997	1 9	7397	2	Y	906	1194	0	19	1	51
03	62093	X	19046	-0-	-43047	-0-	662 5433	1 9	12951	2	Y	4939	4654	0	9	1	327
04	30775	X	30775	-0-	-0-	-0-	1117 7250	1 9	22408	2	Y	6591	6512	0	8	1	398
05	50778	X	36863	-0-	-13915	-0-	1450 7517	1 9	27896	2	Y	6834	6691	0	5	1	540

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997										
BRISCOE C (SA20) STATE				WELL #:	1288H	RRCID ->	296283	COMPL. DATE	05/03/2025	TOTAL	DEPTH	7363	PERF.	7208	- 21446
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*11	89580 X	69982	-0-	-19598	-0-		2611	1	54532	2	Y	11672	11627	0	401
							12839	9							
12	92566 X	66321	-0-	-26245	-0-		2411	1	50791	2	Y	11926	11609	0	626
							13119	9							
01	92566 X	59511	-0-	-33055	-0-		2302	1	45911	2	Y	10271	10407	0	454
							11298	9							
02	81956 X	51889	-0-	-30067	-0-		2209	1	40553	2	Y	8297	8261	0	467
							9127	9							
03	78081 X	78081	-0-	-0-	-0-		3054	1	59698	2	Y	13935	13398	0	922
							15329	9							
04	44983 X	44983	-0-	-0-	-0-		1643	1	32990	2	Y	9409	9740	0	568
							10350	9							
05	66309 X	42197	-0-	-24112	-0-		1635	1	31452	2	Y	8282	8191	0	654
							9110	9							
BRISCOE B (SA17)				WELL #:	3539H	RRCID ->	296350	COMPL. DATE	04/08/2025	TOTAL	DEPTH	6528	PERF.	6845	- 13976
*11	80790 X	59294	-0-	-21496	-0-		2207	1	46086	2	Y	10001	9972	0	288
							11001	9							
12	79422 X	52442	-0-	-26980	-0-		1903	1	40122	2	Y	9470	9264	0	428
							10417	9							
01	69781 X	46712	-0-	-23069	-0-		1778	1	35485	2	Y	8590	8615	0	378
							9449	9							
02	55328 X	37138	-0-	-18190	-0-		1530	1	28106	2	Y	6820	6834	0	344
							7502	9							
03	61256 X	32276	-0-	-28980	-0-		1198	1	23460	2	Y	6925	6782	0	426
							7618	9							
04	25833 X	25833	-0-	-0-	-0-		925	1	18533	2	Y	5795	5889	0	321
							6375	9							
05	33728 X	33585	-0-	-143	-0-		1303	1	25047	2	Y	6577	6402	0	493
							7235	9							
BRISCOE B (SA16)				WELL #:	3528H	RRCID ->	296360	COMPL. DATE	04/11/2025	TOTAL	DEPTH	6659	PERF.	6945	- 13869
*11	56820 X	39365	-0-	-17455	-0-		1512	1	31552	2	Y	5728	5713	0	165
							6301	9							
12	51894 X	34753	-0-	-17141	-0-		1300	1	27395	2	Y	5507	5385	0	249
							6058	9							
01	46965 X	31796	-0-	-15169	-0-		1256	1	25067	2	Y	4975	4991	0	219
							5473	9							
02	41468 X	25909	-0-	-15559	-0-		1104	1	20319	2	Y	4078	4080	0	206
							4486	9							
03	45911 X	24507	-0-	-21404	-0-		982	1	19183	2	Y	3947	3874	0	243
							4342	9							
04	20876 X	20876	-0-	-0-	-0-		821	1	16468	2	Y	3261	3317	0	181
							3587	9							
*05	23580 X	23580	-0-	-0-	-0-		943	1	18153	2	Y	4076	3949	0	305
							4484	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE B (SA15)			//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997 WELL #: 3519H			ASSOCIATED RRCID -> 296361		CAPACITY COMPL. DATE 04/06/2025		TOTAL DEPTH		6533 PERF. 6923 - 13649		CNTY: WEBB				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	62490 X	48145	-0-	-14345	-0-			1843 7844	1 9	38458	2	Y	7131	7118	0	45	1	205
12	57164 X	43153	-0-	-14011	-0-			1607 7671	1 9	33875	2	Y	6974	6817	0	47	1	315
01	57164 X	38171	-0-	-18993	-0-			1495 6886	1 9	29790	2	Y	6260	6281	0	18	1	276
02	45304 X	32217	-0-	-13087	-0-			1365 5794	1 9	25058	2	Y	5267	5263	0	14	1	266
03	50158 X	25357	-0-	-24801	-0-			1009 4606	1 9	19742	2	Y	4187	4149	0	47	1	257
04	27138 X	27138	-0-	-0-	-0-			1035 5303	1 9	20800	2	Y	4821	4805	0	6	1	267
05	28582 X	28129	-0-	-453	-0-			1127 5313	1 9	21689	2	Y	4830	4733	0	3	1	362
BRISCOE C			WELL #: 60H			RRCID -> 296367		COMPL. DATE 11/05/2023		TOTAL DEPTH		6729 PERF. 6308 - 6448						
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
SAN AMBROSIA F (SA35)			WELL #: 2159H			RRCID -> 296390		COMPL. DATE 06/09/2024		TOTAL DEPTH		6572 PERF. 6949 - 17554						
*11	58380 X	46976	-0-	-11404	-0-			1880 5897	1 9	39199	2	Y	5361	5340	0	39	1	184
12	60326 X	46086	-0-	-14240	-0-			1810 6067	1 9	38209	2	Y	5515	5367	0	42	1	290
01	58404 X	7560	-0-	-50844	-0-			314 957	1 9	6289	2	Y	870	1105	0	17	1	38
02	50260 X	-0-	-0-	-50260	-0-							Y	-0-	36	0	2	1	-0-
03	53148 X	53148	-0-	-0-	-0-			2273 6394	1 9	44481	2	Y	5813	5428	0			385
04	45478 X	45478	-0-	-0-	-0-			1856 6441	1 9	37181	2	Y	5855	5876	0	10	1	354
*05	41329 X	41329	-0-	-0-	-0-			1765 5568	1 9	33996	2	Y	5062	5011	0	5	1	400
BRISCOE C			WELL #: 0019H			RRCID -> 296414		COMPL. DATE 05/20/2025		TOTAL DEPTH		6284 PERF. 6594 - 20696						
*11	104250 X	77966	-0-	-26284	-0-			2745 17922	1 9	57299	2	Y	16293	16235	0	98	1	469
12	107725 X	85331	-0-	-22394	-0-			2963 19911	1 9	62457	2	Y	18101	17645	0	107	1	818
01	106857 X	76943	-0-	-29914	-0-			2855 17128	1 9	56960	2	Y	15571	15656	0	47	1	686
02	92400 X	65227	-0-	-27173	-0-			2655 13825	1 9	48747	2	Y	12568	12584	0	36	1	634
03	88753 X	62708	-0-	-26045	-0-			2391 13556	1 9	46761	2	Y	12324	12089	0	112	1	757
04	58530 X	58530	-0-	-0-	-0-			2123 13817	1 9	42590	2	Y	12561	12602	0	19	1	697
05	60698 X	45562	-0-	-15136	-0-			1794 9247	1 9	34521	2	Y	8406	8462	0	9	1	630

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997													
BRISCOE C (SA23)			WELL #: 0029H		RRCID -> 296550		COMPL. DATE 05/24/2025					TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6749 - 19849				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	91830 X	77209	-0-	-14621	-0-	2712 17820	1 9	56677	2	Y	16200	16103	0	87	1	466
12	94891 X	84610	-0-	-10281	-0-	2964 19144	1 9	62502	2	Y	17404	16977	0	107	1	786
01	94891 X	77612	-0-	-17279	-0-	2887 17085	1 9	57640	2	Y	15532	15589	0	45	1	684
02	77392 X	65872	-0-	-11520	-0-	2687 13827	1 9	49358	2	Y	12570	12585	0	35	1	634
03	85684 X	64154	-0-	-21530	-0-	2449 13848	1 9	47857	2	Y	12589	12337	0	112	1	774
04	59792 X	59792	-0-	-0-	-0-	2179 13899	1 9	43714	2	Y	12635	12689	0	19	1	701
05	61473 X	54242	-0-	-7231	-0-	2113 11471	1 9	40658	2	Y	10428	10337	0	9	1	781
BRISCOE C (SA24)			WELL #: 0008H		RRCID -> 296603		COMPL. DATE 12/19/2024					TOTAL DEPTH 6432 PERF. 7312 - 19781				
*11	80430 X	34239	-0-	-46191	-0-	1268 6519	1 9	26452	2	Y	5926	5973	0	52	1	171
12	70308 X	25007	-0-	-45301	-0-	893 5255	1 9	18859	2	Y	4777	4693	0	39	1	216
01	59489 X	44787	-0-	-14702	-0-	1674 9724	1 9	33389	2	Y	8840	8655	0	12	1	389
02	50792 X	37528	-0-	-13264	-0-	1553 7459	1 9	28516	2	Y	6781	6808	0	20	1	342
03	54436 X	36220	-0-	-18216	-0-	1409 7305	1 9	27506	2	Y	6641	6515	0	60	1	408
04	33981 X	33981	-0-	-0-	-0-	1264 7345	1 9	25372	2	Y	6677	6705	0	10	1	370
05	35650 X	33723	-0-	-1927	-0-	1319 7043	1 9	25361	2	Y	6403	6287	0	5	1	480
BRISCOE R			WELL #: 1519H		RRCID -> 296645		COMPL. DATE 04/06/2024					TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7306 - 19166				
*11	92460 X	68789	-0-	-23671	-0-	2575 12454	1 9	53760	2	Y	11322	11238	0	57	1	326
12	95542 X	67258	-0-	-28284	-0-	2545 11076	1 9	53637	2	Y	10069	9866	0	74	1	455
01	92039 X	58305	-0-	-33734	-0-	2343 9229	1 9	46733	2	Y	8390	8450	0	26	1	369
02	70504 X	52879	-0-	-17625	-0-	2320 7979	1 9	42580	2	Y	7254	7238	0	19	1	366
03	71424 X	55464	-0-	-15960	-0-	2257 9035	1 9	44172	2	Y	8214	8010	0	65	1	505
04	50827 X	50827	-0-	-0-	-0-	2017 8314	1 9	40496	2	Y	7558	7631	0	13	1	419
05	56141 X	50772	-0-	-5369	-0-	2084 8544	1 9	40144	2	Y	7767	7596	0	5	1	582

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997										
BRISCOE R				WELL #: 1528H		RRCID -> 296660		COMPL. DATE 04/07/2024		TOTAL	DEPTH	7392	PERF.	7415 - 19646	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*11	90450	X	71968	-0-	-18482	-0-	2726	1	56892	2	Y	11227	11139	0	323
							12350	9							
12	93465	X	63915	-0-	-29550	-0-	2389	1	50307	2	Y	10199	9987	0	461
							11219	9							
01	92597	X	62997	-0-	-29600	-0-	2508	1	49984	2	Y	9550	9564	0	420
							10505	9							
02	69636	X	55722	-0-	-13914	-0-	2447	1	44901	2	Y	7613	7627	0	384
							8374	9							
03	74369	X	53244	-0-	-21125	-0-	2167	1	42380	2	Y	7906	7736	0	486
							8697	9							
04	49765	X	49765	-0-	-0-	-0-	1963	1	39417	2	Y	7623	7674	0	423
							8385	9							
05	55273	X	48018	-0-	-7255	-0-	1974	1	37993	2	Y	7319	7187	0	548
							8051	9							

BRISCOE R				WELL #: 1539H		RRCID -> 296662		COMPL. DATE 04/05/2024		TOTAL	DEPTH	7245	PERF.	7216 - 19903	
*11	126780	X	91454	-0-	-35326	-0-	3308	1	69068	2	Y	17344	17209	0	499
							19078	9							
12	131006	X	109184	-0-	-21822	-0-	4081	1	86021	2	Y	17347	16948	0	784
							19082	9							
01	121985	X	82326	-0-	-39659	-0-	3185	1	63536	2	Y	14186	14300	0	625
							15605	9							
02	92596	X	67823	-0-	-24773	-0-	2876	1	52834	2	Y	11012	11049	0	556
							12113	9							
03	109182	X	67211	-0-	-41971	-0-	2655	1	51873	2	Y	11530	11279	0	709
							12683	9							
04	58374	X	58374	-0-	-0-	-0-	2254	1	45206	2	Y	9922	10063	0	550
							10914	9							
05	67487	X	51728	-0-	-15759	-0-	2091	1	40219	2	Y	8562	8461	0	641
							9418	9							

BRISCOE J (SA9) STATE				WELL #: 7149H		RRCID -> 296900		COMPL. DATE 08/31/2024		TOTAL	DEPTH	7711	PERF.	7914 - 17524	
*11	183360	X	106290	-0-	-77070	-0-	4652	1	97175	2	Y	4057	4042	0	117
							4463	9							
12	136927	X	105452	-0-	-31475	-0-	4608	1	97093	2	Y	3410	3346	0	154
							3751	9							
01	135997	X	91111	-0-	-44886	-0-	4204	1	83850	2	Y	2779	2802	0	122
							3057	9							
02	122836	X	73746	-0-	-49090	-0-	3671	1	67427	2	Y	2407	2402	0	121
							2648	9							
03	122419	X	75058	-0-	-47361	-0-	3531	1	69046	2	Y	2255	2216	0	139
							2481	9							
04	62671	X	62671	-0-	-0-	-0-	2868	1	57493	2	Y	2100	2119	0	117
							2310	9							
05	86614	X	60063	-0-	-26551	-0-	2861	1	55031	2	Y	1974	1941	0	148
							2171	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY SAN AMBROSIA D			//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997 WELL #: 0009H			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
						RRCID -> 296992	COMPL. DATE 05/14/2023				TOTAL DEPTH	6273	PERF. 6595	- 11988			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	22170	X	19581	-0-	-2589	-0-	764 2817 9	1	16000	2	Y	2561	2548	0	14	1	74
12	22909	X	18271	-0-	-4638	-0-	692 3036 9	1	14543	2	Y	2760	2692	0	17	1	125
01	22909	X	16117	-0-	-6792	-0-	641 2796 9	1	12680	2	Y	2542	2548	0	7	1	112
02	20524	X	4772	-0-	-15752	-0-	198 901 9	1	3673	2	Y	819	884	0	6	1	41
03	22723	X	11491	-0-	-11232	-0-	486 1583 9	1	9422	2	Y	1439	1385	0	7	1	88
04	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-	653 2971 9	1	13111	2	Y	2701	2637	0	2	1	150
05	18259	X	16025	-0-	-2234	-0-	651 2823 9	1	12551	2	Y	2566	2521	0	2	1	192
SAN AMBROSIA D (SA10)			WELL #: 3219H			RRCID -> 297003	COMPL. DATE 05/18/2023				TOTAL DEPTH	6208	PERF. 7066	- 19264			
*11	22103	X	22103	-0-	-0-	-0-	827 3995 9	1	17281	2	Y	3632	3614	0	20	1	105
12	15454	X	15454	-0-	-0-	-0-	538 3592 9	1	11324	2	Y	3265	3198	0	24	1	148
01	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-	139	0	9	1	-0-
02	6776	X	-0-	-0-	-6776	-0-					Y	-0-					-0-
03	7502	X	3347	-0-	-4155	-0-	51 2343 9	1	953	2	Y	2130	1999	0			131
04	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	344 4853 9	1	6885	2	Y	4412	4295	0	3	1	245
*05	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	415 3477 9	1	7949	2	Y	3161	3164	0	3	1	237
SAN AMBROSIA D (SA11)			WELL #: 3228H			RRCID -> 297088	COMPL. DATE 05/20/2023				TOTAL DEPTH	6338	PERF. 7667	- 18659			
*11	24690	X	22247	-0-	-2443	-0-	821 4353 9	1	17073	2	Y	3957	3937	0	23	1	114
12	25513	X	17551	-0-	-7962	-0-	605 4221 9	1	12725	2	Y	3837	3752	0	26	1	173
01	25513	X	-0-	-0-	-25513	-0-					Y	-0-	163	0	10	1	-0-
02	22176	X	-0-	-0-	-22176	-0-					Y	-0-					-0-
03	24552	X	-0-	-0-	-24552	-0-					Y	-0-					-0-
04	36468	X	36468	-0-	-0-	-0-	1202 11100 9	1	24166	2	Y	10091	9531	0			560
*05	21799	X	21799	-0-	-0-	-0-	793 5826 9	1	15180	2	Y	5296	5448	0	7	1	397
BRISCOE J (SA7)			WELL #: 1659H			RRCID -> 297113	COMPL. DATE 08/30/2024				TOTAL DEPTH	7340	PERF. 7599	- 21320			
*11	200340	X	170077	-0-	-30263	-0-	7022 16458 9	1	146597	2	Y	14962	14939	0	97	1	431
12	207018	X	186665	-0-	-20353	-0-	7694 16873 9	1	162098	2	Y	15339	14979	0	98	1	693
01	192076	X	156801	-0-	-35275	-0-	6832 13692 9	1	136277	2	Y	12447	12552	0	40	1	548
02	173488	X	127834	-0-	-45654	-0-	5976 12046 9	1	109812	2	Y	10951	10918	0	28	1	553
03	192076	X	124673	-0-	-67403	-0-	5547 10641 9	1	108485	2	Y	9674	9535	0	97	1	595
04	100325	X	100325	-0-	-0-	-0-	4301 9750 9	1	86274	2	Y	8864	8952	0	15	1	492
05	141763	X	97508	-0-	-44255	-0-	4369 9020 9	1	84119	2	Y	8200	8070	0	6	1	614

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997												
BRISCOE J (SA10) STATE				WELL #: 7159H		RRCID -> 297114		COMPL. DATE 08/30/2024				TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7778 - 17539				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	171840 X	107596	-0-	-64244	-0-	4722 4253	1 9	98621	2	Y	3866	3856	0	24	1	111
12	145855 X	97959	-0-	-47896	-0-	4280 3519	1 9	90160	2	Y	3199	3140	0	25	1	145
01	142848 X	86125	-0-	-56723	-0-	3973 2900	1 9	79252	2	Y	2636	2657	0	8	1	116
02	129024 X	70451	-0-	-58573	-0-	3513 2410	1 9	64528	2	Y	2191	2190	0	6	1	111
03	121086 X	69072	-0-	-52014	-0-	3253 2186	1 9	63633	2	Y	1987	1956	0	20	1	122
04	57592 X	57592	-0-	-0-	-0-	2640 1936	1 9	53016	2	Y	1760	1781	0	3	1	98
05	78926 X	55639	-0-	-23287	-0-	2655 1846	1 9	51138	2	Y	1678	1648	0	1	1	126
BRISCOE J (SA8)				WELL #: 1679H		RRCID -> 297115		COMPL. DATE 08/30/2024				TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7658 - 21324				
*11	206910 X	179771	-0-	-27139	-0-	7452 16687	1 9	155632	2	Y	15170	15102	0	88	1	437
12	213807 X	198202	-0-	-15605	-0-	8247 16116	1 9	173839	2	Y	14651	14326	0	100	1	662
01	204228 X	148609	-0-	-55619	-0-	6486 12746	1 9	129377	2	Y	11587	11701	0	38	1	510
02	184464 X	135557	-0-	-48907	-0-	6407 11502	1 9	117648	2	Y	10456	10412	0	26	1	528
03	198214 X	136354	-0-	-61860	-0-	6130 10371	1 9	119853	2	Y	9428	9284	0	93	1	579
04	111373 X	111373	-0-	-0-	-0-	4833 9600	1 9	96940	2	Y	8727	8808	0	14	1	484
05	146909 X	107487	-0-	-39422	-0-	4849 9298	1 9	93340	2	Y	8453	8297	0	6	1	633
GALVAN RANCH				WELL #: A936H		RRCID -> 297235		COMPL. DATE 01/15/2025				TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9606 - 22419				
*11	232860 X	219634	-0-	-13226	-0-	9335 15412	1 9	194887	2	Y	14011	14017	0	97	1	403
12	240622 X	227858	-0-	-12764	-0-	9551 17047	1 9	201260	2	Y	15497	15108	0	92	1	700
01	240622 X	182008	-0-	-58614	-0-	8017 14137	1 9	159854	2	Y	12852	12946	0	40	1	566
02	217336 X	135518	-0-	-81818	-0-	6531 9043	1 9	119944	2	Y	8221	8343	0	29	1	415
03	240622 X	140333	-0-	-100289	-0-	6365 9539	1 9	124429	2	Y	8672	8481	0	73	1	533
04	126597 X	126597	-0-	-0-	-0-	5597 8743	1 9	112257	2	Y	7948	8027	0	13	1	441
05	186496 X	123579	-0-	-62917	-0-	5683 8537	1 9	109359	2	Y	7761	7612	0	6	1	581

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997										
GALVAN RANCH				WELL #:	A934H	RRCID ->	297236	COMPL. DATE	01/14/2025	TOTAL	DEPTH	9167	PERF.	9478	- 22633
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*11	228450 X	205269	-0-	-23181	-0-	8621	1	180020	2	Y	15116	15059	0	90	1 435
12	236065 X	166572	-0-	-69493	-0-	16628	9								
01	236065 X	195325	-0-	-40740	-0-	6851	1	144413	2	Y	13916	13623	0	99	1 629
02	213220 X	143528	-0-	-69692	-0-	15308	9								
03	233027 X	146486	-0-	-86541	-0-	8611	1	171754	2	Y	13600	13594	0	36	1 599
04	134606 X	134606	-0-	-0-	-0-	14960	9								
05	174778 X	131564	-0-	-43214	-0-	6897	1	126713	2	Y	9016	9129	0	31	1 455
						9918	9								
						6638	1	129802	2	Y	9133	8947	0	80	1 561
						10046	9								
						5981	1	119968	2	Y	7870	7980	0	14	1 437
						8657	9								
						6086	1	117155	2	Y	7566	7428	0	6	1 567
						8323	9								

GALVAN RANCH				WELL #:	A928H	RRCID ->	297237	COMPL. DATE	07/02/2024	TOTAL	DEPTH	9166	PERF.	9537	- 22607
*11	269787 X	269787	-0-	-0-	-0-	11229	1	234501	2	Y	21870	21769	0	126	1 630
12	251782 X	235596	-0-	-16186	-0-	24057	9								
01	251782 X	204330	-0-	-47452	-0-	9710	1	204619	2	Y	19334	18946	0	144	1 874
02	227416 X	156985	-0-	-70431	-0-	21267	9								
03	251782 X	159518	-0-	-92264	-0-	8871	1	176873	2	Y	16896	16975	0	51	1 744
04	152996 X	152996	-0-	-0-	-0-	18586	9								
05	182714 X	144619	-0-	-38095	-0-	7378	1	135474	2	Y	12848	12905	0	39	1 648
						14133	9								
						7127	1	139305	2	Y	11896	11699	0	114	1 731
						13086	9								
						6744	1	135263	2	Y	9990	10149	0	18	1 554
						10989	9								
						6563	1	126333	2	Y	10657	10405	0	7	1 798
						11723	9								

GALVAN RANCH				WELL #:	A930H	RRCID ->	297238	COMPL. DATE	07/02/2024	TOTAL	DEPTH	9220	PERF.	9259	- 22642
*11	275596 X	275596	-0-	-0-	-0-	11559	1	241338	2	Y	20635	20471	0	102	1 594
12	260090 X	182725	-0-	-77365	-0-	22699	9								
01	260090 X	199970	-0-	-60120	-0-	7490	1	157873	2	Y	15784	15529	0	136	1 713
02	234920 X	185986	-0-	-48934	-0-	17362	9								
03	260090 X	174994	-0-	-85096	-0-	8645	1	172430	2	Y	17177	17093	0	41	1 756
04	171145 X	171145	-0-	-0-	-0-	18895	9								
05	197346 X	154233	-0-	-43113	-0-	8843	1	162388	2	Y	13414	13454	0	39	1 677
						14755	9								
						7815	1	152771	2	Y	13098	12851	0	119	1 805
						14408	9								
						7492	1	150301	2	Y	12138	12250	0	20	1 673
						13352	9								
						7066	1	135970	2	Y	10179	10079	0	9	1 762
						11197	9								

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1755

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #: A938H	54928 500 788997	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB					
						RRCID ->	297293	COMPL.	DATE	01/10/2025	TOTAL	DEPTH	9196	PERF.	9514	-	23246	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	192540	X	170417	-0-	-22123	-0-		7061 15892	1 9	147464	2	Y	14447	14438	0	97	1	416
12	198958	X	153110	-0-	-45848	-0-		6315 13730	1 9	133065	2	Y	12482	12239	0	95	1	564
01	198958	X	130484	-0-	-68474	-0-		5702 11054	1 9	113728	2	Y	10049	10138	0	33	1	442
02	179704	X	102225	-0-	-77479	-0-		4823 8791	1 9	88611	2	Y	7992	8008	0	23	1	403
03	198958	X	103105	-0-	-95853	-0-		4627 8011	1 9	90467	2	Y	7283	7167	0	71	1	448
04	88113	X	88113	-0-	-0-	-0-		3855 6952	1 9	77306	2	Y	6320	6406	0	11	1	351
05	102951	X	84229	-0-	-18722	-0-		3830 6663	1 9	73736	2	Y	6057	5949	0	4	1	454
GALVAN RANCH					WELL #: A940H		RRCID ->	297294	COMPL.	DATE	01/11/2025	TOTAL	DEPTH	9252	PERF.	9659	-	23569
*11	214950	X	165200	-0-	-49750	-0-		6986 12330	1 9	145884	2	Y	11209	11307	0	100	1	323
12	260880	X	260880	-0-	-0-	-0-		10994 18192	1 9	231694	2	Y	16538	16040	0	74	1	747
01	224132	X	224132	-0-	-0-	-0-		9899 16843	1 9	197390	2	Y	15312	15342	0	43	1	674
02	200620	X	182936	-0-	-17684	-0-		8795 12615	1 9	161526	2	Y	11468	11528	0	35	1	579
03	222115	X	182604	-0-	-39511	-0-		8281 12425	1 9	161898	2	Y	11295	11078	0	102	1	694
04	158243	X	158243	-0-	-0-	-0-		7008 10714	1 9	140521	2	Y	9740	9877	0	17	1	540
05	183272	X	155949	-0-	-27323	-0-		7196 10234	1 9	138519	2	Y	9304	9139	0	7	1	697
BRISCOE B (SA20)					WELL #: 1388H		RRCID ->	297582	COMPL.	DATE	04/20/2025	TOTAL	DEPTH	7437	PERF.	8088	-	19669
*11	73890	X	59964	-0-	-13926	-0-		2300 9615	1 9	48049	2	Y	8741	8767	0	77	1	301
12	76353	X	55330	-0-	-21023	-0-		2094 9136	1 9	44100	2	Y	8305	8101	0	69	1	436
01	77717	X	52587	-0-	-25130	-0-		2122 8159	1 9	42306	2	Y	7417	7500	0	25	1	328
02	70196	X	37299	-0-	-32897	-0-		1590 6512	1 9	29197	2	Y	5920	5898	0	17	1	333
03	77717	X	41084	-0-	-36633	-0-		1677 6620	1 9	32787	2	Y	6018	5894	0	59	1	398
04	33941	X	33941	-0-	-0-	-0-		1347 5611	1 9	26983	2	Y	5101	5181	0	10	1	308
*05	36018	X	36018	-0-	-0-	-0-		1475 6146	1 9	28397	2	Y	5587	5452	0	4	1	441

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH			WELL #: A911H		RRCID -> 297584		COMPL. DATE 01/06/2025				TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9505 - 19404			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
*11	222540 X	170192	-0-	-52348	-0-	7139 14005	1 9	149048	2	Y	12732	12716	0	83 1 367
12	229958 X	151819	-0-	-78139	-0-	6359 11471	1 9	133989	2	Y	10428	10240	0	84 1 471
01	229958 X	133783	-0-	-96175	-0-	5936 9440	1 9	118407	2	Y	8582	8648	0	27 1 378
02	207704 X	104607	-0-	-103097	-0-	5008 7626	1 9	91973	2	Y	6933	6941	0	20 1 350
03	203856 X	95785	-0-	-108071	-0-	4330 6815	1 9	84640	2	Y	6195	6102	0	62 1 381
04	57322 X	57322	-0-	-0-	-0-	2539 3858	1 9	50925	2	Y	3507	3684	0	9 1 195
05	76549 X	76549	-0-	-0-	-0-	3500 5660	1 9	67389	2	Y	5145	4952	0	2 1 385
GALVAN RANCH			WELL #: A915H		RRCID -> 297585		COMPL. DATE 01/05/2025				TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9995 - 16524			
*11	168450 X	118134	-0-	-50316	-0-	4951 9770	1 9	103413	2	Y	8882	8894	0	63 1 256
12	174065 X	112489	-0-	-61576	-0-	4708 8590	1 9	99191	2	Y	7809	7654	0	58 1 353
01	174065 X	88565	-0-	-85500	-0-	3917 6514	1 9	78134	2	Y	5922	5994	0	20 1 261
02	157220 X	71051	-0-	-86169	-0-	3408 5042	1 9	62601	2	Y	4584	4600	0	14 1 231
03	155372 X	55746	-0-	-99626	-0-	2544 3485	1 9	49717	2	Y	3168	3163	0	41 1 195
04	25919 X	25919	-0-	-0-	-0-	1149 1700	1 9	23070	2	Y	1545	1649	0	5 1 86
05	56131 X	56131	-0-	-0-	-0-	2572 4088	1 9	49471	2	Y	3716	3524	0	1 1 278
BRISCOE B (SA21)			WELL #: 1399H		RRCID -> 297772		COMPL. DATE 04/22/2025				TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7229 - 19521			
*11	75210 X	71306	-0-	-3904	-0-	2555 15367	1 9	53384	2	Y	13970	14011	0	123 1 480
12	77717 X	60946	-0-	-16771	-0-	2146 13583	1 9	45217	2	Y	12348	12069	0	110 1 649
01	77717 X	66842	-0-	-10875	-0-	2587 12665	1 9	51590	2	Y	11514	11617	0	37 1 509
02	70196 X	47921	-0-	-22275	-0-	1916 10843	1 9	35162	2	Y	9857	9785	0	26 1 555
03	77717 X	49735	-0-	-27982	-0-	1957 9536	1 9	38242	2	Y	8669	8552	0	98 1 574
04	40992 X	40992	-0-	-0-	-0-	1571 7886	1 9	31535	2	Y	7169	7296	0	14 1 433
*05	51825 X	51825	-0-	-0-	-0-	2099 9354	1 9	40372	2	Y	8504	8262	0	6 1 671

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE B (SA22)			//CONT.// //CONT.// WELL #: 1408H		54928 500 788997	ASSOCIATED RRCID -> 297815		CAPACITY COMPL. DATE 04/24/2025				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7343 - 19737							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	65310	X	54455	-0-	-0-	-10855	-0-	-0-	2109 8331	1 9	44015	2	Y	7574	7603	0	68	1	260
12	67487	X	45598	-0-	-0-	-21889	-0-	-0-	1733 7337	1 9	36528	2	Y	6670	6521	0	59	1	350
01	67487	X	41210	-0-	-0-	-26277	-0-	-0-	1682 5959	1 9	33569	2	Y	5417	5508	0	20	1	239
02	60956	X	33574	-0-	-0-	-27382	-0-	-0-	1401 6450	1 9	25723	2	Y	5864	5761	0	12	1	330
03	67487	X	35353	-0-	-0-	-32134	-0-	-0-	1471 5112	1 9	28770	2	Y	4647	4611	0	58	1	308
04	25543	X	25543	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1035 3752	1 9	20756	2	Y	3411	3505	0	8	1	206
*05	27534	X	27534	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1137 4518	1 9	21879	2	Y	4107	3986	0	3	1	324
BRISCOE B (SA11)			WELL #: 2558H		RRCID -> 297816		COMPL. DATE 05/05/2025				TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7106 - 19317								
*12	SHUT IN		43936	-0-	-0-	43936	46615	-0-	1640 7767	1 9	34529	2	Y	7061	6752	0	3	1	319
*01	116517	X	69902	-0-	-0-	-46615	-0-	-0-	2663 14115	1 9	53124	2	Y	12832	12568	0	18	1	565
*02	29352	X	29352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1170 6697	1 9	21485	2	Y	6088	6317	0	29	1	307
03	40434	X	40434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1587 7850	1 9	30997	2	Y	7136	6950	0	54	1	439
04	40527	X	40527	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1605 6714	1 9	32208	2	Y	6104	6193	0	11	1	339
*05	35299	X	35299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1430 6306	1 9	27563	2	Y	5733	5637	0	4	1	429
BRISCOE B (SA18)			WELL #: 2529H		RRCID -> 297938		COMPL. DATE 04/30/2024				TOTAL DEPTH 6963 PERF. N/A								
12	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL			DIST. 01 LEASE		21633		11/11/2024												
BRISCOE B (SA9)			WELL #: 2538H		RRCID -> 297939		COMPL. DATE 05/12/2025				TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7043 - 19015								
*12	SHUT IN		47179	-0-	-0-	47179	52042	-0-	1644 10867	1 9	34668	2	Y	9879	9451	0	5	1	446
*01	134454	X	82412	-0-	-0-	-52042	-0-	-0-	2903 21595	1 9	57914	2	Y	19632	19188	0	26	1	864
*02	64757	X	64757	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2478 16756	1 9	45523	2	Y	15233	15283	0	45	1	769
03	51643	X	51643	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1906 12484	1 9	37253	2	Y	11349	11285	0	136	1	697
04	43755	X	43755	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1617 9741	1 9	32397	2	Y	8855	9044	0	17	1	491
*05	37869	X	37869	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1475 7995	1 9	28399	2	Y	7268	7181	0	6	1	574

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G			//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997 WELL #: 1019H			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
						RRCID -> 297980	COMPL. DATE 04/07/2024				TOTAL	DEPTH	7061	PERF. 7393	- 16174		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	44470 X	44470	-0-	-0-	-0-		1637 8648 9	1	34185	2	Y	7862	7856	0	63	1	270
12	45880 X	40886	-0-	-4994	-0-		1458 8701 9	1	30727	2	Y	7910	7703	0	62	1	415
01	45880 X	34798	-0-	-11082	-0-		1310 7406 9	1	26082	2	Y	6733	6827	0	24	1	297
02	41440 X	29788	-0-	-11652	-0-		1199 6595 9	1	21994	2	Y	5995	5940	0	15	1	337
03	45880 X	29885	-0-	-15995	-0-		1133 6588 9	1	22164	2	Y	5989	5871	0	59	1	396
04	26717 X	26717	-0-	-0-	-0-		1002 5591 9	1	20124	2	Y	5083	5162	0	10	1	307
*05	26308 X	26308	-0-	-0-	-0-		1044 5184 9	1	20080	2	Y	4713	4645	0	4	1	372
BRISCOE C (SA19) STATE			WELL #: 1279H			RRCID -> 298017	COMPL. DATE 05/02/2025				TOTAL	DEPTH	7169	PERF. 6960	- 20859		
*11	74746 X	74746	-0-	-0-	-0-		2848 12458 9	1	59440	2	Y	11325	11298	0	86	1	389
*12	98704 X	70284	-0-	-28420	-0-		2631 12239 9	1	55414	2	Y	11126	10842	0	89	1	584
*01	98704 X	64587	-0-	-34117	-0-		2583 10441 9	1	51563	2	Y	9492	9623	0	34	1	419
*02	89152 X	49069	-0-	-40083	-0-		2123 7939 9	1	39007	2	Y	7217	7208	0	22	1	406
03	81530 X	65298	-0-	-16232	-0-		2607 11730 9	1	50961	2	Y	10664	10292	0	72	1	706
04	74760 X	48775	-0-	-25985	-0-		1924 8242 9	1	38609	2	Y	7493	7729	0	17	1	453
05	70277 X	50524	-0-	-19753	-0-		2097 8075 9	1	40352	2	Y	7341	7206	0	6	1	580
BRISCOE G (SA16)			WELL #: 1028H			RRCID -> 298021	COMPL. DATE 04/07/2024				TOTAL	DEPTH	7192	PERF. 7393	- 16625		
*11	32991 X	32991	-0-	-0-	-0-		1249 5668 9	1	26074	2	Y	5153	5145	0	40	1	177
12	35681 X	30451	-0-	-5230	-0-		1118 5754 9	1	23579	2	Y	5231	5093	0	40	1	275
01	35681 X	26112	-0-	-9569	-0-		1003 5137 9	1	19972	2	Y	4670	4723	0	16	1	206
02	32228 X	22491	-0-	-9737	-0-		920 4665 9	1	16906	2	Y	4241	4197	0	11	1	239
03	35278 X	21857	-0-	-13421	-0-		840 4599 9	1	16418	2	Y	4181	4101	0	42	1	277
04	20007 X	20007	-0-	-0-	-0-		761 4021 9	1	15225	2	Y	3655	3704	0	7	1	221
*05	19602 X	19602	-0-	-0-	-0-		783 3702 9	1	15117	2	Y	3365	3317	0	3	1	266

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A953H		RRCID -> 298272		COMPL. DATE 04/01/2025		TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9340 - 22219						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	555876 X	270315	-0-	-285561	-0-	11800 1	246358 2	Y	11052	10966 0	55 1	318		
						12157 9								
*12	277977 X	257301	-0-	-20676	-0-	11156 1	235117 2	Y	10025	9817 0	73 1	453		
						11028 9								
*01	277977 X	223009	-0-	-54968	-0-	10187 1	203218 2	Y	8731	8774 0	26 1	384		
						9604 9								
*02	251076 X	170613	-0-	-80463	-0-	8441 1	154992 2	Y	6527	6562 0	20 1	329		
						7180 9								
03	277977 X	175573	-0-	-102404	-0-	8231 1	160884 2	Y	5871	5781 0	58 1	361		
						6458 9								
04	269010 X	148122	-0-	-120888	-0-	6795 1	136282 2	Y	4586	4684 0	9 1	254		
						5045 9								
05	257300 X	141124	-0-	-116176	-0-	6735 1	129662 2	Y	4297	4225 0	3 1	322		
						4727 9								

BRISCOE B (SA10)		WELL #: 2549H		RRCID -> 298275		COMPL. DATE 04/17/2024		TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A						
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21632 11/08/2024														

GALVAN RANCH		WELL #: B922H		RRCID -> 298289		COMPL. DATE 03/23/2025		TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8846 - 16941						
*12	SHUT IN	152341	-0-	152341	179802	6261 1	131937 2	Y	12857	12318 0	13 1	581		
						14143 9								
*01	309926 X	130124	-0-	-179802	-0-	5611 1	111856 2	Y	11506	11546 0	34 1	507		
						12657 9								
*02	129248 X	96216	-0-	-33032	-0-	4471 1	82114 2	Y	8755	8794 0	26 1	442		
						9631 9								
03	143096 X	90996	-0-	-52100	-0-	4013 1	78451 2	Y	7756	7643 0	78 1	477		
						8532 9								
04	138480 X	76661	-0-	-61819	-0-	3282 1	65823 2	Y	6869	6953 0	12 1	381		
						7556 9								
05	143096 X	70564	-0-	-72532	-0-	3162 1	60897 2	Y	5914	5845 0	5 1	443		
						6505 9								

GALVAN RANCH		WELL #: B928H		RRCID -> 298297		COMPL. DATE 03/30/2025		TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8845 - 18781						
*11	SHUT IN	208028	-0-	208028	228906	8852 1	184785 2	Y	13083	12729 0	5 1	377		
						14391 9								
*12	474118 X	245212	-0-	-228906	-0-	10322 1	217553 2	Y	15761	15340 0	86 1	712		
						17337 9								
*01	233275 X	205611	-0-	-27664	-0-	9138 1	182240 2	Y	12939	13040 0	41 1	570		
						14233 9								
*02	210700 X	157950	-0-	-52750	-0-	7620 1	139977 2	Y	9412	9478 0	29 1	475		
						10353 9								
03	233275 X	156462	-0-	-76813	-0-	7118 1	139216 2	Y	9207	9032 0	84 1	566		
						10128 9								
04	225750 X	129225	-0-	-96525	-0-	5708 1	114521 2	Y	8178	8276 0	14 1	454		
						8996 9								
05	233275 X	121868	-0-	-111407	-0-	5615 1	108077 2	Y	7433	7321 0	6 1	557		
						8176 9								

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH			WELL #: B924H		RRCID -> 298353		COMPL. DATE 03/27/2025		TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8877 - 17227				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
*12	SHUT IN	179113	-0-	179113	199862	7407 1	156168 2	Y	14125	13535 0	14 1	638	
						15538 9							
*01	351193 X	151331	-0-	-199862	-0-	6607 1	131798 2	Y	11751	11835 0	37 1	517	
						12926 9							
*02	151984 X	112195	-0-	-39789	-0-	5272 1	96868 2	Y	9141	9170 0	27 1	461	
						10055 9							
03	168268 X	118168	-0-	-50100	-0-	5270 1	103051 2	Y	8952	8782 0	81 1	550	
						9847 9							
04	162840 X	103066	-0-	-59774	-0-	4479 1	89843 2	Y	7949	8044 0	14 1	441	
						8744 9							
05	168268 X	100988	-0-	-67280	-0-	4595 1	88447 2	Y	7224	7116 0	6 1	541	
						7946 9							
GALVAN RANCH			WELL #: B926H		RRCID -> 298354		COMPL. DATE 03/28/2025		TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8670 - 17757				
*11	SHUT IN	185689	-0-	185689	202365	7822 1	163313 2	Y	13231	12873 0	6 1	381	
						14554 9							
*12	424551 X	222186	-0-	-202365	-0-	9267 1	195291 2	Y	16025	15595 0	87 1	724	
						17628 9							
*01	207886 X	180126	-0-	-27760	-0-	7952 1	158647 2	Y	12297	12438 0	42 1	541	
						13527 9							
*02	187768 X	137877	-0-	-49891	-0-	6632 1	121765 2	Y	8618	8696 0	28 1	435	
						9480 9							
03	207886 X	128789	-0-	-79097	-0-	5844 1	114289 2	Y	7869	7743 0	77 1	484	
						8656 9							
04	201180 X	107325	-0-	-93855	-0-	4745 1	95210 2	Y	6700	6800 0	12 1	372	
						7370 9							
05	207886 X	99903	-0-	-107983	-0-	4610 1	88683 2	Y	6009	5924 0	5 1	450	
						6610 9							
GALVAN RANCH			WELL #: A957H		RRCID -> 298449		COMPL. DATE 04/02/2025		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9396 - 21756				
*11	DELQ PR	238317	-0-	238317	487941	10422 1	217613 2	Y	9347	9273 0	46 1	269	
						10282 9							
*12	710940 X	222999	-0-	-487941	-0-	9733 1	205102 2	Y	7422	7295 0	61 1	335	
						8164 9							
*01	246574 X	186601	-0-	-59973	-0-	8551 1	170541 2	Y	6826	6841 0	19 1	301	
						7509 9							
*02	222712 X	146856	-0-	-75856	-0-	7304 1	134165 2	Y	4897	4935 0	16 1	247	
						5387 9							
03	246574 X	131023	-0-	-115551	-0-	6147 1	120187 2	Y	4263	4204 0	44 1	262	
						4689 9							
04	238320 X	115471	-0-	-122849	-0-	5296 1	106237 2	Y	3580	3637 0	6 1	199	
						3938 9							
05	223014 X	107183	-0-	-115831	-0-	5119 1	98481 2	Y	3257	3208 0	3 1	244	
						3583 9							
SAN AMBROSIA F (SA36)			WELL #: 0049H		RRCID -> 298458		COMPL. DATE 08/12/2024		TOTAL DEPTH 6277 PERF. N/A				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/2025													
SAN AMBROSIA F (SA38)			WELL #: 0039H		RRCID -> 298475		COMPL. DATE 07/22/2024		TOTAL DEPTH 6318 PERF. N/A				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY SAN AMBROSIA F (SA37)				//CONT.// //CONT.// WELL #: 0018H		54928 500 788997		ASSOCIATED RRCID -> 298500		CAPACITY COMPL. DATE 02/23/2025				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6735 - 19698					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
*02	SHUT	IN		55	-0-	55	55	55	55	2			N	NO	RPT				-0-
*03	SHUT	IN		23920	-0-	23920	23975	761	1	14892	2	N	7515	7018	0				497
								8267	9										
*04	SHUT	IN		43705	-0-	43705	67680	1566	1	31395	2	N	9767	9662	0	12	1		590
								10744	9										
*05	102841	X		35161	-0-	-67680	-0-	1292	1	24812	2	N	8234	8171	0	8	1		650
								9057	9										
SAN AMBROSIA F (SA44) STATE				WELL #: 1238H		RRCID -> 298660		COMPL. DATE 04/11/2025				TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7289 - 18016							
12	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	SHUT	IN		28745	-0-	28745	28745	1047	1	20993	2	Y	6095	5727	0				368
								6705	9										
05	SHUT	IN		98702	-0-	98702	127447	3876	1	74624	2	Y	18365	17285	0	5	1		1450
								20202	9										
SAN AMBROSIA F (SA45) STATE				WELL #: 1229H		RRCID -> 298661		COMPL. DATE 11/07/2024				TOTAL DEPTH 7146 PERF. N/A							
12	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	SHUT	IN		49092	-0-	49092	49092	1764	1	35346	2	Y	10893	10235	0				658
								11982	9										
05	SHUT	IN		150765	-0-	150765	199857	5706	1	109814	2	Y	32041	30173	0	9	1		2530
								35245	9										
SAN AMBROSIA F (SA43) STATE				WELL #: 1219H		RRCID -> 298663		COMPL. DATE 10/11/2024				TOTAL DEPTH 7086 PERF. N/A							
12	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	SHUT	IN		48449	-0-	48449	48449	1651	1	33102	2	Y	12451	11699	0				752
								13696	9										
05	SHUT	IN		129111	-0-	129111	177560	4656	1	89606	2	Y	31681	29935	0	10	1		2501
								34849	9										
BRISCOE B (SA23)				WELL #: 1419H		RRCID -> 298868		COMPL. DATE 04/27/2025				TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7249 - 19908							
*11	86183	X		86183	-0-	-0-	-0-	3021	1	63081	2	Y	18255	18265	0	151	1		628
								20081	9										
*12	81063	X		81063	-0-	-0-	-0-	2793	1	58853	2	Y	17652	17210	0	143	1		927
								19417	9										
*01	85125	X		85125	-0-	-0-	-0-	3232	1	64471	2	Y	15838	16011	0	54	1		700
								17422	9										
*02	63728	X		51586	-0-	-12142	-0-	2021	1	37109	2	Y	11324	11358	0	36	1		630
								12456	9										
*03	72827	X		72827	-0-	-0-	-0-	2861	1	55927	2	Y	12763	12437	0	111	1		845
								14039	9										
*04	68280	X		61952	-0-	-6328	-0-	2393	1	47990	2	Y	10517	10706	0	21	1		635
								11569	9										
*05	61716	X		61716	-0-	-0-	-0-	2468	1	47502	2	Y	10678	10465	0	8	1		843
								11746	9										

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997												
SAN AMBROSIA F (SA42) STATE			WELL #:		12228H	RRCID -> 298996		COMPL. DATE 10/02/2024		TOTAL DEPTH 7253		PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 %	31809	-0-	31809	31809	31809	1110	1	22270	2	Y	7663	7200	0			463
							8429	9									
05	0 %	92679	-0-	92679	124488	124488	3450	1	66431	2	Y	20725	19555	0	6	1	1636
							22798	9									
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21757 04/19/2025																	
BRISCOE RANCH			WELL #:		2069H	RRCID -> 299078		COMPL. DATE 09/28/2024		TOTAL DEPTH 5835		PERF. 6544 - 19115					
12	114277 X	114277	-0-	-0-	-0-	-0-	81194	2	33083	9	N	30075	29968	1			1551
01	125744 X	125744	-0-	-0-	-0-	-0-	95961	2	29783	9	N	27075	27227	1			1399
02	108579 X	108579	-0-	-0-	-0-	-0-	86416	2	22163	9	N	20148	19776	1			1771
03	100909 X	100909	-0-	-0-	-0-	-0-	81320	2	19589	9	N	17808	17875	1			1704
*04	95880 X	74871	-0-	-21009	-0-	-0-	60062	2	14809	9	N	13463	13794	1			1373
05	99076 X	-0-	-0-	-99076	-0-	-0-					N	12366	12492	1			1247
GALVAN RANCH			WELL #:		A914H	RRCID -> 299105		COMPL. DATE 12/08/2024		TOTAL DEPTH 9153		PERF. N/A					
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH			WELL #:		A937H	RRCID -> 299176		COMPL. DATE 12/12/2024		TOTAL DEPTH 9442		PERF. N/A					
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH			WELL #:		A918H	RRCID -> 299200		COMPL. DATE 01/24/2025		TOTAL DEPTH 9218		PERF. N/A					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH			WELL #:		A919H	RRCID -> 299221		COMPL. DATE 02/12/2025		TOTAL DEPTH 9402		PERF. N/A					
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH			WELL #:		C915H	RRCID -> 299385		COMPL. DATE 01/21/2025		TOTAL DEPTH 8441		PERF. N/A					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//			54928 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//			788997									
SAN AMBROSIA D (SA14)			WELL #:			3268H	RRCID ->	299454	COMPL. DATE	03/23/2025	TOTAL DEPTH	6536	PERF. 6506	- 15134	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	65441 X	NO RPT	-0-	-65441	-0-						N	NO RPT			-0-
04	63330 X	NO RPT	-0-	-63330	-0-						N	NO RPT			-0-
05	65441 X	NO RPT	-0-	-65441	-0-						N	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH			WELL #:			A916H	RRCID ->	299483	COMPL. DATE	12/30/2024	TOTAL DEPTH	9185	PERF. 4920	- 23282	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH			WELL #:			C913H	RRCID ->	299484	COMPL. DATE	02/07/2025	TOTAL DEPTH	8425	PERF. N/A		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TROUBADOUR OPERATING, LLC			871292												
CACTUS JACK			WELL #:			101H	RRCID ->	298621	COMPL. DATE	01/26/2024	TOTAL DEPTH	9383	PERF.10092	- 19285	
12	113243 X	65284	-0-	-47959	-0-	501 5383	1 9	59400	2	N	4894	4992	1		71
01	113243 X	62111	-0-	-51132	-0-	56610	2	5501	9	N	5001	4813	1		259
02	102284 X	51490	-0-	-50794	-0-	1668 4234	1 9	45588	2	N	3849	3899	1		209
03	113243 X	55936	-0-	-57307	-0-	506 4887	1 9	50543	2	N	4443	4594	1		58
04	70080 X	52095	-0-	-17985	-0-	1430 4656	1 9	46009	2	N	4233	4101	1		190
05	65286 X	55796	-0-	-9490	-0-	3457 4004	1 9	48335	2	N	3640	3510	1		320
CACTUS JACK			WELL #:			102H	RRCID ->	298622	COMPL. DATE	01/26/2024	TOTAL DEPTH	9311	PERF. 9890	- 17465	
12	114731 X	46859	-0-	-67872	-0-	353 4598	1 9	41908	2	N	4180	4291	1		77
01	114731 X	57192	-0-	-57539	-0-	51089	2	6103	9	N	5548	5331	1		294
02	103628 X	49654	-0-	-53974	-0-	1581 4873	1 9	43200	2	N	4430	4487	1		237
03	114731 X	54308	-0-	-60423	-0-	485 5455	1 9	48368	2	N	4959	5131	1		65
04	55350 X	51757	-0-	-3593	-0-	1398 5381	1 9	44978	2	N	4892	4756	1		201
05	57195 X	56829	-0-	-366	-0-	3485 4618	1 9	48726	2	N	4198	4016	1		383

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
TROUBADOUR OPERATING, LLC														
CACTUS JACK														
				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB
				//CONT.//	871292									
				WELL #:	103H	RRCID ->	298722	COMPL. DATE	01/26/2024	TOTAL	DEPTH	9384	PERF.	10322 - 20203
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
12	134478 X	67558	-0-	-66920	-0-		505	1	59939	2	N	6467	6619 1	118
01	134478 X	76436	-0-	-58042	-0-		7114	9						
02	121464 X	63417	-0-	-58047	-0-		67217	2	9219	9	N	8381	8028 1	471
03	134478 X	67201	-0-	-67277	-0-		1963	1	53648	2	N	7096	7248 1	319
04	85200 X	64235	-0-	-20965	-0-		7806	9						
05	76446 X	74303	-0-	-2143	-0-		584	1	58341	2	N	7524	7744 1	99
							8276	9						
							1719	1	55311	2	N	6550	6374 1	275
							7205	9						
							4504	1	62982	2	N	6197	5897 1	575
							6817	9						
LOS ANGELES (4700)														
REPUBLIC EES, LLC														
TERVITA LOS ANGELES TRD														
				WELL #:	1	RRCID ->	265589	COMPL. DATE	12/20/2022	TOTAL	DEPTH	5500	PERF.	4804 - 5070
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
LOS CUATROS (JAMES LIME)														
BAYLOR OPERATING, LLC														
CPL														
				WELL #:	1	RRCID ->	147923	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL	DEPTH	6863	PERF.	6525 - 6575
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		13
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		13
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		13
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		13
RIO GRAND EXPLORATION, LLC														
LAS VEGAS RANCH														
				WELL #:	3	RRCID ->	173161	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL	DEPTH	6436	PERF.	6190 - 6262
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		42
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		42
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		42
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		42
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		42
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		42
LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)														
BAYLOR OPERATING, LLC														
MAVERICK COUNTY														
				WELL #:	3	RRCID ->	075783	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL	DEPTH	6995	PERF.	6198 - 6689
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		13
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		13
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		13
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		13

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK													
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832													
MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT		13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464													
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT		13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676													
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT		13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640													
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT		13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13

COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726													
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT		13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020													
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT		13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.//										54948 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
AMRWR, LLC										102699											
TAYLOR-CARSON TURNERY UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	081977	COMPL. DATE	03/20/1979	TOTAL DEPTH	7001	PERF.	6196 - 7001		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	
LOS CUATROS										WELL #:	1H	RRCID ->	272029	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	7485 - 11640		
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT				190	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT				190	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT				190	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT				190	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT				190	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT				190	
FIELD PETROLEUM CORP.										266906											
BURR "D"										WELL #:	1H	RRCID ->	252815	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	8046	PERF.	6933 - 7973		
12	3434	X	3434	-0-		-0-		-0-	3434	2					N	-0-				56	
01	3409	X	3409	-0-		-0-		-0-	3409	2					N	-0-				56	
02	3103	X	3103	-0-		-0-		-0-	3103	2					N	-0-				56	
03	3172	X	3172	-0-		-0-		-0-	3172	2					N	-0-				56	
04	3078	X	3078	-0-		-0-		-0-	3078	2					N	-0-				56	
*05	3338	X	3338	-0-		-0-		-0-	3338	2					N	-0-				56	
HORIZON ENERGY										400068											
BURR RANCH -7-										WELL #:	1A	RRCID ->	077334	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	7072	PERF.	6340 - 6923		
12	1874	N	1874	-0-		-0-		-0-	1834	2	40	9			N	36				79	
01	1860	N	1846	-0-		-14		-0-	1824	2	22	9			N	20				99	
02	1708	N	1612	-0-		-96		-0-	1592	2	20	9			N	18				117	
03	1866	N	1866	-0-		-0-		-0-	1844	2	22	9			N	20				137	
04	1800	N	1798	-0-		-2		-0-	1770	2	28	9			N	25				162	
05	1843	N	1843	-0-		-0-		-0-	1808	2	35	9			N	32				194	
BURR ESTATE										WELL #:	1	RRCID ->	077342	COMPL. DATE	04/30/1978	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	6592 - 6959		
12	527	N	444	-0-		-83		-0-	411	2	33	9			N	30				172	
01	559	N	559	-0-		-0-		-0-	535	2	24	9			N	22	174	1		20	
02	392	N	377	-0-		-15		-0-	376	2	1	9			N	1				21	
03	434	N	426	-0-		-8		-0-	426	2					N	-0-				21	
04	540	N	322	-0-		-218		-0-	322	2					N	-0-				21	
05	403	N	345	-0-		-58		-0-	345	2					N	-0-				21	
QUATRO OIL AND GAS, INC.										684588											
MAVERICK COUNTY										WELL #:	2	RRCID ->	076701	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	7281	PERF.	6492 - 6714		
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-				47	
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-				47	
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-				47	
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-				47	
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-				47	
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-				47	

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.//				54948 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MAVERICK			
RIO GRAND EXPLORATION, LLC				712691												
LAS VEGAS RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 082178		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH		6422	PERF. 5809 -		6132	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				50
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				50

LAS VEGAS RANCH				WELL #:	2	RRCID -> 142592		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH		6295	PERF. 5974 -		5984	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				42
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				42
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				42
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				42
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				42

XOG OPERATING LLC				945921												
TURNKEY-WINN EXPLORATION CO., INC				WELL #:	3	RRCID -> 079445		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH		6705	PERF. 6678 -		6822	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME				WELL #:	1	RRCID -> 080752		COMPL. DATE 01/03/1979		TOTAL DEPTH		6980	PERF. 6182 -		6980	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RITCHIE, J. W.				WELL #:	1	RRCID -> 081133		COMPL. DATE 08/10/1978		TOTAL DEPTH		6509	PERF. 5913 -		6167	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LULING-BRANYON (1700)				55679 666	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GUADALUPE			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710												
MERCER, ALF				WELL #:	29	RRCID -> 064769		COMPL. DATE 09/30/1975		TOTAL DEPTH		2208	PERF. N/A			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2025																

LULING-BRANYON (1700)				//CONT.// 55679 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GUADALUPE						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				//CONT.// 847710												
TABOR W. H.				WELL #: 63		RRCID -> 074319		COMPL. DATE 09/19/1977		TOTAL DEPTH 2040		PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				04/10/2025												
TABOR W. H.				WELL #: 62		RRCID -> 074320		COMPL. DATE 08/25/1977		TOTAL DEPTH 2060		PERF. N/A				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TABOR W. H.				WELL #: 64		RRCID -> 074321		COMPL. DATE 09/26/1977		TOTAL DEPTH 2100		PERF. N/A				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MERCER, MATTIE				WELL #: 15		RRCID -> 074323		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 2145		PERF. N/A				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
DORSET-TILLER				WELL #: 16		RRCID -> 082179		COMPL. DATE 03/06/1979		TOTAL DEPTH 2065		PERF. 1785 - 1887				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MCKEAN, A. J. & J. M.				WELL #: 29		RRCID -> 178403		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 2211		PERF. N/A				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				04/10/2025												

L L E S R A N C H (E S C O N D I D O)			55960 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		C N T Y : Z A V A L A					
W I L L I A M S O N O P E R A T I N G C O .			925911											
L Y L E S , L O R A			W E L L # : 7		R R C I D - > 082272		C O M P L . D A T E 04/12/1979		T O T A L D E P T H 525		P E R F . 416 - 432			
M														
0	A L L O W C O D E	G A S P R O D	I N J E C T . (I) G A S L I F T (L)	M O N T H L Y S T A T U S (C O D E)	C U M U (-) U N D E R A G E	* A M T	* C O D E	* D I S P O S I T I O N S A M T C O D E	* A M T C O D E	C M	C O N D P R O D	* D I S P O S I T I O N S A M T C O D E	* A M T C O D E	E O M B A L A N C E
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
M.E.G. (OLMOS 3900)			56145 200		ASSOCIATED		EXEMPT		C N T Y : D I M M I T					
2 D O I L & G A S L L C			953828											
M C A R T Y			W E L L # : 1		R R C I D - > 271223		C O M P L . D A T E 02/21/2013		T O T A L D E P T H 8120		P E R F . 4156 - 4224			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN)			56157 190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		C N T Y : M A V E R I C K					
A S H T O L A E X P L O R A T I O N C O M P A N Y , I N C .			035060											
A L K E K			W E L L # : 4		R R C I D - > 140183		C O M P L . D A T E 06/05/1991		T O T A L D E P T H 2520		P E R F . 2459 - 2520			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
A L K E K			W E L L # : 8		R R C I D - > 143920		C O M P L . D A T E 11/20/1992		T O T A L D E P T H 2636		P E R F . 2542 - 2636			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
A L K E K			W E L L # : 10		R R C I D - > 146888		C O M P L . D A T E 09/10/1993		T O T A L D E P T H 2852		P E R F . 2639 - 2852			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
J O H N S T O N U N I T			W E L L # : 15		R R C I D - > 192739		C O M P L . D A T E 01/08/2003		T O T A L D E P T H N/A		P E R F . 2346 - 3400			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: MAVERICK								
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 035060																			
JOHNSTON UNIT WELL #: 18											RRCID -> 195515	COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2461 - 2919			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ALKEK					WELL #: 16	RRCID -> 197031	COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 2385 - 5264							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ESPADA OPERATING LLC					254277														
BANDERA ALKEK					WELL #: 2307	RRCID -> 243338	COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH		2544	PERF. 2404 - 3313							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MAGUELLITOS (5900)					56794 485	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE									
FIRST UNITED OIL & GAS CORP.					269053														
WITHERS					WELL #: 114864	RRCID -> 114864	COMPL. DATE 11/17/1984		TOTAL DEPTH		6648	PERF. 5904 - 5913							
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138	
PLUGGED AND ABANDONED					08/14/2001														
MARTIN RANCH (EDWARDS)					57786 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE									
C&E PRODUCTION, LLC					120529														
MEYERS SWD					WELL #: 2	RRCID -> 275272	COMPL. DATE 12/29/2015		TOTAL DEPTH		11559	PERF.10330 - 11396							
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MARY ANNA (SAN MIGUEL-A)					57879 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA									
TERRA ENERGY					843153														
SEARCY					WELL #: 2 C	RRCID -> 106614	COMPL. DATE 07/09/1983		TOTAL DEPTH		2481	PERF. 2298 - 2302							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MARY ANNA (SAN MIGUEL-D)														
TERRA ENERGY														
SEARCY														
57879 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL					CNTY: ZAVALA									
843153														
WELL #: 2 T					RRCID -> 106617 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2392 - 2396									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
MASSIE (STRAWN)														
HENRY PETROLEUM LLC														
COLE, B. J.														
58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY					CNTY: VAL VERDE									
378641														
WELL #: 1					RRCID -> 146211 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404									
12	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2				N	-0-		-0-
01	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2				N	-0-		-0-
02	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2				N	-0-		-0-
03	2852 X	426	-0-	-2426	-0-	426	2				N	-0-		-0-
04	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-						N	-0-		-0-
05	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-						N	-0-		-0-
WEST "E"														
WELL #: 1					RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548									
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2				N	-0-		-0-
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2				N	-0-		-0-
02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2				N	-0-		-0-
03	434 N	26	-0-	-408	-0-	26	2				N	-0-		-0-
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-						N	-0-		-0-
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-						N	-0-		-0-
COLE, B. J.														
WELL #: 3					RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
OXY USA WTP LP														
WEST -A-														
630555														
WELL #: 1					RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321									
12	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2				N	-0-		-0-
01	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2				N	-0-		-0-
02	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2				N	-0-		-0-
03	775 X	772	-0-	-3	-0-	772	2				N	-0-		-0-
04	750 X	-0-	-0-	-750	-0-						N	-0-		-0-
05	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2				N	-0-		-0-
WEST B														
WELL #: 1					RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171									
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2				N	-0-		-0-
01	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	2				N	-0-		-0-
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2				N	-0-		-0-
03	310 N	82	-0-	-228	-0-	82	2				N	-0-		-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-		-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2				N	-0-		-0-

MASSIE (STRAWN) OXY USA WTP LP WEST -D-				//CONT.// //CONT.//		58112 500 630555	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE						
				WELL #:		1	RRCID ->	099210	COMPL. DATE	07/14/1990	TOTAL	DEPTH	11556	PERF.11139	- 11340				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	994	-0-	-556	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3295	-0-	495	495	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	661	-0-	-889	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	X	1096	-0-	-454	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
WEST -D-				WELL #:		2	RRCID ->	102469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	11700	PERF.11364	- 11525				
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
01	713	N	325	-0-	-388	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
03	713	N	127	-0-	-586	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	436	-0-	-184	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
WEST "C"				WELL #:		2	RRCID ->	103543	COMPL. DATE	02/28/1991	TOTAL	DEPTH	11450	PERF.11086	- 11240				
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	93	N	36	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
WEST -A-				WELL #:		2	RRCID ->	104731	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL	DEPTH	11617	PERF.11294	- 11550				
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
01	682	N	428	-0-	-254	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
03	682	N	130	-0-	-552	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	659	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
WEST "C"				WELL #:		4	RRCID ->	149238	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL	DEPTH	11555	PERF.11188	- 11410				
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
WEST "C"				WELL #:		3	RRCID ->	149598	COMPL. DATE	05/24/1994	TOTAL	DEPTH	11615	PERF.11264	- 11458				
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
01	527	N	327	-0-	-200	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	527	N	84	-0-	-443	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
WEST -D-				WELL #:		3	RRCID ->	150232	COMPL. DATE	06/17/1994	TOTAL	DEPTH	11610	PERF.11298	- 11520				
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
01	744	N	441	-0-	-303	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	775	N	118	-0-	-657	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN)				//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE			
OXY USA WTP LP				//CONT.//		630555										
WEST B				WELL #:		2	RRCID -> 160123		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11134 - 11378			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-		827	2			N	-0-			-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-		361	2			N	-0-			-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-		531	2			N	-0-			-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-		122	2			N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-		608	2			N	-0-			-0-

WEST "C"				WELL #:		5	RRCID -> 168638		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 11648		PERF.11069 - 11271			
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-		1390	2			N	-0-			-0-
01	1364	N	562	-0-	-802	-0-		562	2			N	-0-			-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-		1197	2			N	-0-			-0-
03	1364	N	285	-0-	-1079	-0-		285	2			N	-0-			-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-						N	-0-			-0-
05	1333	N	629	-0-	-704	-0-		629	2			N	-0-			-0-

WEST "C"				WELL #:		6	RRCID -> 168700		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 11692		PERF.11260 - 11428			
12	124	N	76	-0-	-48	-0-		76	2			N	-0-			-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-		385	2			N	-0-			-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-		59	2			N	-0-			-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-		30	2			N	-0-			-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-						N	-0-			-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-		195	2			N	-0-			-0-

WEST "C"				WELL #:		7	RRCID -> 178470		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 11515		PERF.11258 - 11515			
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-		805	2			N	-0-			-0-
01	744	N	565	-0-	-179	-0-		565	2			N	-0-			-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-		554	2			N	-0-			-0-
03	775	N	135	-0-	-640	-0-		135	2			N	-0-			-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-						N	-0-			-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-		819	2			N	-0-			-0-

WEST -D-				WELL #:		4	RRCID -> 178471		COMPL. DATE 07/24/2000		TOTAL DEPTH 11464		PERF.11073 - 11464			
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-		929	2			N	-0-			-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-		485	2			N	-0-			-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-		595	2			N	-0-			-0-
03	372	N	106	-0-	-266	-0-		106	2			N	-0-			-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-						N	-0-			-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-		755	2			N	-0-			-0-

WEST "C"				WELL #:		8	RRCID -> 178919		COMPL. DATE 09/02/2000		TOTAL DEPTH 11465		PERF.11160 - 11465			
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-		515	2			N	-0-			-0-
01	279	N	269	-0-	-10	-0-		269	2			N	-0-			-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-		426	2			N	-0-			-0-
03	279	N	77	-0-	-202	-0-		77	2			N	-0-			-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-						N	-0-			-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-		334	2			N	-0-			-0-

WEST B				WELL #:		3	RRCID -> 179191		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11138 - 11400			
12	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-		2024	2			N	-0-			-0-
01	1519	X	898	-0-	-621	-0-		898	2			N	-0-			-0-
02	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-		1383	2			N	-0-			-0-
03	1519	N	321	-0-	-1198	-0-		321	2			N	-0-			-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-						N	-0-			-0-
05	1519	N	1489	-0-	-30	-0-		1489	2			N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC WAYNE WEST RANCH "A"														
		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
				760218										
		WELL #:		1	RRCID -> 099806		COMPL. DATE 04/04/1982		TOTAL DEPTH 11637		PERF.11102 - 11140			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	01	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	6895 3			N	-0-			-0-
01	02	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-				N	-0-			-0-
02	03	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-				N	-0-			-0-
03	04	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-				N	-0-			-0-
04	05	5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-				N	-0-			-0-
05		6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-				N	-0-			-0-
MARLEY, JESS														
		WELL #:		1	RRCID -> 101428		COMPL. DATE 08/01/1982		TOTAL DEPTH 11530		PERF.11063 - 11334			
12	01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3			N	-0-			-0-
01	02	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
02	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	04	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
04	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ACTON, PAMELA														
		WELL #:		1	RRCID -> 102248		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11209 - 11522			
12	01	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515 3			N	-0-			-0-
01	02	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-				N	-0-			-0-
02	03	1764 X	-0-	-0-	-1764	-0-				N	-0-			-0-
03	04	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-			-0-
04	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WAYNE WEST RANCH "A"														
		WELL #:		2	RRCID -> 102697		COMPL. DATE 10/23/1982		TOTAL DEPTH 11662		PERF.11262 - 11490			
12	01	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 3			N	-0-			-0-
01	02	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-			-0-
02	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	04	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-			-0-
04	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WAYNE WEST RANCH "B"														
		WELL #:		1	RRCID -> 103165		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 11340		PERF.10955 - 11231			
12	01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3			N	-0-			-0-
01	02	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
02	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	04	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
04	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ACTON, PAMELA														
		WELL #:		2	RRCID -> 103401		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11510		PERF.11101 - 11173			
12	01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3			N	-0-			-0-
01	02	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			-0-
02	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	04	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			-0-
04	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WAYNE WEST RANCH "A"														
		WELL #:		3	RRCID -> 103785		COMPL. DATE 01/19/1983		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10892 - 11008			
12	01	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143 3			N	-0-			-0-
01	02	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-			-0-
02	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	04	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-			-0-
04	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC WAYNE WEST RANCH "B"														
		//CONT.//		58112 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
		//CONT.//		760218										
		WELL #:		2		RRCID -> 104730		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH 11842		PERF.11259 - 11546		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486														
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-			-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756														
12	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-			-0-
01	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734														
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-			-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230														
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-			-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070														
12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-			-0-
01	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513														
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-			-0-
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MARLEY, JESS "B"		WELL #:		1		RRCID -> 151313		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL	DEPTH 11300	PERF.11042	- 11230		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-		306	3			N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		4		RRCID -> 152991		COMPL. DATE 01/15/1995		TOTAL	DEPTH 11473	PERF.11300	- 11473		
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-		1038	3			N	-0-			-0-
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		6		RRCID -> 153127		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL	DEPTH 11616	PERF.11393	- 11616		
12	3100 N	5461	-0-	2361	2361		5461	3			N	-0-			-0-
01	2361 X	-0-	-0-	-2361	-0-						N	-0-			-0-
02	1596 X	-0-	-0-	-1596	-0-						N	-0-			-0-
03	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-						N	-0-			-0-
04	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-						N	-0-			-0-
05	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-						N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		5		RRCID -> 153541		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL	DEPTH 11590	PERF.11270	- 11590		
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-		716	3			N	-0-			-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		2A		RRCID -> 157218		COMPL. DATE 02/06/1996		TOTAL	DEPTH 11540	PERF.11250	- 11540		
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-		147	3			N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		6		RRCID -> 157575		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL	DEPTH 11590	PERF.11295	- 11590		
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-		893	3			N	-0-			-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		7		RRCID -> 157893		COMPL. DATE 02/22/1996		TOTAL	DEPTH 11498	PERF.11202	- 11498		
12	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-		1686	3			N	-0-			-0-
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)										CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										//CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED									
WAYNE WEST RANCH "B"										//CONT.// 760218									
WELL #: 8										RRCID -> 159575		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL DEPTH 11460		PERF.11260 - 11437			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
12	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-		
01	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
MARLEY, JESS "B"										WELL #: 2RH		RRCID -> 160077		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 13155		PERF.11649 - 13155	
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-		
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
WEST, WAYNE RANCH "B"										WELL #: 10		RRCID -> 165571		COMPL. DATE 11/15/1997		TOTAL DEPTH 11637		PERF.11384 - 11637	
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-		
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
WEST, WAYNE RANCH "A"										WELL #: 8		RRCID -> 166926		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11025 - 11392	
12	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-		
01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-		
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	-0-					-0-		
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-		
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-		
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-		
WEST, WAYNE RANCH "B"										WELL #: 9		RRCID -> 166943		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 11375		PERF.11050 - 11375	
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-		
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
MARLEY '68'										WELL #: 1H		RRCID -> 166947		COMPL. DATE 11/13/1997		TOTAL DEPTH 14086		PERF.11365 - 14086	
12	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3			N	-0-					-0-		
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-		
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-					-0-		
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-		
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-		
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-		
ACTON, PAMELA										WELL #: 9		RRCID -> 167956		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 11737		PERF.11357 - 11737	
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-		
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406 3			N	-0-				-0-
01	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457														
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3			N	-0-				-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348														
12	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172 3			N	-0-				-0-
01	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				N	-0-				-0-
02	2688 X	-0-	-0-	-2688	-0-				N	-0-				-0-
03	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				N	-0-				-0-
04	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-				N	-0-				-0-
05	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				N	-0-				-0-
WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400														
12	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628 3			N	-0-				-0-
01	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-				-0-
02	952 X	-0-	-0-	-952	-0-				N	-0-				-0-
03	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-				-0-
04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-				-0-
05	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-				-0-
MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240														
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3			N	-0-				-0-
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275														
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3			N	-0-				-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MAYA (S.M.D.)			58584 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA		
SOJOURNER DRILLING CORPORATION			800750					
PICKENS-COFFIELD			WELL #: 1	RRCID -> 183534	COMPL. DATE 04/17/2001	TOTAL DEPTH 2315	PERF. 2088 - 2112	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER)			58670 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS		
INDIGO PETROLEUM, LLC			423832					
MAYFIELD "A"			WELL #: 1	RRCID -> 224626	COMPL. DATE 07/26/2006	TOTAL DEPTH 10080	PERF. 8980 - 9012	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MAYFIELD "E"			WELL #: 1	RRCID -> 224889	COMPL. DATE 12/27/2006	TOTAL DEPTH 9045	PERF. 8700 - 8800	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MAYFIELD "206"			WELL #: 1H	RRCID -> 230353	COMPL. DATE 02/07/2007	TOTAL DEPTH 8768	PERF. 9016 - 11410	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MAYFIELD "A"			WELL #: 2H	RRCID -> 231908	COMPL. DATE 04/12/2007	TOTAL DEPTH 9376	PERF. 9786 - 11733	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MEDINA (900)			60190 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MEDINA		
MEDINA GAS COMPANY			558778					
SCHMIDT, CHESTER R.			WELL #: 1	RRCID -> 064609	COMPL. DATE 10/01/1961	TOTAL DEPTH 1675	PERF. 991 - 1001	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MILANO, EAST (BUDA) ARBOL RESOURCES, INC. BURNITT, PAULINE D.				61344 500 028726	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON					
				WELL #:	1	RRCID -> 124756	COMPL. DATE 02/20/1986	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4240	-	4279			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1736 N	1666	-0-	-70	-0-	-0-	1649	2	17	9	N	15			220
01	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-			220
02	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-			220
03	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-			220
04	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	-0-	1983	2	13	9	N	12			232
05	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-			232

CRISTINA				WELL #:	1	RRCID -> 185270	COMPL. DATE 03/01/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4280	-	5321			
12	775 N	579	-0-	-196	-0-	-0-	579	2			N	-0-			24
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			24
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			24
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-			24
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-			24
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-			24

BURNITT, PAULINE D.				WELL #:	3	RRCID -> 191127	COMPL. DATE 08/16/2002	TOTAL DEPTH	4553	PERF. 4302	-	4340			
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-			-0-
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-			-0-
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-			-0-
03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-			-0-
04	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-			-0-
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-			-0-

BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC BLACKBURN HUFF				076738 WELL #:	1	RRCID -> 186571	COMPL. DATE 08/21/2011	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5960	-	5974			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERVA-ROCKDALE COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC. JEFFRY "A"				61858 001 169786	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MILAM					
				WELL #:	1	RRCID -> 128641	COMPL. DATE 05/15/1984	TOTAL DEPTH	1330	PERF. 1260	-	1280			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC WENZEL, BENNIE -B-				182068 WELL #:	2	RRCID -> 147012	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	650	PERF. N/A					
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERVA-ROCKDALE			//CONT.//		61858 001	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM						
STEDMAN OIL & GAS CO.					816730											
PRATT, S. C. "B"			WELL #:		2	RRCID -> 091648		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 1306		PERF. 982 - 992				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
STEDMAN, S. C. "B"			WELL #:		1	RRCID -> 091649		COMPL. DATE 01/17/1981		TOTAL DEPTH 1420		PERF. 944 - 966				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TEJAS EXPLORATION INC.					841275											
BEATHARD, EARL			WELL #:		3	RRCID -> 112485		COMPL. DATE 02/20/1984		TOTAL DEPTH 1415		PERF. 1298 - 1320				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MULA PASTURE (EDWARDS LIME)					63672 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327											
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:		1	RRCID -> 140185		COMPL. DATE 11/18/1991		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10546 - 10619				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156						N	-0-			181
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156						N	-0-			181
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156						N	-0-			181
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156						N	-0-			181
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156						N	-0-			181
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156						N	-0-			181
MULE CREEK (OLMOS)					63735 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK						
RALSTON OIL & GAS COMPANY					689275											
HALSELL -B-			WELL #:		1	RRCID -> 061022		COMPL. DATE 01/30/1974		TOTAL DEPTH 4700		PERF. N/A				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A)					65494 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA						
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.					174017											
MILBY			WELL #:		1 A	RRCID -> 141475		COMPL. DATE 04/23/1992		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2118 - 2130				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A)										//CONT.//		65494 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA		
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.										//CONT.//		174017							
MILBY										WELL #:		2	RRCID -> 141477		COMPL. DATE 04/23/1992		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 2060 - 2102
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
MILBY										WELL #:		4	RRCID -> 141578		COMPL. DATE 04/23/1992		TOTAL DEPTH 2236		PERF. 2100 - 2114
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
PANDALE (CANYON SAND)										68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
TIDWELL PRODUCTION COMPANY										859824									
MILLS -129-										WELL #:		1	RRCID -> 066927		COMPL. DATE 12/28/1975		TOTAL DEPTH 4027		PERF. 2574 - 2878
12	H15	VIOL		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
01	H15	VIOL		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
02	H15	VIOL		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
03	H15	VIOL		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
04	H15	VIOL		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
05	H15	VIOL		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
MILLS -128-										WELL #:		1	RRCID -> 071142		COMPL. DATE 10/12/1976		TOTAL DEPTH 17511		PERF. N/A
12	H15	VIOL		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
01	H15	VIOL		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
02	H15	VIOL		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
03	H15	VIOL		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
04	H15	VIOL		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
05	H15	VIOL		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
WOLFCAMP ENERGY, LLC										935660									
BUNGER "30"										WELL #:		5	RRCID -> 196012		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 4012 - 4298
12		15	N		15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-			-0-
01		654	N		654	-0-	-0-	-0-	-0-	654	2				N	-0-			-0-
02		488	N		488	-0-	-0-	-0-	-0-	488	2				N	-0-			-0-
03		334	N		334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2				N	-0-			-0-
04		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
*05		206	N		206	-0-	-0-	-0-	-0-	206	2				N	-0-			-0-
MILLS TRUST "19"										WELL #:		1	RRCID -> 196157		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3590 - 3966
12		15	N		15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-			-0-
01		4	N		4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-			-0-
02		4	N		4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-			-0-
03		20	N		20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2				N	-0-			-0-
*04		20	N		20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2				N	-0-			-0-
*05		14	N		14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2				N	-0-			-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.//		68804 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.//		935660								
BUNGER "30"		WELL #:		1	RRCID -> 196271		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH	4192	PERF. 4004	- 4109
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-		-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-
02	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2		N	-0-		-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		-0-
*04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		-0-
*05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-		-0-
BUNGER "30"		WELL #:		2	RRCID -> 196272		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	4275	PERF. 2866	- 3700
12	1116 N	10	-0-	-1106	-0-	10	2		N	-0-		-0-
01	1116 N	1085	-0-	-31	-0-	1085	2		N	-0-		-0-
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-		-0-
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-		-0-
*04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-		-0-
*05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-		-0-
BUNGER "30"		WELL #:		4	RRCID -> 202546		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH	4506	PERF. 4254	- 4274
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-		-0-
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-		-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-		-0-
*04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-		-0-
*05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-		-0-
MILLS 19		WELL #:		3	RRCID -> 202986		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3050	- 4014
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-		-0-
01	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2		N	-0-		-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		-0-
*04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		-0-
*05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		-0-
MILLS TRUST "19"		WELL #:		7	RRCID -> 203272		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3528	- 3840
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-
*04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-
*05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-		-0-
MILLS TRUST "19"		WELL #:		6	RRCID -> 203274		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	4436	PERF. 3192	- 4170
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-
*04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-
*05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-		-0-
MILLS TRUST "19"		WELL #:		2	RRCID -> 203296		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3091	- 4125
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-		-0-
*04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-		-0-
*05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.//		68804 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.//		935660								
BUNGER "30"		WELL #:		3	RRCID -> 206705		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BUNGER "30"		WELL #:		8	RRCID -> 207226		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 4835		PERF. 3444 - 4260	
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-	-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-	-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-	-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-	-0-
*04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-	-0-
*05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-	-0-

BUNGER "30"		WELL #:		9	RRCID -> 207616		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 4780		PERF. 3172 - 4538	
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-	-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-	-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-	-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-	-0-
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-	-0-
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-	-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #:		4	RRCID -> 208530		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 4436		PERF. 3022 - 3970	
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-	-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-	-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-	-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-	-0-
*04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-	-0-
*05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-	-0-

MILLS TRUST "126"		WELL #:		3	RRCID -> 209207		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3216 - 4214	
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-	-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-	-0-
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-	-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-	-0-

BUNGER "30"		WELL #:		6	RRCID -> 209211		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3609 - 4305	
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-	-0-
01	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2		N	-0-	-0-
02	616	N	545	-0-	-71	-0-	545	2		N	-0-	-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-	-0-
*04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-	-0-
*05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-	-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #:		10	RRCID -> 209736		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 4050 - 4320	
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-	-0-
01	2	N	6	-0-	4	-0-	6	2		N	-0-	-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-	-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-	-0-
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-	-0-
*05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-	-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.//		68804 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.//		935660								
BUNGER "30"		WELL #:		7	RRCID -> 209799		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3166	- 4458
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-	-0-	-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-	-0-	-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-	-0-	-0-
MILLS TRUST "19"		WELL #:		5	RRCID -> 211333		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH	4790	PERF. 3258	- 3954
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-	-0-	-0-
BUNGER "30"		WELL #:		10	RRCID -> 212106		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH	4725	PERF. 3886	- 4407
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-	-0-	-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-	-0-	-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-	-0-	-0-
MILLS TRUST "19"		WELL #:		9	RRCID -> 212160		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH	4713	PERF. 3458	- 3908
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
BUNGER "30"		WELL #:		11	RRCID -> 213038		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH	4713	PERF. 3892	- 4544
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-	-0-	-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-	-0-	-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-	-0-	-0-
PEACH CREEK (AUSTIN CHALK)				69882 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GONZALES			
DIAMOND M DRLG & EXPL CO.				216913								
TUCH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 220501		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7364	- 7611
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT	-0-	-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK)		69981 125		ASSOCIATED		49B		CNTY: FRI0						
FLINT OAK ENERGY, LLC		273933												
LASITER-WOOD ET AL UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	257597	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 6032 - 9330				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BAGGETT UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	257600	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	8318	PERF. 6224 - 6573		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TRINITY OPERATING (USG), LLC		870209												
BOWMAN-GOMEZ UNIT 69		WELL #:	1H	RRCID ->	296783	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	6893	PERF. 6392 - 11110				
12	0 W	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-			100
01	0 W	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-			100
02	0 W	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-			100
03	0 W	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-			100
04	0 W	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-			100
05	0 W	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-			100
BOWMAN-ANDERSON UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	298363	COMPL. DATE	03/29/2015	TOTAL DEPTH	7002	PERF. 6466 - 11229		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
PEARSALL (BUDA LIME)		69981 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: FRI0						
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059												
SHINER RANCH		WELL #:	6	RRCID ->	230632	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 7811 - 8255				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PEARSALL (BUDA, S.)		69981 375		ASSOCIATED		49B		CNTY: FRI0						
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059												
OPPENHEIMER-CALVERT UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	284610	COMPL. DATE	03/01/2017	TOTAL DEPTH	5939	PERF. 6016 - 10981				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEARSALL (BUDA, S.)		//CONT.//		69981 375	ASSOCIATED	49B	CNTY: FRIO				
CML EXPLORATION, LLC				120648							
RUSSELL		WELL #:		1	RRCID -> 289800	COMPL. DATE 02/20/2015	TOTAL DEPTH	6664	PERF. 6738	-	13940
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1395 #	1271	-0-	-124	-0-	95 1	1104 2	N	65		206
01	1581 #	768	-0-	-813	-0-	72 9	685 2	N	21		227
02	1428 #	1280	-0-	-148	-0-	60 1	961 2	N	128	194 1	161
03	1581 #	1450	-0-	-131	-0-	23 9	1071 2	N	201	175 1	187
04	1530 #	1434	-0-	-96	-0-	178 1	1015 2	N	197	188 1	196
05	1477 R	1477	-0-	-0-	-0-	141 9	940 2	N	271	181 1	286
						158 1					
						221 9					
						202 1					
						217 9					
						239 1					
						298 9					
PEARSALL (SAN MIGUEL)				69981 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FRIO				
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC				101691							
PEARSALL SWD		WELL #:		1	RRCID -> 266209	COMPL. DATE 12/03/2011	TOTAL DEPTH	4661	PERF. 4330	-	4360
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PEMBERTON (NAVARRO)				70374 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MILAM				
Y OIL COMPANY INC.				950440							
DREYFUS, JACK J.		WELL #:		1	RRCID -> 137179	COMPL. DATE 11/11/1988	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 1983	-	1989
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PENA CREEK (GEORGETOWN)				70411 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT				
EL TORO RESOURCES LLC				250718							
COVERT, F. M.		WELL #:		1690H	RRCID -> 200654	COMPL. DATE 02/08/2004	TOTAL DEPTH	5875	PERF. 5785	-	7306
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1033 3	13 9	N	12		471
01	1023 N	794	-0-	-229	-0-	794 3		N	-0-		471
02	728 N	500	-0-	-228	-0-	500 3		N	-0-		471
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3		N	-0-		471
*04	780 N	548	-0-	-232	-0-	421 3	127 9	N	115	165 1	421
*05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3		N	-0-		421
KOTHMAN		WELL #:		1673H	RRCID -> 200741	COMPL. DATE 11/23/2003	TOTAL DEPTH	6037	PERF. 5903	-	6983
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.// 70411 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT										
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.// 250718																
MYERS		WELL #: 1684H		RRCID -> 200961		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037										
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					17
01	496 N	493	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	493	3			N	-0-					17
02	336 N	174	-0-	-0-	-162	-0-	-0-	174	3			N	-0-					17
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					17
*04	480 N	17	-0-	-0-	-463	-0-	-0-	17	3			N	-0-					17
*05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					17

VIVIAN, G. W.		WELL #: 1687H		RRCID -> 201742		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673										
12	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					58
01	1891 N	1470	-0-	-0-	-421	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					58
02	1456 N	1008	-0-	-0-	-448	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					58
03	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					58
*04	1410 N	58	-0-	-0-	-1352	-0-	-0-	58	3			N	-0-					58
*05	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					58

KOTHMAN		WELL #: 1675H		RRCID -> 202114		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOTHMAN		WELL #: 1691H		RRCID -> 202947		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH		WELL #: W102H		RRCID -> 205342		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600										
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOTHMAN		WELL #: 2691 H		RRCID -> 210715		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932										
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
02	532 N	499	-0-	-0-	-33	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
*04	570 N	-0-	-0-	-0-	-570	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-

COVERT		WELL #: 118H		RRCID -> 211755		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502										
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					32
01	527 N	477	-0-	-0-	-50	-0-	-0-	477	3			N	-0-					32
02	476 N	283	-0-	-0-	-193	-0-	-0-	283	3			N	-0-					32
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					32
*04	450 N	32	-0-	-0-	-418	-0-	-0-	32	3			N	-0-					32
*05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					32

PENA CREEK (GEORGETOWN)			//CONT.// 70411 210			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
EL TORO RESOURCES LLC			//CONT.// 250718																
KOTHMAN			WELL #: 1629H			RRCID -> 212844			COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WEBB, F.J. UNIT 1			WELL #: 1678ST			RRCID -> 215220			COMPL. DATE 12/31/2004			TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295							
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3				N	-0-					40	
01	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	3				N	-0-					40	
02	616	N	354	-0-	-262	-0-	354	3				N	-0-					40	
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3				N	-0-					40	
*04	810	N	40	-0-	-770	-0-	40	3				N	-0-					40	
*05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3				N	-0-					40	
O'MEARA			WELL #: 1679			RRCID -> 216216			COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246							
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3				N	-0-					22	
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3				N	-0-					22	
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	233	3				N	-0-					22	
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3				N	-0-					22	
*04	270	N	22	-0-	-248	-0-	22	3				N	-0-					22	
*05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3				N	-0-					22	
COVERT, F. M.			WELL #: 1472H			RRCID -> 221049			COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010							
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3				N	-0-					23	
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3				N	-0-					23	
02	168	N	102	-0-	-66	-0-	102	3				N	-0-					23	
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3				N	-0-					23	
*04	180	N	23	-0-	-157	-0-	23	3				N	-0-					23	
*05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3				N	-0-					23	
KOTHMAN			WELL #: 1674H			RRCID -> 223793			COMPL. DATE 09/21/2006			TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610							
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3				N	-0-					33	
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3				N	-0-					33	
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3				N	-0-					33	
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3				N	-0-					33	
*04	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	3				N	-0-					33	
*05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3				N	-0-					33	
WEBB, F. J.			WELL #: 1			RRCID -> 228815			COMPL. DATE 02/05/2006			TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524							
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3				N	-0-					70	
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3				N	-0-					70	
02	140	N	88	-0-	-52	-0-	88	3				N	-0-					70	
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3				N	-0-					70	
*04	150	N	70	-0-	-80	-0-	70	3				N	-0-					70	
*05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3				N	-0-					70	

PENA CREEK (GEORGETOWN)			//CONT.//	70411 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
HAMILTON, CLAY				348557								
HAMILTON			WELL #:	171 H	RRCID ->	251336	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	6168	PERF. 6127 -	7844
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2		N	-0-		-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-		-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-		-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-		-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-		-0-
05	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2		N	-0-		-0-
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC				609267								
PENA CREEK SWD			WELL #:	1	RRCID ->	265229	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	8352	PERF. 7439 -	8352
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PENA CREEK SWD			WELL #:	2	RRCID ->	272009	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	8375	PERF. 7379 -	8375
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PENA CREEK (OLMOS 2350)				70411 321	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT			
DAO OIL AND GAS				199804								
GROCE, J. G.			WELL #:	1	RRCID ->	147830	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	6885	PERF. 2350 -	2355
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933								
KOTHMAN, I.O.K.			WELL #:	25	RRCID ->	088334	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2226 -	2231
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
KOTHMAN, I. O. K.			WELL #:	1	RRCID ->	124152	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	3429	PERF. 2625 -	2750
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1791

PENA CREEK (OLMOS 2400) FLINT OAK ENERGY, LLC MYERS, J. S. ET AL				70411 333 273933 WELL #: 303	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DIMMIT						
				RRCID -> 125973	COMPL. DATE 11/30/1987	TOTAL DEPTH 2645	PERF. 2089	-	2550							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEYERS, J. S. ET AL				WELL #: 304	RRCID -> 126378	COMPL. DATE 09/26/1982	TOTAL DEPTH 2673	PERF. 2141	-	2602						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB, J.A.				WELL #: 15	RRCID -> 152975	COMPL. DATE 08/19/1994	TOTAL DEPTH 3420	PERF. 2222	-	2540						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENDENCIA (ESCONDIDO) ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. HALSELL RANCH -26-				70453 333 013831 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DIMMIT						
				RRCID -> 070270	COMPL. DATE 01/05/1977	TOTAL DEPTH 2000	PERF. N/A									
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENDENCIA (OLMOS) ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. HALSELL RANCH -14-				70453 666 013831 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DIMMIT						
				RRCID -> 075787	COMPL. DATE 12/23/1976	TOTAL DEPTH 1870	PERF. 712	-	1352							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO RANCH (OLMOS) HARRISON INTERESTS, LTD. HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE				71507 500 360320 WELL #: 1	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DIMMIT						
				RRCID -> 071125	COMPL. DATE 09/27/1975	TOTAL DEPTH 12800	PERF. 5104	-	5142							
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

PLUGGED AND ABANDONED_____				10/03/2013												

PILOSA (SAN MIGUEL)			71514 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA									
LONESOME DOVE OIL & GAS			507487															
VAN CLEVE, W. M.			WELL #: 2		RRCID -> 000384		COMPL. DATE 04/18/1960		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2504 - 2524							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL)			71520 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA									
MUNOZ FARMS OPERATING CO., LLC			593191															
PERLITZ-WRANGLER			WELL #: 2		RRCID -> 209362		COMPL. DATE 03/07/2005		TOTAL DEPTH		2896 PERF. 2532 - 2538							
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
POLECAT CREEK (PENN)			72221 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EDWARDS									
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC			319765															
COTTLE			WELL #: 1		RRCID -> 150089		COMPL. DATE 02/16/1994		TOTAL DEPTH		5870 PERF. 5752 - 5838							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PRICKLY PEAR (GLEN ROSE)			73107 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK									
FIELD PETROLEUM CORP.			266906															
PALOMA "E"			WELL #: 153		RRCID -> 181892		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH		5300 PERF. 5088 - 5130							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					233	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					233	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					233	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					233	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					233	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					233	
PATTERSON ENERGY CORPORATION			643402															
BRISCOE-SANER			WELL #: 2047		RRCID -> 186238		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH		5264 PERF. 5078 - 5092							
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50	
BRISCOE-SANER			WELL #: 1046		RRCID -> 188396		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH		5191 PERF. 5000 - 5016							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					63	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					63	

PRUE RANCH (OLMOS A) LP OPERATING, LLC HITZFELDER														73305 260 480178 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO			
WELL #: 4 RRCID -> 175067 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2591 - 2601																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HITZFELDER														WELL #: 6 RRCID -> 193850 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 2540			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SN00TS B														WELL #: 3 RRCID -> 290443 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2550 - 2555			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			10
RHODE (7300) COLUMBUS ENERGY, LLC R. G. LINDHOLM GAS UNIT														76198 710 169313 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN			
WELL #: 2 RRCID -> 194094 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7447 - 7451																	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
LINDHOLM GU 86														WELL #: 1 RRCID -> 221358 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
RHODE (10,600 WILCOX) COLUMBUS ENERGY, LLC LINDHOLM C S														76198 950 169313 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN			
WELL #: 1A RRCID -> 112239 COMPL. DATE 10/26/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10613 - 10662																	
12	3100	X	1276	-0-	-1824	-0-	-0-	96	1	1180	3	Y	-0-				70
01	3100	X	915	-0-	-2185	-0-	-0-	66	1	849	3	Y	-0-				70
02	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	2663	3	Y	-0-				70
03	1953	X	1627	-0-	-326	-0-	-0-	127	1	1500	3	Y	-0-				70
04	1410	X	1038	-0-	-372	-0-	-0-	84	1	954	3	Y	-0-				70
05	3162	X	890	-0-	-2272	-0-	-0-	66	1	824	3	Y	-0-				70

RHODE (10,600 WILCOX)												CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC															
LINDHOLM, R. G.															
//CONT.// 76198 950												NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 169313												CAPACITY			
WELL #: 1												RRCID -> 112584			
COMPL. DATE 06/04/1984												TOTAL DEPTH 10800			
PERF.10517 - 10553															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	397	1	5009	3	Y	-0-				23
01	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	356	1	4529	3	Y	-0-				23
02	4564 X	4440	-0-	-124	-0-	317	1	4123	3	Y	-0-				23
03	5394 X	4335	-0-	-1059	-0-	330	1	4005	3	Y	-0-				23
04	5220 X	4260	-0-	-960	-0-	345	1	3915	3	Y	-0-				23
05	5394 X	3498	-0-	-1896	-0-	248	1	3250	3	Y	-0-				23

RHODE, D. W. 26												WELL #: 1			
RRCID -> 115105												COMPL. DATE 01/04/1985			
TOTAL DEPTH 10851												PERF.10506 - 10556			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RHODE, D. W. 26												WELL #: 2			
RRCID -> 119199												COMPL. DATE 10/12/1985			
TOTAL DEPTH 10788												PERF.10518 - 10580			
12	7874 X	180	-0-	-7694	-0-	13	1	165	3	Y	2				46
01	7719 X	1771	-0-	-5948	-0-	106	1	1646	3	Y	17				63
02	6664 X	1655	-0-	-5009	-0-	110	1	1530	3	Y	14	29	1		48
03	4247 X	4050	-0-	-197	-0-	298	1	3707	3	Y	41	22	1		67
04	1710 X	14	-0-	-1696	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	35	1		32
05	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-				32

RHODE, D. W. 26												WELL #: 3			
RRCID -> 119564												COMPL. DATE 12/07/1985			
TOTAL DEPTH 10730												PERF.10519 - 10564			
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	320	3	Y	4				7
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	218	3	Y	3				10
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	Y	3	4	1		9
03	341 N	105	-0-	-236	-0-	7	1	96	3	Y	2	4	1		7
04	240 N	93	-0-	-147	-0-	8	1	84	3	Y	1	4	1		4
05	186 N	107	-0-	-79	-0-	1	1	98	3	Y	1				5

RHODE, D. W. 26												WELL #: 4			
RRCID -> 119903												COMPL. DATE 03/11/2003			
TOTAL DEPTH 10700												PERF.10395 - 10461			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 K	45	-0-	45	45	3	1	41	3	Y	1				1
02	0 K	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-	1	1		-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-				-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-				-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-				-0-

RHODE (10,600 WILCOX)												CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC															
LINDHOLM C S GAS UNIT															
WELL #: 4												RRCID -> 134358			
COMPL. DATE 04/16/1990												TOTAL DEPTH 10910			
PERF.10554 - 10652															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		4619 X	2996	-0-	-1623	-0-	220	1	2776	3	Y	-0-			17
01		3534 X	2384	-0-	-1150	-0-	177	1	2207	3	Y	-0-			17
02		7056 X	4177	-0-	-2879	-0-	279	1	3898	3	Y	-0-			17
03		7812 X	2659	-0-	-5153	-0-	201	1	2458	3	Y	-0-			17
04		4800 X	2786	-0-	-2014	-0-	224	1	2562	3	Y	-0-			17
05		4619 X	2667	-0-	-1952	-0-	189	1	2478	3	Y	-0-			17
LINDHOLM C S GAS UNIT												WELL #: 5			
RRCID -> 136506												COMPL. DATE 09/17/1990			
TOTAL DEPTH 10975												PERF.10750 - 10827			
12		744 N	664	-0-	-80	-0-	44	1	620	3	Y	-0-			11
01		1581 X	321	-0-	-1260	-0-	23	1	298	3	Y	-0-			11
02		672 X	539	-0-	-133	-0-	31	1	463	3	Y	41			52
							45	9							
03		883 X	883	-0-	-0-	-0-	64	1	819	3	Y	-0-			52
04		660 X	416	-0-	-244	-0-	32	1	384	3	Y	-0-			52
05		651 X	462	-0-	-189	-0-	31	1	431	3	Y	-0-			52
LINDHOLM C S GAS UNIT												WELL #: 7			
RRCID -> 144622												COMPL. DATE 01/29/1993			
TOTAL DEPTH 11100												PERF.10644 - 10750			
12		744 N	546	-0-	-198	-0-	39	1	507	3	Y	-0-			32
01		806 X	549	-0-	-257	-0-	39	1	510	3	Y	-0-			32
02		672 X	530	-0-	-142	-0-	37	1	493	3	Y	-0-			32
03		744 X	592	-0-	-152	-0-	46	1	546	3	Y	-0-			32
04		720 X	478	-0-	-242	-0-	38	1	440	3	Y	-0-			32
05		589 X	349	-0-	-240	-0-	24	1	325	3	Y	-0-			32
LINDHOLM, C. S. GAS UNIT												WELL #: 6			
RRCID -> 144901												COMPL. DATE 12/21/1992			
TOTAL DEPTH 11000												PERF.10554 - 10654			
12		3162 X	1348	-0-	-1814	-0-	97	1	1251	3	Y	-0-			43
01		3162 X	2880	-0-	-282	-0-	201	1	2679	3	Y	-0-			43
02		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	201	1	2770	3	Y	-0-			43
03		2294 X	1281	-0-	-1013	-0-	105	1	1176	3	Y	-0-			43
04		2790 X	1814	-0-	-976	-0-	149	1	1665	3	Y	-0-			43
05		3286 X	1836	-0-	-1450	-0-	132	1	1704	3	Y	-0-			43
RHODE, D. W. 26												WELL #: 5			
RRCID -> 213903												COMPL. DATE 01/12/2006			
TOTAL DEPTH 10658												PERF.10462 - 10500			
12		9238 X	7613	-0-	-1625	-0-	552	1	6950	3	Y	101			274
							111	9							
01		10044 X	6958	-0-	-3086	-0-	488	1	6384	3	Y	78			352
							86	9							
02		8288 X	6916	-0-	-1372	-0-	453	1	6299	3	Y	149	161	1	340
							164	9							
03		9176 X	6336	-0-	-2840	-0-	485	1	5759	3	Y	84	157	1	267
							92	9							
04		7380 X	6407	-0-	-973	-0-	510	1	5824	3	Y	66	139	1	194
							73	9							
05		7657 X	5948	-0-	-1709	-0-	417	1	5453	3	Y	71			265
							78	9							

RHODE RANCH (BASAL HOUSE)				76212 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
TEXAS ENERGEN INC.				101159														
RHODE RANCH				WELL #: 7801		RRCID -> 261633		COMPL. DATE 06/12/2010		TOTAL DEPTH 11031		PERF. 11012 - 11027						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE AMT CODE			M		AMT CODE AMT CODE					
12	8 R	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1						80	
01	14B2 EXT	11	-0-	11	11	10	2	1	9	N	1						81	
02	14B2 EXT	12	-0-	12	23	11	2	1	9	N	1						82	
03	14B2 EXT	10	-0-	10	33	9	2	1	9	N	1						83	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	33					N	NO RPT						83	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	33					N	NO RPT						83	
RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300)				76212 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313														
LINDHOLM GU 86				WELL #: 1		RRCID -> 213924		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 11525		PERF. 7750 - 7761						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1)				76213 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
WAGNER OIL COMPANY				891175														
RHODE, D. W. 9				WELL #: 8C		RRCID -> 146890		COMPL. DATE 09/14/1993		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 5760 - 5766						
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)				76213 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
TEXAS ENERGEN INC.				101159														
RHODE RANCH				WELL #: 7701		RRCID -> 279642		COMPL. DATE 06/06/2015		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7518 - 7532						
12	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-						116	
01	6 X	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	N	1						117	
02	9 X	9	-0-	-0-	-0-	8	2	1	9	N	1						118	
03	11 X	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	N	1						119	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						119	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						119	
RHODE RANCH				WELL #: 1301		RRCID -> 290653		COMPL. DATE 11/24/2020		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 7332 - 7344						
12	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-						72	
01	5 X	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	N	1						73	
02	7 X	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	N	1						74	
03	4 X	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1						75	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						75	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						75	
WAGNER OIL COMPANY				891175														
RHODE, D. W. -9-				WELL #: 1 C		RRCID -> 000406		COMPL. DATE 03/23/2022		TOTAL DEPTH 7828		PERF. 3812 - 3832						
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MCMULLEN						
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175																
RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 2 F RRCID -> 000407 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 7356																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318																
12	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	762 1	5988 3	Y		11						108
01	6634 X	6533	-0-	-101	-0-	12 9 699 1	5819 3	Y		14	96 1					26
02	5992 X	5812	-0-	-180	-0-	15 9 614 1	5186 3	Y		11						37
03	6758 X	6439	-0-	-319	-0-	12 9 700 1	5693 3	Y		42						79
04	6540 X	6323	-0-	-217	-0-	46 9 673 1	5599 3	Y		46						125
05	6758 X	5911	-0-	-847	-0-	51 9 643 1	5227 3	Y		37	115 1					47
RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 C RRCID -> 090998 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7285 - 7295																
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2025																
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298																
12	682 N	631	-0-	-51	-0-	70 1	550 3	Y		10						108
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	11 9 71 1	594 3	Y		8	91 1					25
02	588 N	548	-0-	-40	-0-	9 9 57 1	485 3	Y		5						30
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	6 9 72 1	587 3	Y		21						51
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	23 9 70 1	586 3	Y		23						74
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	25 9 72 1	583 3	Y		19	66 1					27

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600)			76213 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
WAGNER OIL COMPANY			891175											
RHODE, D. W. -18-			WELL #: 4 T		RRCID -> 000420		COMPL. DATE 03/25/1958		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7568 - 7574			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
RHODE, D. W. -9-			WELL #: 3 L		RRCID -> 095833		COMPL. DATE 08/25/1981		TOTAL DEPTH 8472		PERF. 7540 - 7555			
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
RHODE RANCH, EAST (WILCOX 9100)			76213 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
WAGNER OIL COMPANY			891175											
RHODE, D. W. -9-			WELL #: 4		RRCID -> 091136		COMPL. DATE 09/18/1980		TOTAL DEPTH 13678		PERF. 9146 - 9170			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400)			76213 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
WAGNER OIL COMPANY			891175											
RHODE, D. W. -18-			WELL #: 5		RRCID -> 101636		COMPL. DATE 07/12/1982		TOTAL DEPTH 14000		PERF.10422 - 10434			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
RHODE RANCH, SOUTH (QUEEN CITY)			76216 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.			246973											
HARDIN SWD			WELL #: 1		RRCID -> 176018		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL DEPTH 5223		PERF. 4950 - 5000			
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
RHODE RANCH, SW (FB-B)			76218 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
PERDIDO ENERGY, LLC			653223											
LINDHOLM			WELL #: 1A		RRCID -> 124558		COMPL. DATE 10/19/1992		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10916 - 10953			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		67
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		67
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		67
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		67
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		67
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		67

RHODE RANCH, SW (SAND 5)				76218 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
PERDIDO ENERGY, LLC				653223											
PILLSBURY				WELL #: 1		RRCID -> 122003		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9308 - 10295					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-			4 1	263 2	N		-0-			59
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-			1 1	62 2	N		-0-			59
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-			10 1	678 2	N		-0-			59
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2		N		-0-			59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			59
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			59
RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100)				76219 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313											
RHODE, D. W. -19-				WELL #: 2		RRCID -> 150011		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8926 - 8950					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			37
RHODE, D. W. 26				WELL #: 4		RRCID -> 157932		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
RHODE, D. W. -25-				WELL #: 2		RRCID -> 221483		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
RHODE RANCH, W. (MH-1)				76219 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313											
LINDHOLM 84				WELL #: 1		RRCID -> 175754		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9050 - 9060					
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-			43 1	541 3	N		-0-			126
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-			31 1	383 3	N		-0-			126
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-			40 1	518 3	N		-0-			126
03	527 N	294	-0-	-233	-0-			23 1	271 3	N		-0-			126
04	390 N	373	-0-	-17	-0-			29 1	344 3	N		-0-			126
05	527 N	415	-0-	-112	-0-			30 1	385 3	N		-0-			126
LINDHOLM 86-1				WELL #: 2		RRCID -> 220976		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372					
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-			85 1	1085 3	N		-0-			13
01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-			91 1	1176 3	N		-0-			13
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-			69 1	862 3	N		-0-			13
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-			71 1	860 3	N		-0-			13
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-			67 1	763 3	N		-0-			13
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-			63 1	804 3	N		-0-			13

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800)		76219 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN	
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313						
R. G. LINDHOLM GAS UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 174664		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8825 - 8830	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
UMMA RESOURCES, LLC		875670						
WHEELER, CLIFTON ET AL		WELL #: 3	RRCID -> 165025		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300			-0-
RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE)		76219 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178						
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT		WELL #: 9	RRCID -> 274389		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 11042 - 11188	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			11
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			11
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			11
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			11
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			11
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			11
RIMROCK (CANYON 4600)		76718 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAL	
RIO-TEX, INC.		712930						
LEWIS		WELL #: 1203	RRCID -> 205966		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			11
RINEHART (AUSTIN CHALK)		76757 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BEXAR	
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III		861750						
TOMASI		WELL #: 1	RRCID -> 060433		COMPL. DATE 01/01/1975		TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1100 - 1150	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

ROBLE SOLO (CANYON)										77456 075			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE		
PATNO OIL & GAS COMPANY										643327											
LONE OAK										WELL #: 1			RRCID -> 182824			COMPL. DATE 08/30/1999			TOTAL DEPTH 13702 PERF.13164 - 13222		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
LONE OAK										WELL #: 2			RRCID -> 183390			COMPL. DATE 03/02/2001			TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806		
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
LONE OAK										WELL #: 3			RRCID -> 183392			COMPL. DATE 03/22/2001			TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022		
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
LONE OAK										WELL #: 4R			RRCID -> 187462			COMPL. DATE 01/02/2002			TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941		
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
ROCHELLE (OLMOS 1800)										77552 725			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAVALA		
GILLEY, SAM D.										306100											
DECLÉENE										WELL #: 1 C			RRCID -> 115152			COMPL. DATE 10/01/1984			TOTAL DEPTH 2662 PERF. 1853 - 1855		
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
ROCHELLE, WEST (BRACERO)										77552 900			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAVALA		
GILLEY, SAM D.										306100											
DECLÉENE										WELL #: 1 T			RRCID -> 113359			COMPL. DATE 10/01/1984			TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2194 - 2196		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)			77755 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC			319765													
GLASSCOCK			WELL #: 1901			RRCID -> 138324			COMPL. DATE 03/25/1991			TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		303 N	303	-0-	-0-	-0-		303	2			N	-0-			-0-
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-		161	2			N	-0-			-0-
02		136 N	136	-0-	-0-	-0-		136	2			N	-0-			-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-			-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-			-0-
05		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK			WELL #: 1701			RRCID -> 138596			COMPL. DATE 05/14/1991			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845				

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK			WELL #: 401			RRCID -> 138602			COMPL. DATE 04/30/1991			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477				

12		57 N	57	-0-	-0-	-0-		57	2			N	-0-			-0-
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	2			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK			WELL #: 504			RRCID -> 138604			COMPL. DATE 05/15/1991			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381				

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DISMUKES			WELL #: 5502			RRCID -> 138608			COMPL. DATE 05/26/1991			TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882				

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SWEETEN			WELL #: 2801			RRCID -> 139206			COMPL. DATE 07/30/1991			TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761				

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DISMUKES			WELL #: 1101			RRCID -> 139210			COMPL. DATE 08/03/1991			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158				

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS														
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765														
DISMUKES WELL #: 1901A RRCID -> 139211 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DISMUKES WELL #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890														
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-
DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK WELL #: 501 RRCID -> 139870 COMPL. DATE 05/05/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041														
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-			-0-
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-
DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760														
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)														CNTY: EDWARDS					
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC																			
GLASSCOCK																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 142611																			
COMPL. DATE 08/24/1992																			
TOTAL DEPTH 4154																			
PERF. 2455 - 2502																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	307	2				N	-0-					-0-	
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281	2				N	-0-					-0-	
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2				N	-0-					-0-	
03	310 N	91	-0-	-219	-0-	-0-	91	2				N	-0-					-0-	
04	270 N	149	-0-	-121	-0-	-0-	149	2				N	-0-					-0-	
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GLASSCOCK "19"																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 169384																			
COMPL. DATE 12/12/1997																			
TOTAL DEPTH 3585																			
PERF. 2412 - 2420																			
12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	-0-	1156	2				N	-0-					-0-	
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	1091	2				N	-0-					-0-	
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	826	2				N	-0-					-0-	
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GLASSCOCK 18																			
WELL #: 13																			
RRCID -> 233813																			
COMPL. DATE 08/15/2006																			
TOTAL DEPTH 4200																			
PERF. 2365 - 2402																			
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363	2				N	-0-					-0-	
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2				N	-0-					-0-	
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	2				N	-0-					-0-	
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GLASSCOCK																			
WELL #: 16																			
RRCID -> 233814																			
COMPL. DATE 08/15/2006																			
TOTAL DEPTH 4242																			
PERF. 2390 - 2420																			
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	2				N	-0-					-0-	
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2				N	-0-					-0-	
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2				N	-0-					-0-	
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GLASSCOCK 26																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 243045																			
COMPL. DATE 05/01/2006																			
TOTAL DEPTH 4200																			
PERF. 2510 - 3082																			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LAKESHORE OPERATING, LLC																			
EPPERSON, SAM																			
WELL #: 4701																			
RRCID -> 127531																			
COMPL. DATE 03/05/1988																			
TOTAL DEPTH 4500																			
PERF. 2546 - 2896																			
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	N	-0-						-0-	
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	N	-0-						-0-	
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-						-0-	
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	N	-0-						-0-	
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	N	-0-						-0-	
*05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	N	-0-						-0-	

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)												CNTY: EDWARDS			
LAKESHORE OPERATING, LLC															
EPPERSON, WILLIAM															
//CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 483460															
WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13 1	206 3	N	-0-				-0-	
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12 1	197 3	N	-0-				-0-	
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10 1	152 3	N	-0-				-0-	
03	217	N	78	-0-	-139	-0-	5 1	73 3	N	-0-				-0-	
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	10 1	164 3	N	-0-				-0-	
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	10 1	158 3	N	-0-				-0-	
EPPERSON, WILLIAM												WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644			
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13 1	206 3	N	-0-				-0-	
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12 1	197 3	N	-0-				-0-	
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10 1	152 3	N	-0-				-0-	
03	217	N	78	-0-	-139	-0-	5 1	73 3	N	-0-				-0-	
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	10 1	164 3	N	-0-				-0-	
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	10 1	158 3	N	-0-				-0-	
STEWART "47"												WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568			
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	20 1	316 3	N	-0-				-0-	
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	20 1	313 3	N	-0-				-0-	
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15 1	241 3	N	-0-				-0-	
03	310	N	118	-0-	-192	-0-	7 1	111 3	N	-0-				-0-	
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	21 1	336 3	N	-0-				-0-	
05	279	N	233	-0-	-46	-0-	14 1	219 3	N	-0-				-0-	
HABY												WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850			
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7 1	114 3	N	-0-				-0-	
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 3	N	-0-				-0-	
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5 1	81 3	N	-0-				-0-	
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	2 1	31 3	N	-0-				-0-	
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8 1	112 3	N	-0-				-0-	
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5 1	79 3	N	-0-				-0-	
HABY												WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792			
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 3	N	-0-				-0-	
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	1 1	21 3	N	-0-				-0-	
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	2 1	34 3	N	-0-				-0-	
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	1 1	16 3	N	-0-				-0-	
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 3	N	-0-				-0-	
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 3	N	-0-				-0-	
HABY												WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579			
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9 1	140 3	N	-0-				-0-	
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11 1	162 3	N	-0-				-0-	
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6 1	93 3	N	-0-				-0-	
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6 1	90 3	N	-0-				-0-	
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9 1	138 3	N	-0-				-0-	
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7 1	117 3	N	-0-				-0-	
HABY												WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780			
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14 1	206 3	N	-0-				-0-	
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	14 1	210 3	N	-0-				-0-	
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	7 1	110 3	N	-0-				-0-	
03	217	N	76	-0-	-141	-0-	5 1	71 3	N	-0-				-0-	
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-				-0-	
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1 1		N	-0-				-0-	

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)												CNTY: EDWARDS			
LAKESHORE OPERATING, LLC															
CLOUDT "55"															
//CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 483460															
WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	35	1	549	3	N	-0-		-0-	
01	02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	312	3	N	-0-		-0-	
02	03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	302	3	N	-0-		-0-	
03	04	527 N	411	-0-	-116	-0-	25	1	386	3	N	-0-		-0-	
04	05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	38	1	604	3	N	-0-		-0-	
05		378 N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	3	N	-0-		-0-	
EPPERSON "47"												WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722			
12	01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-		-0-	
01	02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-		-0-	
02	03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	N	-0-		-0-	
03	04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-		-0-	
04	05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-		-0-	
05		346 N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	3	N	-0-		-0-	
WHITWORTH												WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471			
12	01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	N	-0-		-0-	
01	02	217 N	213	-0-	-4	-0-	12	1	201	3	N	-0-		-0-	
02	03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	N	-0-		-0-	
03	04	217 N	95	-0-	-122	-0-	6	1	89	3	N	-0-		-0-	
04	05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	3	N	-0-		-0-	
05		202 N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	N	-0-		-0-	
HABY												WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808			
12	01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	28	1	429	3	N	-0-		-0-	
01	02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	32	1	502	3	N	-0-		-0-	
02	03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	24	1	384	3	N	-0-		-0-	
03	04	403 N	264	-0-	-139	-0-	16	1	248	3	N	-0-		-0-	
04	05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	38	1	587	3	N	-0-		-0-	
05		403 N	317	-0-	-86	-0-	19	1	298	3	N	-0-		-0-	
STEWART												WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434			
12	01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-		-0-	
01	02	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-		-0-	
02	03	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-		-0-	
03	04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	33	1	517	3	N	-0-		-0-	
04	05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	95	1	1488	3	N	-0-		-0-	
05		1302 N	1114	-0-	-188	-0-	67	1	1047	3	N	-0-		-0-	
DEEL												WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934			
12	01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-		-0-	
01	02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-		-0-	
02	03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-		-0-	
03	04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-		-0-	
04	05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	N	-0-		-0-	
05		186 N	98	-0-	-88	-0-	6	1	92	3	N	-0-		-0-	

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS														
UPP OPERATING, LLC 875310														
HOPKINS, C. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072157 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
ROCKY CREEK (GEORGETOWN) 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BELLOWES OPERATING CO., L. C. 063857														
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 262141 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 2660 - 2740														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
D90 ENERGY, LLC 195797														
REYES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227961 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393														
12	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-				N	NO RPT				91
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				91
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				91
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				91
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				91
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				91
HOLLEY OIL COMPANY, LLC 393200														
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 173715 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 9850														
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-				-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-				-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-				-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-				-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-				-0-
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-				-0-
ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4) 77760 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT														
COVERT, F.M. III, M.D. 182820														
NCT B-9 /FEE/ WELL #: 1 RRCID -> 043377 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A														
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND) 77760 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT														
HAMILTON, J. R. 348610														
KOTHMANN-BARNARD WELL #: 5 RRCID -> 107741 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2170 - 2174														
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ROOS (WILCOX 7500) NEW WORLD ENERGY DELANE UNIT										78139 142 606120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
WELL #: 1										RRCID -> 000438		COMPL. DATE 06/04/1958		TOTAL DEPTH 7648		PERF. 7500 - 7598			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. BAIN, W. S. UNIT										647284		RRCID -> 000437		COMPL. DATE 02/07/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7596 - 7656	
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-		1107	2			N	-0-						44
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	-0-		1063	2			N	-0-						44
02	812 N	407	-0-	-405	-0-	-0-		407	2			N	-0-						44
03	899 N	707	-0-	-192	-0-	-0-		707	2			N	-0-						44
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	-0-		1290	2			N	-0-						44
*05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-		580	2			N	-0-						44
GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A										WELL #: 1		RRCID -> 000439		COMPL. DATE 03/07/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7450 - 7570	
12	496 N	389	-0-	-107	-0-	-0-		323	2	66	9	N	60	179	1				71
01	434 N	206	-0-	-228	-0-	-0-		206	2			N	-0-						71
02	336 N	199	-0-	-137	-0-	-0-		155	2	44	9	N	40						111
03	403 N	346	-0-	-57	-0-	-0-		299	2	47	9	N	43						154
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-		320	2	22	9	N	20						174
*05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-		360	2	17	9	N	15						189
GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A										WELL #: 1		RRCID -> 000440		COMPL. DATE 12/05/1958		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7512 - 7576	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						68
ROOS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 1		RRCID -> 000445		COMPL. DATE 07/17/1958		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7605 - 7630	
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-		290	2			N	-0-						-0-
01	310 N	281	-0-	-29	-0-	-0-		281	2			N	-0-						-0-
02	280 N	210	-0-	-70	-0-	-0-		210	2			N	-0-						-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-		373	2			N	-0-						-0-
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-		380	2			N	-0-						-0-
05	248 N	108	-0-	-140	-0-	-0-		108	2			N	-0-						-0-
PHANTOM OIL & GAS ROOS, R. C.										661328		RRCID -> 000442		COMPL. DATE 02/04/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7473 - 7550	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

ROOS (WILCOX 7500)			//CONT.//			78139 142	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC						681327												
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A			WELL #:			2 F	RRCID -> 040834			COMPL. DATE 11/13/1966			TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-			8 1		1 9	N	1						16
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-			8 1		1 9	N	1						17
02	14B DENY	8	-0-	8	8			8 1			N	-0-						17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8						N	-0-						17
*04	14B DENY	9	-0-	9	17			8 1		1 9	N	1						18
*05	14B DENY	8	-0-	8	25			8 1			N	-0-						18

ROOS (WILCOX 7600)					78139 284	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327								
ROOS GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 082209	COMPL. DATE 08/13/1993	TOTAL DEPTH 8212	PERF. 2152 - 2166			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SAHOTA (STRAWN)					79570 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VAL VERDE		
SDMB RESOURCES LLC					100634							
SAHOTA CARSON 20BU					WELL #:	1	RRCID -> 290290	COMPL. DATE 05/01/2021	TOTAL DEPTH 12650	PERF. 12138	- 12220	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

SAHOTA CARSON 19BU				WELL #:	3	RRCID -> 290398		COMPL. DATE 06/03/2021	TOTAL DEPTH 12890	PERF. 12350 - 12452
12	0 W	-0-	-0-	-0-	4898			N	-0-	-0-
01	0 W	237	-0-	237	5135	237	3	N	-0-	-0-
02	0 W	401	-0-	401	5536	401	3	N	-0-	-0-
03	0 W	64	-0-	64	5600	64	3	N	-0-	-0-
04	0 W	107	-0-	107	5707	107	3	N	-0-	-0-
05	0 W	125	-0-	125	5832	125	3	N	-0-	-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1)					79733 495	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
BIRCH, J. M.					071336								
O'MEARA					WELL #:	1	RRCID -> 130521	COMPL. DATE 03/01/1989	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3594 - 3599			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

L & J EXPLORATION, LLC				479852									
BOWMAN				WELL #:	R107	RRCID -> 253303	COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3714	-	3722		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2)													79733 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
L & J EXPLORATION, LLC													479852									
HITCHCOCK -A- UNIT													WELL #:	4A	RRCID ->	251838	COMPL. DATE	07/02/2009	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3645 - 3651
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE					
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65					
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65					
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65					
SALT FLAT (NAVARRO)													79905 005	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALDWELL				
LULING WELL SERVICE													512680									
TILLER, J. R.													WELL #:	55	RRCID ->	113354	COMPL. DATE	08/03/1984	TOTAL DEPTH	1520	PERF.	1079 - 1081
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
PLUGGED AND ABANDONED													04/01/2025									
SAN CAJA (BLOCK 85 SD)													80153 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
HEDRICK PRODUCTION INC.													371616									
HAYES-EZZELL													WELL #:	2 C	RRCID ->	076713	COMPL. DATE	03/12/1978	TOTAL DEPTH	8506	PERF.	7806 - 7814
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
SAN CAJA (BLK 86 SD.)													80153 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
HEDRICK PRODUCTION INC.													371616									
HAYES-EZZELL													WELL #:	2 T	RRCID ->	076846	COMPL. DATE	03/12/1978	TOTAL DEPTH	8506	PERF.	8316 - 8328
12	3100 N	3356	-0-	256	256	3352	2	4	9	N	4						18					
01	3100 N	3311	-0-	211	467	3298	2	13	9	N	12						30					
02	2050 N	1583	-0-	-467	-0-	1570	2	13	9	N	12						42					
03	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2309	2	11	9	N	10						52					
04	2520	1932	-0-	-588	-0-	1924	2	8	9	N	7						59					
05	2604	2551	-0-	-53	-0-	2543	2	8	9	N	7						66					
SAN MIGUEL CREEK (BUDA)													80300 022	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
RICKAWAY ENERGY, CORP.													710557									
GUBBELS UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	160860	COMPL. DATE	08/26/1996	TOTAL DEPTH	9699	PERF.	9524 - 9574
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6	8 1				5					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3					8					

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME)				80300 135	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
RICKAWAY ENERGY, CORP.				710557												
GUBBELS				WELL #: 35	RRCID -> 234773	COMPL. DATE 11/14/2007	TOTAL DEPTH 9497	PERF. 9470 - 9497								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					145
01	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					145
02	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					145
03	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2013	2	28	9	Y	25	150	1			20
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					20
05	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	899	2	143	9	Y	130					150
GUBBELS				WELL #: 49	RRCID -> 261830	COMPL. DATE 08/02/2011	TOTAL DEPTH 10020	PERF. 9783 - 9794								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SCHAFFER-BROWN (ANACACHO)				81404 200	ASSOCIATED				49B				CNTY: MEDINA			
AMRWR, LLC				102699												
N. N. H. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 132555	COMPL. DATE 04/02/1989	TOTAL DEPTH 1925	PERF. 1912 - 1922								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SERBA (ESCONDIDO)				82261 498	NON-ASSOCIATED				SALVAGE				CNTY: ZAVALA			
G/O INTERNATIONAL, INC.				292230												
PRYOR RANCH -A-				WELL #: 1	RRCID -> 081136	COMPL. DATE 02/10/1979	TOTAL DEPTH 1497	PERF. 668 - 704								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH -A-				WELL #: 2	RRCID -> 081137	COMPL. DATE 05/01/1977	TOTAL DEPTH 986	PERF. 718 - 756								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH -A-				WELL #: 4	RRCID -> 081139	COMPL. DATE 08/15/1978	TOTAL DEPTH 1116	PERF. 830 - 834								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERBA (ESCONDIDO)		//CONT.//		82261 498	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ZAVALA					
G/O INTERNATIONAL, INC.		//CONT.//		292230										
PRYOR RANCH -B-		WELL #:		1	RRCID ->	081140	COMPL. DATE	04/15/1978	TOTAL DEPTH	908	PERF. 739	- 755		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SERBAN (CRETACEOUS LO.)				82263 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK					
BAYLOR OPERATING, LLC				058832										
MAVERICK COUNTY WATER BOARD				WELL #:	1	RRCID ->	075507	COMPL. DATE	01/07/1978	TOTAL DEPTH	7025	PERF. 6347	- 6885	
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			13
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
SIMPSON-MANN (CANYON)				83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
HEXP OPERATING, LLC				383192										
DANIEL, M. K.				WELL #:	1	RRCID ->	157579	COMPL. DATE	01/01/1996	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5061	- 5747	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 2	Y	-0-					-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	9 1	37 2	Y	-0-					-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	17 1	75 2	Y	-0-					-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	18 1	54 2	Y	-0-					-0-
*05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	25 1	90 2	Y	-0-					-0-
DANIEL, M. K.				WELL #:	3	RRCID ->	159570	COMPL. DATE	07/03/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5133	- 5853	
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	9 1	33 2	Y	-0-					-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	4 1	23 2	Y	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	5 1	23 2	Y	-0-					-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	6 1	30 2	Y	-0-					-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	5 1	17 2	Y	-0-					-0-
*05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	13 1	49 2	Y	-0-					-0-
DANIEL, M. K.				WELL #:	4	RRCID ->	159573	COMPL. DATE	07/02/1996	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5183	- 5970	
12	1147 N	423	-0-	-724	-0-	88 1	335 2	Y	-0-					-0-
01	1457 N	887	-0-	-570	-0-	152 1	735 2	Y	-0-					-0-
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	218 1	908 2	Y	-0-					-0-
03	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	339 1	1460 2	Y	-0-					-0-
04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	323 1	926 2	Y	-0-					-0-
*05	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	290 1	1029 2	Y	-0-					-0-
DANIEL - STATE 2				WELL #:	1	RRCID ->	160490	COMPL. DATE	10/06/1996	TOTAL DEPTH	6125	PERF. 4848	- 5770	
12	1280 X	-0-	-0-	-1280	-0-					Y	-0-			-0-
01	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-			-0-
02	1204 X	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL-STATE 2			//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE						
			RRCID -> 160491			COMPL. DATE 10/05/1996		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4874		- 5941						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MEADOWS-STATE 10			WELL #: 1			RRCID -> 160610		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 6070		PERF. 5434		- 5704				
12	372 N	340	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	71	1	269	2	Y	-0-					-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	335	2	Y	-0-					-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	291	2	Y	-0-					-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	284	2	Y	-0-					-0-
04	390 N	341	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	88	1	253	2	Y	-0-					-0-
05	403 N	348	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	76	1	272	2	Y	-0-					-0-
MEADOWS-STATE 2			WELL #: 1			RRCID -> 160611		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4836		- 5903				
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	121	2	Y	-0-					-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	25	1	124	2	Y	-0-					-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	111	2	Y	-0-					-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	126	2	Y	-0-					-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	36	1	104	2	Y	-0-					-0-
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	33	1	119	2	Y	-0-					-0-
DANIEL-STATE 2			WELL #: 3			RRCID -> 160853		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5116		- 5911				
12	2015 N	804	-0-	-1211	-0-	-0-	-0-	168	1	636	2	Y	-0-					-0-
01	1085 N	725	-0-	-360	-0-	-0-	-0-	124	1	601	2	Y	-0-					-0-
02	756 N	635	-0-	-121	-0-	-0-	-0-	123	1	512	2	Y	-0-					-0-
03	806 N	607	-0-	-199	-0-	-0-	-0-	114	1	493	2	Y	-0-					-0-
04	690 N	657	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	170	1	487	2	Y	-0-					-0-
05	713 N	633	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	139	1	494	2	Y	-0-					-0-
DANIEL, M. K.			WELL #: 6			RRCID -> 160866		COMPL. DATE 11/03/1996		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5292		- 5813				
12	1426 X	828	-0-	-598	-0-	-0-	-0-	173	1	655	2	Y	-0-					-0-
01	1426 X	806	-0-	-620	-0-	-0-	-0-	138	1	668	2	Y	-0-					-0-
02	1288 X	697	-0-	-591	-0-	-0-	-0-	135	1	562	2	Y	-0-					-0-
03	899 X	747	-0-	-152	-0-	-0-	-0-	141	1	606	2	Y	-0-					-0-
04	840 X	690	-0-	-150	-0-	-0-	-0-	178	1	512	2	Y	-0-					-0-
05	837 X	600	-0-	-237	-0-	-0-	-0-	132	1	468	2	Y	-0-					-0-
DANIEL, M. K.			WELL #: 7			RRCID -> 160868		COMPL. DATE 11/24/1996		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5050		- 5894				
12	1581 X	832	-0-	-749	-0-	-0-	-0-	174	1	658	2	Y	-0-					-0-
01	1581 X	840	-0-	-741	-0-	-0-	-0-	144	1	696	2	Y	-0-					-0-
02	1428 X	747	-0-	-681	-0-	-0-	-0-	144	1	603	2	Y	-0-					-0-
03	961 X	787	-0-	-174	-0-	-0-	-0-	148	1	639	2	Y	-0-					-0-
04	810 X	747	-0-	-63	-0-	-0-	-0-	193	1	554	2	Y	-0-					-0-
05	837 X	675	-0-	-162	-0-	-0-	-0-	148	1	527	2	Y	-0-					-0-
DANIEL - STATE 2			WELL #: 4			RRCID -> 161126		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4850		- 5779				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)												CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC															
DANIEL-STATE 2															
//CONT.// 83704 300												NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 383192												CAPACITY			
WELL #: 5												RRCID -> 161128			
COMPL. DATE 12/20/1996												TOTAL DEPTH 6150			
PERF. 4844 - 5884															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	DLQ G-10	2	-0-	2		13	2	2		Y	-0-				-0-
01	14 N	1	-0-	-13		-0-	1	2		Y	-0-				-0-
02	11 N	-0-	-0-	-11		-0-				Y	-0-				-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2		-0-				Y	-0-				-0-
04	3 N	3	-0-	-0-		-0-	1	1	2	2	-0-				-0-
*05	3 N	3	-0-	-0-		-0-	3	2		Y	-0-				-0-

DANIEL, M. K.												WELL #: 8			
RRCID -> 161129												COMPL. DATE 12/13/1996			
TOTAL DEPTH 6200												PERF. 4826 - 5798			
12	108 N	108	-0-	-0-		-0-	22	1	86	2	Y	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-		-0-	16	1	79	2	Y	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-		-0-	18	1	76	2	Y	-0-			-0-
03	114 N	114	-0-	-0-		-0-	21	1	93	2	Y	-0-			-0-
04	110 N	110	-0-	-0-		-0-	28	1	82	2	Y	-0-			-0-
*05	114 N	114	-0-	-0-		-0-	25	1	89	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10												WELL #: 2			
RRCID -> 161273												COMPL. DATE 01/10/1997			
TOTAL DEPTH 6000												PERF. 4775 - 5646			
12	1488 X	590	-0-	-898		-0-	123	1	467	2	Y	-0-			-0-
01	744 N	626	-0-	-118		-0-	107	1	519	2	Y	-0-			-0-
02	570 N	570	-0-	-0-		-0-	110	1	460	2	Y	-0-			-0-
03	1802 N	1802	-0-	-0-		-0-	340	1	1462	2	Y	-0-			-0-
04	1325 N	1325	-0-	-0-		-0-	342	1	983	2	Y	-0-			-0-
*05	852 N	852	-0-	-0-		-0-	187	1	665	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10												WELL #: 3			
RRCID -> 161274												COMPL. DATE 01/12/1997			
TOTAL DEPTH 6050												PERF. 4754 - 5767			
12	124 N	98	-0-	-26		-0-	20	1	78	2	Y	-0-			-0-
01	186 N	96	-0-	-90		-0-	16	1	80	2	Y	-0-			-0-
02	140 N	138	-0-	-2		-0-	26	1	112	2	Y	-0-			-0-
03	198 N	198	-0-	-0-		-0-	37	1	161	2	Y	-0-			-0-
04	223 N	223	-0-	-0-		-0-	57	1	166	2	Y	-0-			-0-
*05	267 N	267	-0-	-0-		-0-	59	1	208	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10												WELL #: 4			
RRCID -> 161275												COMPL. DATE 12/21/1996			
TOTAL DEPTH 5950												PERF. 4619 - 5646			
12	186 N	101	-0-	-85		-0-	21	1	80	2	Y	-0-			-0-
01	250 N	250	-0-	-0-		-0-	42	1	208	2	Y	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0-		-0-	29	1	121	2	Y	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-		-0-	23	1	103	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	134	-0-	-106		-0-	34	1	100	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	124	-0-	-31		-0-	27	1	97	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10												WELL #: 5			
RRCID -> 161570												COMPL. DATE 01/31/1997			
TOTAL DEPTH 6050												PERF. 5266 - 5783			
12	DLQ G-10	80	-0-	80		279	16	1	64	2	Y	-0-			-0-
01	383 N	104	-0-	-279		-0-	17	1	87	2	Y	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-		-0-	17	1	72	2	Y	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-		-0-	18	1	79	2	Y	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-		-0-	26	1	76	2	Y	-0-			-0-
*05	101 N	101	-0-	-0-		-0-	22	1	79	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10												WELL #: 6			
RRCID -> 161633												COMPL. DATE 01/30/1997			
TOTAL DEPTH 6050												PERF. 5136 - 5704			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)				//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE								
HEXP OPERATING, LLC				//CONT.//		383192															
DANIEL, M. K.				WELL #:		12	RRCID -> 162040		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL	DEPTH	6100	PERF. 4686	-	5574					
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12		248	N	7	-0-	-241	-0-		1	1	6	2	Y		-0-					-0-	
01		155	N	104	-0-	-51	-0-		17	1	87	2	Y		-0-					-0-	
02		81	N	81	-0-	-0-	-0-		15	1	66	2	Y		-0-					-0-	
03		106	N	106	-0-	-0-	-0-		20	1	86	2	Y		-0-					-0-	
04		130	N	130	-0-	-0-	-0-		33	1	97	2	Y		-0-					-0-	
*05		138	N	138	-0-	-0-	-0-		30	1	108	2	Y		-0-					-0-	
DANIEL, M. K.				WELL #:		14	RRCID -> 162042		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL	DEPTH	6150	PERF. 5111	-	5769					
12		1178	N	695	-0-	-483	-0-		145	1	550	2	Y		-0-					-0-	
01		868	N	684	-0-	-184	-0-		117	1	567	2	Y		-0-					-0-	
02		700	N	591	-0-	-109	-0-		114	1	477	2	Y		-0-					-0-	
03		682	N	637	-0-	-45	-0-		120	1	517	2	Y		-0-					-0-	
04		660	N	609	-0-	-51	-0-		157	1	452	2	Y		-0-					-0-	
05		651	N	622	-0-	-29	-0-		137	1	485	2	Y		-0-					-0-	
MEADOWS-STATE 12				WELL #:		1	RRCID -> 162577		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL	DEPTH	5325	PERF. 4218	-	5005					
12		31	N	4	-0-	-27	-0-		1	1	3	2	N		-0-					-0-	
01		31	N	5	-0-	-26	-0-		5	2			N		-0-					-0-	
02		8	N	3	-0-	-5	-0-		3	2			N		-0-					-0-	
03		4	N	3	-0-	-1	-0-		3	2			N		-0-					-0-	
04		5	N	3	-0-	-2	-0-		3	2			N		-0-					-0-	
05		3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			N		-0-					-0-	
DANIEL, M. K.				WELL #:		13	RRCID -> 163942		COMPL. DATE 07/12/1997		TOTAL	DEPTH	6150	PERF. 5198	-	5812					
12		371	N	371	-0-	-0-	-0-		77	1	294	2	N		-0-					-0-	
01		465	N	366	-0-	-99	-0-		62	1	304	2	N		-0-					-0-	
02		420	N	368	-0-	-52	-0-		71	1	297	2	N		-0-					-0-	
03		372	N	18	-0-	-354	-0-		3	1	15	2	N		-0-					-0-	
04		360	N	19	-0-	-341	-0-		5	1	14	2	N		-0-					-0-	
05		403	N	38	-0-	-365	-0-		8	1	30	2	N		-0-					-0-	
DANIEL-STATE 2				WELL #:		6	RRCID -> 163946		COMPL. DATE 07/13/1997		TOTAL	DEPTH	6250	PERF. 5498	-	5934					
12		819	N	819	-0-	-0-	-0-		171	1	648	2	N		-0-					-0-	
01		846	N	846	-0-	-0-	-0-		145	1	701	2	N		-0-					-0-	
02		850	N	850	-0-	-0-	-0-		164	1	686	2	N		-0-					-0-	
03		1066	N	1066	-0-	-0-	-0-		201	1	865	2	N		-0-					-0-	
04		1091	N	1091	-0-	-0-	-0-		282	1	809	2	N		-0-					-0-	
05		1011	N	1011	-0-	-0-	-0-		223	1	788	2	N		-0-					-0-	
DANIEL, M. K. "A"				WELL #:		3	RRCID -> 164285		COMPL. DATE 08/03/1997		TOTAL	DEPTH	6800	PERF. 5432	-	6068					
12		393	N	393	-0-	-0-	-0-		82	1	311	2	N		-0-					-0-	
01		435	N	435	-0-	-0-	-0-		74	1	361	2	N		-0-					-0-	
02		364	N	319	-0-	-45	-0-		61	1	258	2	N		-0-					-0-	
03		422	N	422	-0-	-0-	-0-		79	1	343	2	N		-0-					-0-	
04		502	N	502	-0-	-0-	-0-		130	1	372	2	N		-0-					-0-	
05		413	N	413	-0-	-0-	-0-		91	1	322	2	N		-0-					-0-	
DANIEL, M. K. "A"				WELL #:		2	RRCID -> 164287		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL	DEPTH	6300	PERF. 5336	-	6010					
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)												CNTY: VAL VERDE							
HEXP OPERATING, LLC																			
DANIEL, M. K. "A"																			
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 383192																			
WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE						
12	527 N	447	-0-	-80	-0-	93	1	354	2	N	-0-		-0-						
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	126	1	611	2	N	-0-		-0-						
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	140	1	587	2	N	-0-		-0-						
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	141	1	610	2	N	-0-		-0-						
04	570 N	349	-0-	-221	-0-	90	1	259	2	N	-0-		-0-						
05	589 N	95	-0-	-494	-0-	21	1	74	2	N	-0-		-0-						
DANIEL, M. K.												WELL #: 10		RRCID -> 164559		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
03	14B2 EXT	75	-0-	75	75	14	1	61	2	N	-0-		-0-						
04	14B2 EXT	21	-0-	21	96	5	1	16	2	N	-0-		-0-						
05	14B2 EXT	33	-0-	33	129	7	1	26	2	N	-0-		-0-						
DANIEL, M. K. "A"												WELL #: 6		RRCID -> 164779		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153	
12	558 N	152	-0-	-406	-0-	31	1	121	2	N	-0-		-0-						
01	341 N	88	-0-	-253	-0-	15	1	73	2	N	-0-		-0-						
02	280 N	26	-0-	-254	-0-	5	1	21	2	N	-0-		-0-						
03	155 N	116	-0-	-39	-0-	21	1	95	2	N	-0-		-0-						
04	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	545	1	1565	2	N	-0-		-0-						
*05	980 N	980	-0-	-0-	-0-	216	1	764	2	N	-0-		-0-						
DANIEL, M. K. "A"												WELL #: 4		RRCID -> 164780		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025	
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	182	1	689	2	N	-0-		-0-						
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	N	-0-		-0-						
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	162	1	678	2	N	-0-		-0-						
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	121	1	521	2	N	-0-		-0-						
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	133	1	383	2	N	-0-		-0-						
05	620 N	486	-0-	-134	-0-	107	1	379	2	N	-0-		-0-						
DANIEL, M. K.												WELL #: 15		RRCID -> 165205		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979	
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	6	1	22	2	N	-0-		-0-						
01	124 N	30	-0-	-94	-0-	5	1	25	2	N	-0-		-0-						
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	26	1	112	2	N	-0-		-0-						
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	20	1	88	2	N	-0-		-0-						
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	23	1	67	2	N	-0-		-0-						
05	155 N	60	-0-	-95	-0-	13	1	47	2	N	-0-		-0-						
DANIEL, M. K. A												WELL #: 15		RRCID -> 165402		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
DANIEL, M. K.												WELL #: 9		RRCID -> 165884		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375	
12	403 N	304	-0-	-99	-0-	63	1	241	2	N	-0-		-0-						
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	70	1	338	2	N	-0-		-0-						
02	364 N	361	-0-	-3	-0-	69	1	292	2	N	-0-		-0-						
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	71	1	308	2	N	-0-		-0-						
04	390 N	55	-0-	-335	-0-	14	1	41	2	N	-0-		-0-						
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		-0-						

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.															//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE //CONT.// 383192 WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE														
12		730 N	730	-0-	-0-	-0-	152	1	578	2	N	-0-			-0-														
01		517 N	517	-0-	-0-	-0-	88	1	429	2	N	-0-			-0-														
02		420 N	380	-0-	-40	-0-	73	1	307	2	N	-0-			-0-														
03		465 N	428	-0-	-37	-0-	80	1	348	2	N	-0-			-0-														
04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-														
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-														
DANIEL, M. K.															WELL #: 22	RRCID -> 166554	COMPL. DATE 12/13/1997	TOTAL DEPTH 6434	PERF. 4975	- 6080									
12		457 N	457	-0-	-0-	-0-	95	1	362	2	N	-0-			-0-														
01		359 N	359	-0-	-0-	-0-	61	1	298	2	N	-0-			-0-														
02		295 N	295	-0-	-0-	-0-	57	1	238	2	N	-0-			-0-														
03		310 N	307	-0-	-3	-0-	57	1	250	2	N	-0-			-0-														
04		300 N	282	-0-	-18	-0-	72	1	210	2	N	-0-			-0-														
05		310 N	283	-0-	-27	-0-	62	1	221	2	N	-0-			-0-														
MEADOWS															WELL #: 1101	RRCID -> 166557	COMPL. DATE 01/01/1998	TOTAL DEPTH 5960	PERF. 4739	- 5746									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-														
DANIEL, M. K.															WELL #: 26	RRCID -> 166561	COMPL. DATE 01/08/1998	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5363	- 5606									
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-														
MEADOWS															WELL #: 1172	RRCID -> 166706	COMPL. DATE 01/12/1998	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4109	- 4744									
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-														
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-														
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-														
DANIEL, M. K. A															WELL #: 9	RRCID -> 167019	COMPL. DATE 12/14/1997	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 4728	- 6153									
12		742 N	742	-0-	-0-	-0-	155	1	587	2	N	-0-			-0-														
01		620 N	301	-0-	-319	-0-	51	1	250	2	N	-0-			-0-														
02		560 N	393	-0-	-167	-0-	76	1	317	2	N	-0-			-0-														
03		620 N	237	-0-	-383	-0-	44	1	193	2	N	-0-			-0-														
04		726 N	726	-0-	-0-	-0-	187	1	539	2	N	-0-			-0-														
*05		535 N	535	-0-	-0-	-0-	118	1	417	2	N	-0-			-0-														
DANIEL, M. K. "A"															WELL #: 17	RRCID -> 168126	COMPL. DATE 10/18/1997	TOTAL DEPTH 6484	PERF. 5036	- 6102									
12		217 N	194	-0-	-23	-0-	40	1	154	2	N	-0-			198														
01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	41	1	203	2	N	-0-			198														
02		240 N	240	-0-	-0-	-0-	46	1	194	2	N	-0-			198														
03		274 N	274	-0-	-0-	-0-	51	1	223	2	N	-0-			198														
04		247 N	247	-0-	-0-	-0-	63	1	184	2	N	-0-			198														
*05		282 N	282	-0-	-0-	-0-	62	1	220	2	N	-0-			198														

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K. "A"											CNTY: VAL VERDE				
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 383192															
WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	43 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	64	2	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	78				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	135	12	45	2	N	-0-				-0-
DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168															
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	90	1	341	2	N	-0-				-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	53	1	260	2	N	-0-				-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	45	1	190	2	N	-0-				-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	33	1	146	2	N	-0-				-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	46	1	135	2	N	-0-				-0-
05	155 N	79	-0-	-76	-0-	17	1	62	2	N	-0-				-0-
MEADOWS WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145															
12	620 N	555	-0-	-65	-0-	116	1	439	2	N	-0-				-0-
01	620 N	546	-0-	-74	-0-	93	1	453	2	N	-0-				-0-
02	532 N	475	-0-	-57	-0-	92	1	383	2	N	-0-				-0-
03	558 N	516	-0-	-42	-0-	97	1	419	2	N	-0-				-0-
04	540 N	494	-0-	-46	-0-	127	1	367	2	N	-0-				-0-
05	527 N	504	-0-	-23	-0-	111	1	393	2	N	-0-				-0-
MEADOWS WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591															
12	279 N	167	-0-	-112	-0-	35	1	132	2	N	-0-				-0-
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	46	1	225	2	N	-0-				-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	115	1	480	2	N	-0-				-0-
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	123	1	532	2	N	-0-				-0-
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	143	1	411	2	N	-0-				-0-
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	83	1	296	2	N	-0-				-0-
DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662															
12	806 N	638	-0-	-168	-0-	133	1	505	2	N	-0-				-0-
01	775 N	728	-0-	-47	-0-	124	1	604	2	N	-0-				-0-
02	616 N	599	-0-	-17	-0-	116	1	483	2	N	-0-				-0-
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	123	1	533	2	N	-0-				-0-
04	690 N	600	-0-	-90	-0-	155	1	445	2	N	-0-				-0-
05	651 N	612	-0-	-39	-0-	134	1	478	2	N	-0-				-0-
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243															
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	131	1	495	2	N	-0-				-0-
01	837 N	703	-0-	-134	-0-	120	1	583	2	N	-0-				-0-
02	756 N	476	-0-	-280	-0-	92	1	384	2	N	-0-				-0-
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	120	1	519	2	N	-0-				-0-
04	690 N	521	-0-	-169	-0-	134	1	387	2	N	-0-				-0-
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	123	1	435	2	N	-0-				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)												CNTY: VAL VERDE							
HEXP OPERATING, LLC																			
DANIEL, M. K.																			
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 383192																			
WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE						
12	403 N	201	-0-	-202	-0-	42	1	159	2	N	-0-		-0-						
01	496 N	240	-0-	-256	-0-	41	1	199	2	N	-0-		-0-						
02	308 N	235	-0-	-73	-0-	45	1	190	2	N	-0-		-0-						
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	33	1	142	2	N	-0-		-0-						
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	163	1	470	2	N	-0-		-0-						
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	125	1	444	2	N	-0-		-0-						
DANIEL, M. K.												WELL #: 25		RRCID -> 169924		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939	
12	496 N	372	-0-	-124	-0-	77	1	295	2	N	-0-		-0-						
01	496 N	462	-0-	-34	-0-	79	1	383	2	N	-0-		-0-						
02	448 N	426	-0-	-22	-0-	82	1	344	2	N	-0-		-0-						
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	85	1	367	2	N	-0-		-0-						
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	212	1	610	2	N	-0-		-0-						
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	178	1	632	2	N	-0-		-0-						
DANIEL, M. K.												WELL #: 16		RRCID -> 169926		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236	
12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	192	1	725	2	N	-0-		-0-						
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	128	1	618	2	N	-0-		-0-						
02	588 N	564	-0-	-24	-0-	109	1	455	2	N	-0-		-0-						
03	651 N	638	-0-	-13	-0-	120	1	518	2	N	-0-		-0-						
04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	245	1	704	2	N	-0-		-0-						
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	205	1	724	2	N	-0-		-0-						
DANIEL, M. K.												WELL #: 27		RRCID -> 169927		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733	
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	40	1	155	2	N	-0-		-0-						
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	36	1	179	2	N	-0-		-0-						
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	46	1	196	2	N	-0-		-0-						
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	44	1	189	2	N	-0-		-0-						
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	52	1	151	2	N	-0-		-0-						
05	186 N	114	-0-	-72	-0-	25	1	89	2	N	-0-		-0-						
DANIEL, M. K. "A"												WELL #: 8		RRCID -> 170647		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309	
12	434 N	176	-0-	-258	-0-	36	1	140	2	N	-0-		-0-						
01	589 N	338	-0-	-251	-0-	58	1	280	2	N	-0-		-0-						
02	532 N	346	-0-	-186	-0-	67	1	279	2	N	-0-		-0-						
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	74	1	319	2	N	-0-		-0-						
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	110	1	317	2	N	-0-		-0-						
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	129	1	459	2	N	-0-		-0-						
DANIEL, M. K. "A"												WELL #: 19		RRCID -> 170648		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373	
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	118	1	447	2	N	-0-		-0-						
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	95	1	462	2	N	-0-		-0-						
02	476 N	425	-0-	-51	-0-	82	1	343	2	N	-0-		-0-						
03	527 N	436	-0-	-91	-0-	82	1	354	2	N	-0-		-0-						
04	510 N	461	-0-	-49	-0-	119	1	342	2	N	-0-		-0-						
05	465 N	422	-0-	-43	-0-	93	1	329	2	N	-0-		-0-						
MEADOWS												WELL #: 1184		RRCID -> 171115		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955	
12	155 N	85	-0-	-70	-0-	17	1	68	2	N	-0-		-0-						
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-						
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-		-0-						
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						

SIMPSON-MANN (CANYON)												CNTY: VAL VERDE						
HEXP OPERATING, LLC																		
MEADOWS																		
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 383192																		
WELL #: 1186												RRCID -> 173132	COMPL. DATE 05/01/1999	TOTAL DEPTH 5272	PERF. 4588	-	4859	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	22	1	85	2	N	-0-		-0-					
01	93 N	52	-0-	-41	-0-	9	1	43	2	N	-0-		-0-					
02	84 N	28	-0-	-56	-0-	5	1	23	2	N	-0-		-0-					
03	93 N	6	-0-	-87	-0-	1	1	5	2	N	-0-		-0-					
04	60 N	6	-0-	-54	-0-	1	1	5	2	N	-0-		-0-					
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-		-0-					
DANIEL, M. K. "A"												WELL #: 21	RRCID -> 173133	COMPL. DATE 05/09/1999	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4683	-	5278
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	57	1	218	2	N	-0-		-0-					
01	248 N	121	-0-	-127	-0-	20	1	101	2	N	-0-		-0-					
02	224 N	105	-0-	-119	-0-	20	1	85	2	N	-0-		-0-					
03	279 N	224	-0-	-55	-0-	42	1	182	2	N	-0-		-0-					
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	66	1	192	2	N	-0-		-0-					
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	73	1	262	2	N	-0-		-0-					
MEADOWS												WELL #: 1103	RRCID -> 173134	COMPL. DATE 05/01/1999	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 4460	-	5331
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	65	1	249	2	N	-0-		-0-					
01	310 N	273	-0-	-37	-0-	46	1	227	2	N	-0-		-0-					
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	60	1	253	2	N	-0-		-0-					
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	64	1	277	2	N	-0-		-0-					
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	88	1	253	2	N	-0-		-0-					
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	78	1	277	2	N	-0-		-0-					
DANIEL, M. K. "A"												WELL #: 20	RRCID -> 173135	COMPL. DATE 05/06/1999	TOTAL DEPTH 5570	PERF. 4782	-	5001
12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	304	1	1150	2	N	-0-		-0-					
01	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	282	1	1362	2	N	-0-		-0-					
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	206	1	862	2	N	-0-		-0-					
03	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	297	1	1279	2	N	-0-		-0-					
04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	374	1	1073	2	N	-0-		-0-					
05	1116 N	1004	-0-	-112	-0-	221	1	783	2	N	-0-		-0-					
DANIEL, M. K.												WELL #: 17	RRCID -> 173136	COMPL. DATE 05/09/1999	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4952	-	5452
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	230	1	872	2	N	-0-		-0-					
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	132	1	642	2	N	-0-		-0-					
02	644 N	630	-0-	-14	-0-	122	1	508	2	N	-0-		-0-					
03	713 N	642	-0-	-71	-0-	121	1	521	2	N	-0-		-0-					
04	690 N	609	-0-	-81	-0-	157	1	452	2	N	-0-		-0-					
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	171	1	605	2	N	-0-		-0-					
MEADOWS												WELL #: 1104	RRCID -> 177153	COMPL. DATE 04/27/2000	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4608	-	5402
12	124 N	10	-0-	-114	-0-	2	1	8	2	N	-0-		-0-					
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	4	1	22	2	N	-0-		-0-					
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	20	1	85	2	N	-0-		-0-					
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	22	1	97	2	N	-0-		-0-					
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	32	1	93	2	N	-0-		-0-					
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	24	1	86	2	N	-0-		-0-					
DANIEL, M. K. "A"												WELL #: 5	RRCID -> 177345	COMPL. DATE 04/29/2000	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4804	-	5412
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	116	1	440	2	N	-0-		-0-					
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	107	1	519	2	N	-0-		-0-					
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	97	1	408	2	N	-0-		-0-					
03	527 N	520	-0-	-7	-0-	98	1	422	2	N	-0-		-0-					
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	134	1	386	2	N	-0-		-0-					
05	527 N	443	-0-	-84	-0-	97	1	346	2	N	-0-		-0-					

SIMPSON-MANN (CANYON)												CNTY: VAL VERDE							
HEXP OPERATING, LLC																			
DANIEL, M. K.																			
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 383192																			
WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE						
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	43	1	164	2	N	-0-		-0-						
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	39	1	190	2	N	-0-		-0-						
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	40	1	168	2	N	-0-		-0-						
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	41	1	181	2	N	-0-		-0-						
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	54	1	157	2	N	-0-		-0-						
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	46	1	165	2	N	-0-		-0-						
MEADOWS												WELL #: 1174		RRCID -> 177476		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918	
12	744 N	571	-0-	-173	-0-	119	1	452	2	N	-0-		-0-						
01	744 N	3	-0-	-741	-0-	3	2			N	-0-		-0-						
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-		-0-						
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-		-0-						
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		-0-						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
DANIEL, M. K.												WELL #: 30		RRCID -> 179023		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346	
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	105	1	397	2	N	-0-		-0-						
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	68	1	332	2	N	-0-		-0-						
02	308 N	305	-0-	-3	-0-	59	1	246	2	N	-0-		-0-						
03	341 N	312	-0-	-29	-0-	59	1	253	2	N	-0-		-0-						
04	330 N	286	-0-	-44	-0-	74	1	212	2	N	-0-		-0-						
05	341 N	268	-0-	-73	-0-	59	1	209	2	N	-0-		-0-						
MEADOWS												WELL #: 1175		RRCID -> 179294		COMPL. DATE 09/26/2000		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226	
12	341 N	175	-0-	-166	-0-	36	1	139	2	N	-0-		-0-						
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		-0-						
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-		-0-						
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
DANIEL STATE "2"												WELL #: 7		RRCID -> 179614		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724	
12	589 N	423	-0-	-166	-0-	88	1	335	2	N	-0-		-0-						
01	589 N	340	-0-	-249	-0-	58	1	282	2	N	-0-		-0-						
02	476 N	288	-0-	-188	-0-	55	1	233	2	N	-0-		-0-						
03	434 N	337	-0-	-97	-0-	63	1	274	2	N	-0-		-0-						
04	330 N	292	-0-	-38	-0-	75	1	217	2	N	-0-		-0-						
05	310 N	281	-0-	-29	-0-	61	1	220	2	N	-0-		-0-						
DANIEL, M. K.												WELL #: 34		RRCID -> 181049		COMPL. DATE 01/19/2001		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038	
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	89	1	337	2	N	-0-		-0-						
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	59	1	285	2	N	-0-		-0-						
02	280 N	275	-0-	-5	-0-	53	1	222	2	N	-0-		-0-						
03	310 N	285	-0-	-25	-0-	53	1	232	2	N	-0-		-0-						
04	300 N	264	-0-	-36	-0-	68	1	196	2	N	-0-		-0-						
05	310 N	279	-0-	-31	-0-	61	1	218	2	N	-0-		-0-						
MEADOWS												WELL #: 1105		RRCID -> 181815		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648	
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	28	1	110	2	N	-0-		-0-						
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	22	1	111	2	N	-0-		-0-						
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	23	1	97	2	N	-0-		-0-						
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	27	1	117	2	N	-0-		-0-						
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	35	1	101	2	N	-0-		-0-						
*05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	33	1	119	2	N	-0-		-0-						

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL STATE 2													CNTY: VAL VERDE			
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 383192																
WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* * DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DANIEL, M.K. "A" WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016																
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	12	1	48	2	N	-0-					-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	2	N	-0-					-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	10	1	44	2	N	-0-					-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	2	N	-0-					-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	16	1	45	2	N	-0-					-0-
*05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2	N	-0-					-0-

DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288																
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	132	1	499	2	N	-0-					-0-
01	620 N	568	-0-	-52	-0-	97	1	471	2	N	-0-					-0-
02	560 N	468	-0-	-92	-0-	90	1	378	2	N	-0-					-0-
03	620 N	514	-0-	-106	-0-	97	1	417	2	N	-0-					-0-
04	540 N	475	-0-	-65	-0-	122	1	353	2	N	-0-					-0-
05	527 N	485	-0-	-42	-0-	106	1	379	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615																
12	341 N	284	-0-	-57	-0-	59	1	225	2	N	-0-					-0-
01	341 N	286	-0-	-55	-0-	49	1	237	2	N	-0-					-0-
02	308 N	261	-0-	-47	-0-	50	1	211	2	N	-0-					-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	58	1	250	2	N	-0-					-0-
04	270 N	263	-0-	-7	-0-	68	1	195	2	N	-0-					-0-
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	58	1	209	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372																
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	16	1	61	2	N	-0-					-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	28	1	140	2	N	-0-					-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	23	1	97	2	N	-0-					-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	63	2	N	-0-					-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	16	1	47	2	N	-0-					-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	9	1	33	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615																
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	105	1	399	2	N	-0-					-0-
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	84	1	407	2	N	-0-					-0-
02	448 N	409	-0-	-39	-0-	79	1	330	2	N	-0-					-0-
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	94	1	408	2	N	-0-					-0-
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	282	1	809	2	N	-0-					-0-
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	177	1	627	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429																
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	179	1	676	2	N	-0-					-0-
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	175	1	849	2	N	-0-					-0-
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	115	1	483	2	N	-0-					-0-
03	341 N	86	-0-	-255	-0-	16	1	70	2	N	-0-					-0-
04	330 N	88	-0-	-242	-0-	22	1	66	2	N	-0-					-0-
05	341 N	73	-0-	-268	-0-	16	1	57	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS													CNTY: VAL VERDE															
//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192 WELL #: 1176													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
													RRCID -> 183915				COMPL. DATE 06/04/2001				TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE							
12	01	713 N	642	-0-	-0-	-71	-0-				134 1		508 2	N	-0-						-0-							
01	02	651 N	2	-0-	-0-	-649	-0-				2 2			N	-0-						-0-							
02	03	644 N	-0-	-0-	-0-	-644	-0-							N	-0-						-0-							
03	04	651 N	-0-	-0-	-0-	-651	-0-							N	-0-						-0-							
04	05	2 N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-							N	-0-						-0-							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
DANIEL, M. K. "A"													WELL #: 27				RRCID -> 184407				COMPL. DATE 04/11/2001				TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068			
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
DANIEL, M. K.													WELL #: 32				RRCID -> 184776				COMPL. DATE 06/26/2001				TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094			
12	01	589 N	533	-0-	-0-	-56	-0-				111 1		422 2	N	-0-						-0-							
01	02	589 N	506	-0-	-0-	-83	-0-				86 1		420 2	N	-0-						-0-							
02	03	532 N	440	-0-	-0-	-92	-0-				85 1		355 2	N	-0-						-0-							
03	04	527 N	476	-0-	-0-	-51	-0-				90 1		386 2	N	-0-						-0-							
04	05	480 N	465	-0-	-0-	-15	-0-				120 1		345 2	N	-0-						-0-							
05		496 N	466	-0-	-0-	-30	-0-				102 1		364 2	N	-0-						-0-							
DANIEL, M. K.													WELL #: 39				RRCID -> 184777				COMPL. DATE 07/24/2001				TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927			
12	01	465 N	421	-0-	-0-	-44	-0-				88 1		333 2	N	-0-						-0-							
01	02	434 N	415	-0-	-0-	-19	-0-				71 1		344 2	N	-0-						-0-							
02	03	392 N	390	-0-	-0-	-2	-0-				75 1		315 2	N	-0-						-0-							
03	04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-				83 1		357 2	N	-0-						-0-							
04	05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-				110 1		318 2	N	-0-						-0-							
05		443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-				97 1		346 2	N	-0-						-0-							
DANIEL, M. K.													WELL #: 31				RRCID -> 184932				COMPL. DATE 07/24/2001				TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567			
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
MEADOWS													WELL #: 1106				RRCID -> 185983				COMPL. DATE 10/09/2001				TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025			
12	01	682 N	368	-0-	-0-	-314	-0-				77 1		291 2	N	-0-						-0-							
01	02	558 N	410	-0-	-0-	-148	-0-				70 1		340 2	N	-0-						-0-							
02	03	364 N	362	-0-	-0-	-2	-0-				70 1		292 2	N	-0-						-0-							
03	04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-				72 1		311 2	N	-0-						-0-							
04	05	390 N	387	-0-	-0-	-3	-0-				100 1		287 2	N	-0-						-0-							
05		403 N	384	-0-	-0-	-19	-0-				84 1		300 2	N	-0-						-0-							
DANIEL, M. K.													WELL #: 35				RRCID -> 187713				COMPL. DATE 01/11/2002				TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494			
12	01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	-0-				197 1		745 2	N	-0-						-0-							
01	02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	-0-				152 1		736 2	N	-0-						-0-							
02	03	756 N	706	-0-	-0-	-50	-0-				136 1		570 2	N	-0-						-0-							
03	04	837 N	533	-0-	-0-	-304	-0-				100 1		433 2	N	-0-						-0-							
04	05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	-0-				336 1		966 2	N	-0-						-0-							
05		972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-				214 1		758 2	N	-0-						-0-							

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.															//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 383192															CNTY: VAL VERDE																																																
WELL #: 36															RRCID -> 187714															COMPL. DATE 01/13/2002															TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494																																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																												
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT		CODE	AMT	CODE																																																													
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	46	1	176	2	N	-0-							-0-																																																												
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	36	1	176	2	N	-0-							-0-																																																												
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	28	1	118	2	N	-0-							-0-																																																												
03	217 N	149	-0-	-68	-0-	28	1	121	2	N	-0-							-0-																																																												
04	210 N	121	-0-	-89	-0-	31	1	90	2	N	-0-							-0-																																																												
05	155 N	22	-0-	-133	-0-	5	1	17	2	N	-0-							-0-																																																												
MEADOWS																			WELL #: 1173															RRCID -> 189039															COMPL. DATE 02/21/2002															TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040														
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	107	1	407	2	N	-0-							-0-																																																												
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	83	1	406	2	N	-0-							-0-																																																												
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	81	1	339	2	N	-0-							-0-																																																												
03	434 N	428	-0-	-6	-0-	80	1	348	2	N	-0-							-0-																																																												
04	420 N	395	-0-	-25	-0-	102	1	293	2	N	-0-							-0-																																																												
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	102	1	364	2	N	-0-							-0-																																																												
MEADOWS																			WELL #: 1182R															RRCID -> 191348															COMPL. DATE 07/13/2002															TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877														
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	107	1	405	2	N	-0-							-0-																																																												
01	496 N	2	-0-	-494	-0-	2	2			N	-0-							-0-																																																												
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-							-0-																																																												
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-							-0-																																																												
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-							-0-																																																												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																																												
MEADOWS																			WELL #: 1177															RRCID -> 193488															COMPL. DATE 01/23/2003															TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637														
12	155 N	124	-0-	-31	-0-	26	1	98	2	N	-0-							-0-																																																												
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	24	1	119	2	N	-0-							-0-																																																												
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	24	1	102	2	N	-0-							-0-																																																												
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	27	1	117	2	N	-0-							-0-																																																												
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	40	1	116	2	N	-0-							-0-																																																												
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	35	1	125	2	N	-0-							-0-																																																												
MEADOWS																			WELL #: 1107															RRCID -> 197265															COMPL. DATE 09/24/2003															TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345														
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	24	1	91	2	N	-0-							-0-																																																												
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	19	1	97	2	N	-0-							-0-																																																												
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	19	1	82	2	N	-0-							-0-																																																												
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	20	1	89	2	N	-0-							-0-																																																												
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	27	1	78	2	N	-0-							-0-																																																												
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	22	1	79	2	N	-0-							-0-																																																												
DANIEL-STATE 2																			WELL #: 11															RRCID -> 211763															COMPL. DATE 09/14/2005															TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768														
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	130	1	493	2	N	-0-							-0-																																																												
01	744 N	566	-0-	-178	-0-	97	1	469	2	N	-0-							-0-																																																												
02	672 N	429	-0-	-243	-0-	83	1	346	2	N	-0-							-0-																																																												
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	179	1	769	2	N	-0-							-0-																																																												
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	280	1	803	2	N	-0-							-0-																																																												
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	194	1	687	2	N	-0-							-0-																																																												
DANIEL-STATE "2"																			WELL #: 9															RRCID -> 221145															COMPL. DATE 09/12/2006															TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																																												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																																												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																																												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																																												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																																												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																																												

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS														
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
//CONT.// 383192														
WELL #: 1108 RRCID -> 222228 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1	N	-0-	-0-		-1	-0-							-0-
01	1	N	-0-	-0-		-1	-0-							-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							-0-
05	1	N	-0-	-0-		-0-	-0-		1	2				-0-
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475														
12	203	N	203	-0-		-0-	-0-		42	1	161	2	N	-0-
01	198	N	198	-0-		-0-	-0-		34	1	164	2	N	-0-
02	183	N	183	-0-		-0-	-0-		35	1	148	2	N	-0-
03	233	N	233	-0-		-0-	-0-		44	1	189	2	N	-0-
04	290	N	290	-0-		-0-	-0-		75	1	215	2	N	-0-
05	255	N	255	-0-		-0-	-0-		56	1	199	2	N	-0-
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 7 RRCID -> 232712 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509														
12	341	N	297	-0-		-44	-0-		62	1	235	2	N	-0-
01	310	N	303	-0-		-7	-0-		52	1	251	2	N	-0-
02	280	N	276	-0-		-4	-0-		53	1	223	2	N	-0-
03	322	N	322	-0-		-0-	-0-		60	1	262	2	N	-0-
04	320	N	320	-0-		-0-	-0-		82	1	238	2	N	-0-
05	327	N	327	-0-		-0-	-0-		72	1	255	2	N	-0-
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 8 RRCID -> 232713 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488														
12	124	N	14	-0-		-110	-0-		3	1	11	2	N	-0-
01	31	N	12	-0-		-19	-0-		2	1	10	2	N	-0-
02	28	N	4	-0-		-24	-0-		4	2			N	-0-
03	14	N	-0-	-0-		-14	-0-						N	-0-
04	12	N	-0-	-0-		-12	-0-						N	-0-
05	4	N	1	-0-		-3	-0-		1	2			N	-0-
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 258489 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700														
12	772	N	772	-0-		-0-	-0-		161	1	611	2	N	-0-
01	980	N	980	-0-		-0-	-0-		168	1	812	2	N	-0-
02	1084	N	1084	-0-		-0-	-0-		210	1	874	2	N	-0-
03	979	N	979	-0-		-0-	-0-		185	1	794	2	N	-0-
04	814	N	814	-0-		-0-	-0-		210	1	604	2	N	-0-
*05	895	N	895	-0-		-0-	-0-		197	1	698	2	N	-0-
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "3" 617544 WELL #: 2 RRCID -> 169573 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924														
12	1042	N	1042	-0-		-0-	-0-		1042	2			N	-0-
01	545	N	545	-0-		-0-	-0-		545	2			N	-0-
02	328	N	328	-0-		-0-	-0-		328	2			N	-0-
03	279	N	-0-	-0-		-279	-0-						N	-0-
04	270	N	34	-0-		-236	-0-		34	2			N	-0-
05	385	N	385	-0-		-0-	-0-		385	2			N	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "3"										//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
WELL #: 1										RRCID -> 169579		COMPL. DATE 07/04/1998		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4930		- 5948			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
12	01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-		
02	03	744 N	576	-0-	-168	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-		
04	05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-		
		620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
		570 N	94	-0-	-476	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-		
		713 N	520	-0-	-193	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-		
DANIEL, M. K. "113"										WELL #: 2		RRCID -> 169581		COMPL. DATE 06/28/1998		TOTAL DEPTH 6203		PERF. 5227		- 5890	
12	01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-		
02	03	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-		
04	05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-		
		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
		1110 N	131	-0-	-979	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-		
		1147 N	213	-0-	-934	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-		
DANIEL, M. K. "113"										WELL #: 1		RRCID -> 169721		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 6203		PERF. 5194		- 5778	
12	01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-		
02	03	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-		
04	05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-		
		775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
		900 N	69	-0-	-831	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-		
		682 N	550	-0-	-132	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-		
DANIEL, M. K. "112"										WELL #: 1		RRCID -> 169722		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 6205		PERF. 5182		- 6006	
12	01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-		
02	03	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-		
04	05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-		
		620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
		600 N	97	-0-	-503	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-		
		620 N	121	-0-	-499	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-		
DANIEL, M. K. "112"										WELL #: 2		RRCID -> 169723		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 6206		PERF. 5178		- 5941	
12	01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-		
02	03	279 N	178	-0-	-101	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-		
04	05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-		
		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
		180 N	48	-0-	-132	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-		
		292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-		
DANIEL, M. K. "112"										WELL #: 3		RRCID -> 169724		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 6208		PERF. 5170		- 6000	
12	01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-		
02	03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-		
04	05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-		
		682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
		660 N	70	-0-	-590	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-		
		635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-		
BLACK, HALLIE "3"										WELL #: 3		RRCID -> 169725		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 5252		- 5969	
12	01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-		
02	03	310 N	300	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-		
04	05	280 N	160	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-		
		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
		300 N	16	-0-	-284	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-		
		224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-		

SIMPSON-MANN (CANYON)			//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.			//CONT.//		617544											
DANIEL, M. K. "110"			WELL #:		3	RRCID -> 171141		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 5720		PERF. 4730 - 5280				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2			N	-0-					-0-
02	03	248 N	205	-0-	-43	-0-	205 2			N	-0-					-0-
04	05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2			N	-0-					-0-
		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-					-0-
		210 N	17	-0-	-193	-0-	17 2			N	-0-					-0-
		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "112"			WELL #:		4	RRCID -> 171293		COMPL. DATE 10/31/1998		TOTAL DEPTH 6215		PERF. 5168 - 5972				
12	01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2			N	-0-					-0-
02	03	248 N	216	-0-	-32	-0-	216 2			N	-0-					-0-
04	05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2			N	-0-					-0-
		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-					-0-
		210 N	87	-0-	-123	-0-	87 2			N	-0-					-0-
		713 N	40	-0-	-673	-0-	40 2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "109"			WELL #:		3	RRCID -> 171429		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 5713		PERF. 4644 - 5195				
12	01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2			N	-0-					-0-
02	03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2			N	-0-					-0-
04	05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2			N	-0-					-0-
		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-
		120 N	97	-0-	-23	-0-	97 2			N	-0-					-0-
		186 N	159	-0-	-27	-0-	159 2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "109"			WELL #:		4	RRCID -> 171430		COMPL. DATE 11/15/1998		TOTAL DEPTH 5914		PERF. 4691 - 5275				
12	01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2			N	-0-					-0-
02	03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2			N	-0-					-0-
04	05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-					-0-
		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-
		120 N	10	-0-	-110	-0-	10 2			N	-0-					-0-
		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. 111 "A"			WELL #:		5	RRCID -> 171456		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 5615		PERF. 4140 - 4843				
12	01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2			N	-0-					-0-
02	03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2			N	-0-					-0-
04	05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2			N	-0-					-0-
		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-					-0-
		300 N	3	-0-	-297	-0-	3 2			N	-0-					-0-
		341 N	299	-0-	-42	-0-	299 2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "110"			WELL #:		2	RRCID -> 171457		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 5711		PERF. 4409 - 4835				
12	01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2			N	-0-					-0-
02	03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2			N	-0-					-0-
04	05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2			N	-0-					-0-
		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-					-0-
		390 N	37	-0-	-353	-0-	37 2			N	-0-					-0-
		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "113"			WELL #:		3	RRCID -> 171458		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 6215		PERF. 5121 - 5939				
12	01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2			N	-0-					-0-
02	03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2			N	-0-					-0-
04	05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2			N	-0-					-0-
		620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-					-0-
		600 N	64	-0-	-536	-0-	64 2			N	-0-					-0-
		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. 111 "A"										//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544 WELL #: 6		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
										RRCID -> 171459	COMPL. DATE 12/04/1998	TOTAL	DEPTH	5624	PERF. 4790	-	4803			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-	
01		208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-	
02		193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-	
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		120 N	11	-0-	-109	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-	
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-	
BLACK, HALLIE "9"																				
										WELL #: 1	RRCID -> 171471	COMPL. DATE 01/29/1999	TOTAL	DEPTH	6216	PERF. 5118	-	5596		
12		636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-	
01		336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-	
02		231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-	
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		300 N	40	-0-	-260	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-	
05		565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K. 112 "A"																				
										WELL #: 6	RRCID -> 171472	COMPL. DATE 10/26/1998	TOTAL	DEPTH	6225	PERF. 4851	-	5887		
12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-	
01		682 N	38	-0-	-644	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-	
02		644 N	79	-0-	-565	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-	
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-	
05		343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K. 112 "A"																				
										WELL #: 8	RRCID -> 171474	COMPL. DATE 12/10/1998	TOTAL	DEPTH	5605	PERF. 4868	-	4878		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	11	-0-	11	11	11	2					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	15	-0-	15	26	15	2					N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	113	-0-	113	139	113	2					N	-0-					-0-	
BLACK, HALLIE "9"																				
										WELL #: 3	RRCID -> 173556	COMPL. DATE 04/17/1999	TOTAL	DEPTH	5815	PERF. 5490	-	5500		
12		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-	
01		597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-	
02		428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-	
03		558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		540 N	74	-0-	-466	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-	
05		893 N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K. "112" UNIT																				
										WELL #: 5	RRCID -> 174167	COMPL. DATE 07/14/1999	TOTAL	DEPTH	6145	PERF. 5200	-	5623		
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					123	
01		390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	357	2		33 9	N	30					153	
02		419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					153	
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153	
04		240 N	27	-0-	-213	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					153	
05		248 N	187	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					153	
M. K. DANIEL 111A																				
										WELL #: 2	RRCID -> 174866	COMPL. DATE 10/17/1999	TOTAL	DEPTH	6128	PERF. 5248	-	5426		
12		359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-	
01		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-	
02		2800 N	3183	-0-	383	383	3183	2					N	-0-					-0-	
03		383 N	-0-	-0-	-383	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		1170 N	141	-0-	-1029	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-	
05		1209 X	325	-0-	-884	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)				//CONT.//		83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				//CONT.//		617544												
DANIEL, M. K. "113"				WELL #:		5		RRCID -> 175780		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 6003		PERF. 4787 - 5382				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12		753 N	753	-0-	-0-	-0-		753 2			N	-0-						-0-
01		620 N	620	-0-	-0-	-0-		620 2			N	-0-						-0-
02		453 N	453	-0-	-0-	-0-		453 2			N	-0-						-0-
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-						-0-
04		420 N	32	-0-	-388	-0-		32 2			N	-0-						-0-
05		585 N	585	-0-	-0-	-0-		585 2			N	-0-						-0-
DANIEL, M. K. "113"				WELL #:		6		RRCID -> 177892		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 6018		PERF. 4830 - 5556				
12		988 N	988	-0-	-0-	-0-		988 2			N	-0-						-0-
01		624 N	624	-0-	-0-	-0-		624 2			N	-0-						-0-
02		434 N	434	-0-	-0-	-0-		434 2			N	-0-						-0-
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-						-0-
04		360 N	31	-0-	-329	-0-		31 2			N	-0-						-0-
05		528 N	528	-0-	-0-	-0-		528 2			N	-0-						-0-
DANIEL, M. K. "113"				WELL #:		7		RRCID -> 179954		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5167 - 5882				
12		813 N	813	-0-	-0-	-0-		813 2			N	-0-						-0-
01		783 N	783	-0-	-0-	-0-		783 2			N	-0-						-0-
02		635 N	635	-0-	-0-	-0-		635 2			N	-0-						-0-
03		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-						-0-
04		630 N	43	-0-	-587	-0-		43 2			N	-0-						-0-
05		651 N	491	-0-	-160	-0-		491 2			N	-0-						-0-
BLACK, HALLIE "3A"				WELL #:		5		RRCID -> 179955		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 6202		PERF. 4628 - 5693				
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32 2			N	-0-						-0-
01		57 N	57	-0-	-0-	-0-		57 2			N	-0-						-0-
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-		64 2			N	-0-						-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-						-0-
04		60 N	47	-0-	-13	-0-		47 2			N	-0-						-0-
05		62 N	51	-0-	-11	-0-		51 2			N	-0-						-0-
BLACK, HALLIE "3A"				WELL #:		6		RRCID -> 179956		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 4628 - 4986				
12		239 N	239	-0-	-0-	-0-		239 2			N	-0-						-0-
01		186 N	138	-0-	-48	-0-		138 2			N	-0-						-0-
02		133 N	133	-0-	-0-	-0-		133 2			N	-0-						-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-						-0-
04		120 N	31	-0-	-89	-0-		31 2			N	-0-						-0-
05		155 N	3	-0-	-152	-0-		3 2			N	-0-						-0-
DANIEL, M. K. 111 "A"				WELL #:		3		RRCID -> 179961		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 4881 - 6040				
12		123 N	123	-0-	-0-	-0-		123 2			N	-0-						-0-
01		84 N	84	-0-	-0-	-0-		84 2			N	-0-						-0-
02		67 N	67	-0-	-0-	-0-		67 2			N	-0-						-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-						-0-
04		90 N	8	-0-	-82	-0-		8 2			N	-0-						-0-
05		62 N	53	-0-	-9	-0-		53 2			N	-0-						-0-
DANIEL, M. K. "113"				WELL #:		4		RRCID -> 180061		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 6190		PERF. 5178 - 5540				
12		224 N	224	-0-	-0-	-0-		224 2			N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	183	-0-	183	-0-	183	183 2			N	-0-						-0-
02		318 X	135	-0-	-183	-0-		135 2			N	-0-						-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-						-0-
05		155 N	105	-0-	-50	-0-		105 2			N	-0-						-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)				//CONT.//		83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				//CONT.//		617544														
DANIEL, M. K. "110"				WELL #:		5		RRCID -> 180062		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 5206 - 5542						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		86 N	86	-0-	-0-	-0-		-0-		86	2			N	-0-					-0-
01		92 N	92	-0-	-0-	-0-		-0-		92	2			N	-0-					-0-
02		82 N	82	-0-	-0-	-0-		-0-		82	2			N	-0-					-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		-0-						N	-0-					-0-
04		90 N	8	-0-	-82	-0-		-0-		8	2			N	-0-					-0-
05		93 N	55	-0-	-38	-0-		-0-		55	2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. 112 "A"				WELL #:		7		RRCID -> 180819		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 6221		PERF. 5092 - 5248						
12		527 N	527	-0-	-0-	-0-		-0-		527	2			N	-0-					-0-
01		447 N	447	-0-	-0-	-0-		-0-		447	2			N	-0-					-0-
02		304 N	304	-0-	-0-	-0-		-0-		304	2			N	-0-					-0-
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-		-0-						N	-0-					-0-
04		300 N	21	-0-	-279	-0-		-0-		21	2			N	-0-					-0-
05		310 N	94	-0-	-216	-0-		-0-		94	2			N	-0-					-0-
DANIELS, M. K. III A				WELL #:		4		RRCID -> 181359		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5150 - 5616						
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-		-0-		96	2			N	-0-					-0-
01		124 N	88	-0-	-36	-0-		-0-		88	2			N	-0-					-0-
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-		-0-		95	2			N	-0-					-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		-0-						N	-0-					-0-
04		90 N	9	-0-	-81	-0-		-0-		9	2			N	-0-					-0-
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-		-0-		118	2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. 111 "A"				WELL #:		8		RRCID -> 181360		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5141 - 5605						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
01		10 N	9	-0-	-1	-0-		-0-		9	2			N	-0-					-0-
02		241 N	241	-0-	-0-	-0-		-0-		241	2			N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-		-0-		44	2			N	-0-					-0-
05		279 N	12	-0-	-267	-0-		-0-		12	2			N	-0-					-0-
M. K. DANIEL IIIA				WELL #:		7		RRCID -> 181363		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 5122 - 5896						
12		509 N	509	-0-	-0-	-0-		-0-		509	2			N	-0-					-0-
01		720 N	720	-0-	-0-	-0-		-0-		720	2			N	-0-					-0-
02		471 N	471	-0-	-0-	-0-		-0-		471	2			N	-0-					-0-
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-		-0-						N	-0-					-0-
04		360 N	28	-0-	-332	-0-		-0-		28	2			N	-0-					-0-
05		372 N	167	-0-	-205	-0-		-0-		167	2			N	-0-					-0-
DANIELS, M. K. 112A				WELL #:		10		RRCID -> 181590		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 6032		PERF. 5090 - 5642						
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-		-0-		81	2			N	-0-					-0-
01		124 N	72	-0-	-52	-0-		-0-		72	2			N	-0-					-0-
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-		-0-		18	2			N	-0-					-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		-0-						N	-0-					-0-
04		60 N	2	-0-	-58	-0-		-0-		2	2			N	-0-					-0-
05		31 N	2	-0-	-29	-0-		-0-		2	2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "109"				WELL #:		6		RRCID -> 181891		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 4664 - 5408						
12		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-		-0-		1564	2			N	-0-					-0-
01		558 N	167	-0-	-391	-0-		-0-		167	2			N	-0-					-0-
02		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-		-0-		1608	2			N	-0-					-0-
03		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-		-0-						N	-0-					-0-
04		150 N	123	-0-	-27	-0-		-0-		123	2			N	-0-					-0-
05		1023 N	858	-0-	-165	-0-		-0-		858	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. "110"										//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544 WELL #: 6		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
												RRCID -> 181939		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 6010		PERF. 5168 - 5490	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12		276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-	
01		93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-	
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-	
03		93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-	
04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-	
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K.										WELL #: 701		RRCID -> 182709		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 6016		PERF. 4776 - 5816	
12		207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-	
01		186 N	159	-0-	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-	
02		151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-	
03		186 N	-0-	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-	
04		150 N	8	-0-	-0-	-142	-0-	8	2			N	-0-					-0-	
05		180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-	
BLACK, HALLIE 3										WELL #: 5		RRCID -> 182710		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 6040		PERF. 4974 - 5890	
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-	
01		14 N	11	-0-	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					-0-	
02		10 N	8	-0-	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-	
03		13 N	-0-	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-	
04		11 N	-0-	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-	
05		18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K.										WELL #: 702		RRCID -> 182712		COMPL. DATE 04/14/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5154 - 5882	
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-	
01		155 N	16	-0-	-0-	-139	-0-	16	2			N	-0-					-0-	
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-	
03		93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-	
04		30 N	10	-0-	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-	
05		137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K.										WELL #: 704		RRCID -> 183015		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 6085		PERF. 4720 - 5624	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	107	-0-	-0-	107	107	107	2			N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K.										WELL #: 705		RRCID -> 183585		COMPL. DATE 05/21/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4544 - 5700	
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-	
01		93 N	20	-0-	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-	
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-	
03		93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-	
04		30 N	12	-0-	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-	
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-	
BLACK, HALLIE 3										WELL #: 4		RRCID -> 183934		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5232 - 5968	
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-	
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-	
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-	
03		3 N	-0-	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-	
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-	
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)			//CONT.//			83704 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.			//CONT.//			617544													
DANIEL, M. K.			WELL #:			602	RRCID ->	183937	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL	DEPTH	6030	PERF. 4734 -	5756				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	49	-0-	49	49			49	2			N	-0-					-0-
02		175 X	126	-0-	-49	-0-			126	2			N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04		60 N	6	-0-	-54	-0-			6	2			N	-0-					-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112A			WELL #:			9A	RRCID ->	184788	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL	DEPTH	6095	PERF. 5192 -	6020				
12		457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
01		438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02		349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		360 N	43	-0-	-317	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05		372 N	214	-0-	-158	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K.			WELL #:			601	RRCID ->	184934	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL	DEPTH	6061	PERF. 4776 -	5824				
12		727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
01		450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02		343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		300 N	16	-0-	-284	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05		465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 109			WELL #:			7	RRCID ->	185010	COMPL. DATE	06/09/2001	TOTAL	DEPTH	6065	PERF. 5080 -	5788				
12		182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05		137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 110			WELL #:			8	RRCID ->	185014	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL	DEPTH	5261	PERF. 4440 -	5062				
12		917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
01		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
02		616 N	572	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03		930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		1050 N	22	-0-	-1028	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05		635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K.			WELL #:			706	RRCID ->	185015	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL	DEPTH	6084	PERF. 4590 -	5666				
12		284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01		527 N	1	-0-	-526	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K.			WELL #:			703	RRCID ->	185017	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL	DEPTH	6080	PERF. 4580 -	5894				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02		490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		60 N	17	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05		308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE 108												//CONT.// 83704 300 WELL #: 5		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
												//CONT.// 617544		RRCID -> 185018		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4187 - 4986		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
12		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-		1127	2			N	-0-					-0-			
01		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	-0-		1187	2			N	-0-					-0-			
02		628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-		628	2			N	-0-					-0-			
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05		372 N	77	-0-	-295	-0-	-0-		77	2			N	-0-					-0-			
DANIEL, M. K.												WELL #: 609		RRCID -> 185993		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 4634 - 5806		
12		832 N	832	-0-	-0-	-0-	-0-		832	2			N	-0-					-0-			
01		992 N	840	-0-	-152	-0-	-0-		840	2			N	-0-					-0-			
02		714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-		714	2			N	-0-					-0-			
03		837 N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04		810 N	64	-0-	-746	-0-	-0-		64	2			N	-0-					-0-			
05		806 N	259	-0-	-547	-0-	-0-		259	2			N	-0-					-0-			
DANIEL, M. K.												WELL #: 610		RRCID -> 185994		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 5265 - 5672		
12		184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-		184	2			N	-0-					-0-			
01		279 N	252	-0-	-27	-0-	-0-		252	2			N	-0-					-0-			
02		156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-		156	2			N	-0-					-0-			
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04		240 N	18	-0-	-222	-0-	-0-		18	2			N	-0-					-0-			
05		186 N	106	-0-	-80	-0-	-0-		106	2			N	-0-					-0-			
BLACK, HALLIE "3A"												WELL #: 7		RRCID -> 185995		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 4835 - 5700		
12		228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-		228	2			N	-0-					-0-			
01		403 N	198	-0-	-205	-0-	-0-		198	2			N	-0-					-0-			
02		166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-		166	2			N	-0-					-0-			
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04		180 N	27	-0-	-153	-0-	-0-		27	2			N	-0-					-0-			
05		186 N	17	-0-	-169	-0-	-0-		17	2			N	-0-					-0-			
BLACK, HALLIE "3A"												WELL #: 9		RRCID -> 225026		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5010 - 5957		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-		9	2			N	-0-					-0-			
BLACK, HALLIE "3A"												WELL #: 8		RRCID -> 225149		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5008 - 5932		
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-			
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-		6	2			N	-0-					-0-			
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-			
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04		6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05		719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-		719	2			N	-0-					-0-			
DANIEL, M. K.												WELL #: 710		RRCID -> 243566		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4678 - 5660		
12		236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-		236	2			N	-0-					-0-			
01		93 N	8	-0-	-85	-0-	-0-		8	2			N	-0-					-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04		8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05		200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-		200	2			N	-0-					-0-			

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE									
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544															
DANIEL, M. K.		WELL #:		709		RRCID ->		243836		COMPL. DATE		09/22/2008		TOTAL DEPTH		6150 PERF. 4659 -		0	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
01	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
02	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	X	192	-0-	-978	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	1209	X	302	-0-	-907	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
HALLIE BLACK "3A"		WELL #:		12		RRCID ->		244944		COMPL. DATE		10/28/2008		TOTAL DEPTH		6129 PERF. 4980 -		5708	
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	990	N	71	-0-	-919	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.		WELL #:		711		RRCID ->		245148		COMPL. DATE		10/20/2008		TOTAL DEPTH		6135 PERF. 4495 -		5605	
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	10	-0-	-530	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.		WELL #:		712		RRCID ->		245149		COMPL. DATE		10/20/2008		TOTAL DEPTH		6150 PERF. 4694 -		5622	
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	19	-0-	-251	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.		WELL #:		611		RRCID ->		247472		COMPL. DATE		11/06/2008		TOTAL DEPTH		5497 PERF. 4762 -		5438	
12	14B2	EXT	266	-0-	266	266	266	2					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	266							N	-0-					-0-
02	266	X	-0-	-0-	-266	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLACK, HALLIE "4A"		WELL #:		405		RRCID ->		247475		COMPL. DATE		11/26/2008		TOTAL DEPTH		6095 PERF. 4888 -		5894	
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
01	682	N	396	-0-	-286	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	34	-0-	-356	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	806	N	205	-0-	-601	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
BLACK, HALLIE "3B"		WELL #:		2		RRCID ->		247477		COMPL. DATE		11/03/2008		TOTAL DEPTH		6140 PERF. 4947 -		5976	
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
01	620	N	100	-0-	-520	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. HALLIE BLACK 4B		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544 WELL #: 402		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
				RRCID -> 247478		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K.				WELL #: 613		RRCID -> 248115		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624						
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	180 N	101	-0-	-79	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 4A				WELL #: 406		RRCID -> 248884		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728						
12	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	3587	-0-	487	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	2698	-0-	-102	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	2760 X	245	-0-	-2515	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	2852 X	111	-0-	-2741	-0-	111	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K.				WELL #: 708		RRCID -> 249914		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839						
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	155 N	70	-0-	-85	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	124 N	23	-0-	-101	-0-	23	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 3A				WELL #: 11		RRCID -> 250893		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922						
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240 N	57	-0-	-183	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	248 N	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B				WELL #: 403		RRCID -> 251565		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955						
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K.				WELL #: 707		RRCID -> 251644		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659						
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DANIEL, M. K.		WELL #:		713	RRCID -> 251656		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH	6140	PERF. 4636	- 5813
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-	-0-
01	1519 N	1123	-0-	-396	-0-	1123	2			N	-0-	-0-
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-	-0-
03	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-	-0-
04	1080 N	83	-0-	-997	-0-	83	2			N	-0-	-0-
05	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-	-0-

HALLIE BLACK 4B		WELL #:		404	RRCID -> 251657		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH	6049	PERF. 5000	- 5915
12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-	-0-
01	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-	-0-
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-	-0-
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	-0-
04	960 N	83	-0-	-877	-0-	83	2			N	-0-	-0-
05	992 N	865	-0-	-127	-0-	865	2			N	-0-	-0-

M. K. DANIEL 111A		WELL #:		10	RRCID -> 251677		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH	6110	PERF. 4754	- 5510
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-	-0-
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-	-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-	-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	-0-
04	480 N	50	-0-	-430	-0-	50	2			N	-0-	-0-
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		612	RRCID -> 256034		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH	6140	PERF. 4914	- 5858
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-	-0-

OXY USA INC.		630591										
MALONE "12"		WELL #:		1	RRCID -> 118864		COMPL. DATE 07/12/1985		TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4231	- 5185
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MALONE		WELL #:		1	RRCID -> 201547		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4771	- 4860
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-	-0-
03	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-	-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)			//CONT.// 83704 300			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE											
OXY USA INC.			//CONT.// 630591																	
BUNGER "5"			WELL #: 2			RRCID -> 202985			COMPL. DATE 06/01/2004			TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-	
01	12 N	-0-	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	2 N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	10 N	-0-	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
MALONE "13"			WELL #: 2			RRCID -> 203271			COMPL. DATE 06/21/2004			TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184								
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-	
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-	
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-	
03	279 N	254	-0-	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-	
04	270 N	-0-	-0-	-0-	-270	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	279 N	-0-	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
BUNGER "5"			WELL #: 3			RRCID -> 204705			COMPL. DATE 10/12/2004			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169								
12	31 N	5	-0-	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-	
01	3 N	-0-	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	2 N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	5 N	-0-	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
BUNGER "5"			WELL #: 5			RRCID -> 209357			COMPL. DATE 04/26/2005			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125								
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-	
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-	
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-	
03	1178 N	1111	-0-	-0-	-67	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-	
04	1200 N	-0-	-0-	-0-	-1200	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	1147 N	-0-	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
RED STAG OPERATING, LLC			697118																	
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 160346			COMPL. DATE 07/15/1995			TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MITCHELL 10			WELL #: 1			RRCID -> 160348			COMPL. DATE 07/01/1995			TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)														
SILVER OIL & GAS INC.														
TENNECO FEE														
WELL #: 1 RRCID -> 113570 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664														
CNTY: VAL VERDE														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
12		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3				N	-0-	-0-
01		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3				N	-0-	-0-
02		504 N	338	-0-	-166	-0-	338	3				N	-0-	-0-
03		465 N	338	-0-	-127	-0-	338	3				N	-0-	-0-
04		390 N	348	-0-	-42	-0-	348	3				N	-0-	-0-
05		372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3				N	-0-	-0-
TENNECO FEE														
WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544														
12		434 N	430	-0-	-4	-0-	430	3				N	-0-	-0-
01		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3				N	-0-	-0-
02		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3				N	-0-	-0-
03		434 N	407	-0-	-27	-0-	407	3				N	-0-	-0-
04		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3				N	-0-	-0-
05		434 N	186	-0-	-248	-0-	186	3				N	-0-	-0-
MEADOWS "8"														
WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936														
12		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3				N	-0-	-0-
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3				N	-0-	-0-
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3				N	-0-	-0-
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3				N	-0-	-0-
04		150 N	127	-0-	-23	-0-	127	3				N	-0-	-0-
05		124 N	27	-0-	-97	-0-	27	3				N	-0-	-0-
DANIEL														
WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788														
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3				N	-0-	-0-
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3				N	-0-	-0-
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3				N	-0-	-0-
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3				N	-0-	-0-
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3				N	-0-	-0-
05		62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3				N	-0-	-0-
DANIEL														
WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804														
12		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3				N	-0-	-0-
01		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3				N	-0-	-0-
02		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3				N	-0-	-0-
03		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3				N	-0-	-0-
04		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3				N	-0-	-0-
05		217 N	89	-0-	-128	-0-	89	3				N	-0-	-0-
DANIEL														
WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756														
12		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3				N	-0-	-0-
01		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3				N	-0-	-0-
02		196 N	130	-0-	-66	-0-	130	3				N	-0-	-0-
03		217 N	122	-0-	-95	-0-	122	3				N	-0-	-0-
04		210 N	130	-0-	-80	-0-	130	3				N	-0-	-0-
05		155 N	26	-0-	-129	-0-	26	3				N	-0-	-0-
DANIEL														
WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709														
12		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3				N	-0-	-0-
01		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3				N	-0-	-0-
02		56 N	48	-0-	-8	-0-	48	3				N	-0-	-0-
03		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3				N	-0-	-0-
04		60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3				N	-0-	-0-
05		62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3				N	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)			//CONT.// 83704 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE				
SILVER OIL & GAS INC.			//CONT.// 781880													
TENNECO FEE			WELL #: 903			RRCID -> 233668			COMPL. DATE 03/19/2001			TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	713 N	649	-0-	-64	-0-	-0-		649 3				N	-0-			-0-
01	682 N	680	-0-	-2	-0-	-0-		680 3				N	-0-			-0-
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-		602 3				N	-0-			-0-
03	651 N	629	-0-	-22	-0-	-0-		629 3				N	-0-			-0-
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-		680 3				N	-0-			-0-
05	682 N	279	-0-	-403	-0-	-0-		279 3				N	-0-			-0-

TENNECO FEE			WELL #: 904			RRCID -> 233669			COMPL. DATE 03/23/2001			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742				
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-		299 3				N	-0-			-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-		346 3				N	-0-			-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-		246 3				N	-0-			-0-
03	310 N	235	-0-	-75	-0-	-0-		235 3				N	-0-			-0-
04	330 N	259	-0-	-71	-0-	-0-		259 3				N	-0-			-0-
05	279 N	51	-0-	-228	-0-	-0-		51 3				N	-0-			-0-

UPP OPERATING, LLC			875310													
DANIEL, M. K.			WELL #: 11			RRCID -> 169424			COMPL. DATE 05/21/1998			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4424 - 5806				
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-		445 3				N	-0-			-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-		305 3				N	-0-			-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-		245 3				N	-0-			-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-		257 3				N	-0-			-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-		245 3				N	-0-			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)			84392 210			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
FOUR SQUARE RANCH			WELL #: 8			RRCID -> 193586			COMPL. DATE 06/01/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7352 - 10162				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH			WELL #: 7			RRCID -> 193587			COMPL. DATE 11/07/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

RICHARDSON			WELL #: 1			RRCID -> 196315			COMPL. DATE 03/16/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	200402	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	6621	PERF. 6621 -	9825		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	205608	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	6761	PERF. 6962 -	11644		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RICHARDSON		WELL #:		2	RRCID ->	205641	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	6898	PERF. 6874 -	8396		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	206726	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6588 -	6682		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	208095	COMPL. DATE	08/17/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6642 -	6866		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HUNT		WELL #:		1	RRCID ->	208917	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	6889	PERF. 6050 -	9620		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HUNT		WELL #:		4402	RRCID ->	212535	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6720 -	6948		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)			//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
FOUR SQUARE RANCH			WELL #:		13T	RRCID ->	214352	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6628 -	6791			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FOUR SQUARE RANCH			WELL #:		17H	RRCID ->	226535	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	6788	PERF. 7157 -	9700			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FOUR SQUARE RANCH			WELL #:		19H	RRCID ->	243038	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 6681 -	6815			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH			WELL #:		23H	RRCID ->	244789	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	6863	PERF. 6785 -	8700			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
UPP OPERATING, LLC			875310													
FOUR SQUARE RANCH			WELL #:		0061EH	RRCID ->	157235	COMPL. DATE	09/09/1995	TOTAL DEPTH	6549	PERF. 7705 -	9859			
12	3007	X	2784	-0-	-223	-0-	2784	3				Y	-0-			-0-
01	3007	X	2665	-0-	-342	-0-	2665	3				Y	-0-			-0-
02	2716	X	2526	-0-	-190	-0-	2526	3				Y	-0-			-0-
03	2914	X	2601	-0-	-313	-0-	2601	3				Y	-0-			-0-
04	2820	X	2316	-0-	-504	-0-	2316	3				Y	-0-			-0-
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-						Y	NO RPT			-0-
FOUR SQUARE RANCH			WELL #:		072EH	RRCID ->	157925	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	10303	PERF. 7593 -	10303			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)														
UPP OPERATING, LLC														
FOUR SQUARE RANCH														
WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3379	X	2801	-0-	-578	-0-	2801	3		Y	-0-			-0-
01	3162	X	2847	-0-	-315	-0-	2847	3		Y	-0-			-0-
02	2828	X	2387	-0-	-441	-0-	2387	3		Y	-0-			-0-
03	3100	X	2662	-0-	-438	-0-	2662	3		Y	-0-			-0-
04	2760	X	2510	-0-	-250	-0-	2509	3	1 9	Y	-0-	1 8		-0-
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-				Y	NO RPT			-0-
FOUR SQUARE RANCH														
WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450														
12	1829	X	1052	-0-	-777	-0-	1052	3		Y	-0-			-0-
01	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3		Y	-0-			-0-
02	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3		Y	-0-			-0-
03	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3		Y	-0-			-0-
04	1200	X	1133	-0-	-67	-0-	1133	3		Y	-0-			-0-
05	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-				Y	NO RPT			-0-
FOUR SQUARE RANCH "A"														
WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087														
12	7905	X	7225	-0-	-680	-0-	7225	3		Y	-0-			-0-
01	7967	X	7024	-0-	-943	-0-	7024	3		Y	-0-			-0-
02	7196	X	6236	-0-	-960	-0-	6236	3		Y	-0-			-0-
03	7719	X	7075	-0-	-644	-0-	7075	3		Y	-0-			-0-
04	7230	X	6719	-0-	-511	-0-	6719	3		Y	-0-			-0-
05	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-				Y	NO RPT			-0-
FOUR SQUARE RANCH "B"														
WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177														
12	8742	X	7895	-0-	-847	-0-	7895	3		Y	-0-			-0-
01	8742	X	7801	-0-	-941	-0-	7801	3		Y	-0-			-0-
02	7588	X	6859	-0-	-729	-0-	6859	3		Y	-0-			-0-
03	8153	X	7656	-0-	-497	-0-	7656	3		Y	-0-			-0-
04	7710	X	7365	-0-	-345	-0-	7365	3		Y	-0-			-0-
05	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-				Y	NO RPT			-0-
FOUR SQUARE RANCH "A"														
WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
FOUR SQUARE RANCH														
WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253														
12	2077	N	1909	-0-	-168	-0-	1909	3		N	-0-			-0-
01	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	1881	3		N	-0-			-0-
02	1708	N	1683	-0-	-25	-0-	1683	3		N	-0-			-0-
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3		N	-0-			-0-
04	1830	N	1761	-0-	-69	-0-	1761	3		N	-0-			-0-
05	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT			-0-
FOUR SQUARE RANCH														
WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856														
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		Y	-0-			-0-
01	1085	N	872	-0-	-213	-0-	872	3		Y	-0-			-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3		Y	-0-			-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		Y	-0-			-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3		Y	-0-			-0-
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-				Y	NO RPT			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310												
FOUR SQUARE RANCH "B"		WELL #:		543E	RRCID ->	203971	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	7052	PERF.	6630 - 6658				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		75E	RRCID ->	204208	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6662 - 6694				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #:		0544E	RRCID ->	219942	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6626 - 6698				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SOKOL (SAN MIGUEL)		84504 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA								
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459														
BOWMAN-RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	167911	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	2330	PERF.	1768 - 1780				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SOMERSET		84560 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: ATASCOSA								
ROBINSON, WINFRED JR.		721660														
ROBINSON, WINFRED		WELL #:		2	RRCID ->	127234	COMPL. DATE	10/01/1983	TOTAL DEPTH	649	PERF.	N/A				
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROBINSON, WINFRED		WELL #:		1	RRCID ->	192391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	615	PERF.	550 - 615				
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPAULDING (WILCOX SLICK)		84971 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178							
WHITFIELD-MARTIN GU		WELL #: 2		RRCID -> 198806		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8720 - 8730	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1

WHITFIELD-MARTIN GU		WELL #: 1		RRCID -> 198809		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8706 - 8722	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				27
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				27

SPINACH (ELAINE)		85188 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAVALA	
RICKAWAY ENERGY, CORP.		710557							
SPINACH (ELAINE) UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064649		COMPL. DATE 10/31/1988		TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3764 - 3801	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

STOCKDALE (CARRIZO)		86217 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WILSON	
P.S.N. PETROLEUM, INC.		631524							
REAMS, WAYNE		WELL #: 2		RRCID -> 085933		COMPL. DATE 12/13/1979		TOTAL DEPTH 452 PERF. 445 - 452	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

STOREY (4400)		86357 228		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978							
VT STOREY, H.D.		WELL #: 4U		RRCID -> 299349		COMPL. DATE 01/24/2025		TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4419 - 4474	
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*02	0	127	-0-	127	127	2			-0-
*03	0 W	732	-0-	732	859	101	1	631	-0-
*04	0 W	558	-0-	558	1417	115	1	400	39
						43	9		
05	0 W	48	-0-	48	1465	15	1	33	39

STOREY (4470)		86357 304		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978							
VT STOREY, H. D.		WELL #: 3		RRCID -> 050840		COMPL. DATE 07/31/1984		TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4540 - 4560	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

STOREY (4900)											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.											
VT STOREY, H. D.											
WELL #: 5U RRCID -> 051836 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4887 - 5052											
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SI MULT	515	-0-	515	515	2					-0-
*03	0 W	9929	-0-	9929	10444	1374	1	8553	3	N	2
						2	9				
*04	0 W	7678	-0-	7678	18122	1717	1	5961	3	N	2
*05	0 W	5175	-0-	5175	23297	1551	1	3624	2	N	2
STOREY (5150, GRABEN)											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.											
VT STOREY, H. D.											
WELL #: 5 M RRCID -> 051901 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A											
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/27/2025											
STUART CITY (EDWARDS LIME)											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.											
PXP MARTIN, ALBERT											
WELL #: 1 RRCID -> 000480 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10092 - 10120											
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-
02	700 N	680	-0-	-20	-0-	680	2			Y	-0-
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-
04	900 N	592	-0-	-308	-0-	592	2			Y	-0-
05	744 N	288	-0-	-456	-0-	288	2			Y	-0-
PETTY, O. S. -A-											
WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270											
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PXP PETTY, O. S. -B-											
WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225											
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PXP PETTY, O. S. -A-											
WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224											
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
05	282 N	201	-0-	-0-	-81	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184																		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610																		
12	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
02	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A																		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	196 N	55	-0-	-0-	-141	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	62 N	40	-0-	-0-	-22	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

VT ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124																		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	11	2	N	-0-					-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206																		
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
02	560 N	558	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	600 N	232	-0-	-0-	-368	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	620 N	333	-0-	-0-	-287	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100																		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2449 X	693	-0-	-1756	-0-	693	2			Y	-0-			-0-
01	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			Y	-0-			-0-
02	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			Y	-0-			-0-
03	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			Y	-0-			-0-
04	2370 X	1377	-0-	-993	-0-	1377	2			Y	-0-			-0-
05	2449 X	645	-0-	-1804	-0-	645	2			Y	-0-			-0-
PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260														
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	-0-			-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			-0-
PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477														
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-			-0-
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-			-0-
02	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-			-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
04	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-			-0-
05	1209 N	907	-0-	-302	-0-	907	2			N	-0-			-0-
KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-			-0-
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	450 N	5	-0-	-445	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-			-0-
VT ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061														
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	299	1	581	2	N	-0-			2
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	297	1	489	2	N	-0-			2
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	185	1	439	2	N	-0-			2
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	53	1	35	2	N	-0-			2
04	180 N	7	-0-	-173	-0-	7	1			N	-0-			2
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	34	1	161	2	N	-0-			2
KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-			-0-
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	870 N	5	-0-	-865	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
05	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)										//CONT.//		86792 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC												781915											
GUTIERREZ, R. M.										WELL #:		2		RRCID -> 144751		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 10260		PERF.10119 - 10198			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
STOCKTON										WELL #:		1A		RRCID -> 147970		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 10290		PERF.10078 - 10242			
12	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
SUTTON PRODUCING CORP.										831283													
APPLING										WELL #:		1		RRCID -> 129473		COMPL. DATE 09/12/1988		TOTAL DEPTH 10270		PERF.10066 - 10152			
12	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-		5240	2						N	-0-							-0-
01	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-		4477	2						N	-0-							-0-
02	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-		3248	2						N	-0-							-0-
03	3100	N	6039	-0-	-0-	2939		2939	2						N	-0-							-0-
04	5515	X	2576	-0-	-0-	-2939		2576	2						N	-0-							-0-
*05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-		3488	2						N	-0-							-0-
APPLING										WELL #:		2		RRCID -> 130985		COMPL. DATE 05/30/1989		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10066 - 10256			
12	1333	N	924	-0-	-0-	-409		924	2						N	-0-							-0-
01	1054	N	409	-0-	-0-	-645		409	2						N	-0-							-0-
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-		1311	2						N	-0-							-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-		1055	2						N	-0-							-0-
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-		1373	2						N	-0-							-0-
*05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-		1546	2						N	-0-							-0-
APPLING										WELL #:		3		RRCID -> 133551		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 10347		PERF.10088 - 10247			
12	527	N	61	-0-	-0-	-466		61	2						N	-0-							-0-
01	558	N	-0-	-0-	-0-	-558		-0-							N	-0-							-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-		378	2						N	-0-							-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-		321	2						N	-0-							-0-
05	434	N	342	-0-	-0-	-92		342	2						N	-0-							-0-
REEVES										WELL #:		1		RRCID -> 140193		COMPL. DATE 11/11/1991		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10052 - 10186			
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-		1122	2						N	-0-							-0-
01	1333	N	1324	-0-	-0-	-9		1324	2						N	-0-							-0-
02	1624	N	799	-0-	-0-	-825		799	2						N	-0-							-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-		938	2						N	-0-							-0-
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-		1369	2						N	-0-							-0-
*05	942	N	942	-0-	-0-	-0-		942	2						N	-0-							-0-

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1849

STUART CITY (EDWARDS LIME)			//CONT.//		86792 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
SUTTON PRODUCING CORP.			//CONT.//		831283														
REEVES "A"			WELL #:		2		RRCID -> 140196		COMPL. DATE 12/02/1991		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10010 - 10096						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		232	2			N	-0-				-0-	
01	589 N	353	-0-	-236	-0-	-0-	-0-		353	2			N	-0-				-0-	
02	644 N	213	-0-	-431	-0-	-0-	-0-		213	2			N	-0-				-0-	
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		256	2			N	-0-				-0-	
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		339	2			N	-0-				-0-	
05	248 N	225	-0-	-23	-0-	-0-	-0-		225	2			N	-0-				-0-	

PRYOR			WELL #:		2		RRCID -> 143921		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10102 - 10193						
12	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1425	2			N	-0-				-0-	
01	1612 N	895	-0-	-717	-0-	-0-	-0-		895	2			N	-0-				-0-	
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1425	2			N	-0-				-0-	
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		816	2			N	-0-				-0-	
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1275	2			N	-0-				-0-	
05	1581 N	796	-0-	-785	-0-	-0-	-0-		796	2			N	-0-				-0-	

PRYOR			WELL #:		3		RRCID -> 147056		COMPL. DATE 10/07/1993		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10051 - 10217						
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		338	2			N	-0-				-0-	
01	1457 N	78	-0-	-1379	-0-	-0-	-0-		78	2			N	-0-				-0-	
02	1316 N	472	-0-	-844	-0-	-0-	-0-		472	2			N	-0-				-0-	
03	0 N	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		0	2			N	-0-				-0-	
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		410	2			N	-0-				-0-	
05	527 N	204	-0-	-323	-0-	-0-	-0-		204	2			N	-0-				-0-	

REEVES			WELL #:		3		RRCID -> 152753		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10124 - 10263						
12	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2063	2			N	-0-				-0-	
01	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2612	2			N	-0-				-0-	
02	2520 X	1368	-0-	-1152	-0-	-0-	-0-		1368	2			N	-0-				-0-	
03	2790 X	1759	-0-	-1031	-0-	-0-	-0-		1759	2			N	-0-				-0-	
04	2700 X	2335	-0-	-365	-0-	-0-	-0-		2335	2			N	-0-				-0-	
05	2604 X	1510	-0-	-1094	-0-	-0-	-0-		1510	2			N	-0-				-0-	

SUN T S H (OLMOS)			87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE								
FLETCHER OPERATING, LLC			273611																
GUTIERREZ D			WELL #:		3		RRCID -> 112227		COMPL. DATE 07/15/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7501 - 7520						
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		141	1	266	2	Y	-0-				11	
01	DLQ G-10	505	-0-	505	505	505	505		164	1	341	2	Y	-0-				11	
02	DLQ G-10	381	-0-	381	886	149	1		149	1	232	2	Y	-0-				11	
03	DLQ G-10	309	-0-	309	1195	125	1		125	1	184	2	Y	-0-				11	
04	1621 N	426	-0-	-1195	-0-	192	1		192	1	234	2	Y	-0-				11	
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	174	1		174	1	243	2	Y	-0-				11	

GUTIERREZ E			WELL #:		2		RRCID -> 112228		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7524 - 7562						
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	134	1		134	1	253	2	Y	-0-				-0-	
01	DLQ G-10	205	-0-	205	205	66	1		66	1	139	2	Y	-0-				-0-	
02	DLQ G-10	66	-0-	66	271	26	1		26	1	40	2	Y	-0-				-0-	
03	DLQ G-10	105	-0-	105	376	42	1		42	1	63	2	Y	-0-				-0-	
04	453 N	77	-0-	-376	-0-	35	1		35	1	42	2	Y	-0-				-0-	
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	32	1		32	1	44	2	Y	-0-				-0-	

SUN T S H (OLMOS)			//CONT.// 87251 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611														
WINSLOW, O. H.			WELL #: 1			RRCID -> 112230			COMPL. DATE 07/15/1984			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-		86	1	164	2	Y	-0-			14
01	DLQ	G-10	244	-0-	244	244			79	1	165	2	Y	-0-			14
02	DLQ	G-10	206	-0-	206	450			81	1	125	2	Y	-0-			14
03	DLQ	G-10	225	-0-	225	675			91	1	134	2	Y	-0-			14
04		759 N	84	-0-	-675	-0-			38	1	46	2	Y	-0-			14
05		442 N	442	-0-	-0-	-0-			184	1	258	2	Y	-0-			14
FOSTER, J. ESTATE			WELL #: 2			RRCID -> 112232			COMPL. DATE 07/10/1984			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456					
12		31 N	28	-0-	-3	-0-			10	1	18	2	N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-							N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
FOSTER, J. ESTATE			WELL #: 4			RRCID -> 112234			COMPL. DATE 05/12/2004			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480					
12		543 N	543	-0-	-0-	-0-			188	1	355	2	Y	-0-			9
01	DLQ	G-10	360	-0-	360	360			117	1	243	2	Y	-0-			9
02	DLQ	G-10	301	-0-	301	661			118	1	183	2	Y	-0-			9
03	DLQ	G-10	398	-0-	398	1059			161	1	237	2	Y	-0-			9
04		1690 N	631	-0-	-1059	-0-			284	1	347	2	Y	-0-			9
05		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-			566	1	793	2	Y	-0-			9
GUTIERREZ B			WELL #: 4R			RRCID -> 165568			COMPL. DATE 10/26/1997			TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532					
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-			34	1	64	2	Y	-0-			18
01	DLQ	G-10	87	-0-	87	87			28	1	59	2	Y	-0-			18
02	DLQ	G-10	91	-0-	91	178			36	1	55	2	Y	-0-			18
03	DLQ	G-10	36	-0-	36	214			15	1	21	2	Y	-0-			18
04		236 N	22	-0-	-214	-0-			10	1	12	2	Y	-0-			18
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-			39	1	54	2	Y	-0-			18
APPLING			WELL #: 2 B			RRCID -> 169629			COMPL. DATE 11/28/1997			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854					
12		186 N	144	-0-	-42	-0-			50	1	94	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	179	-0-	179	179			58	1	121	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	172	-0-	172	351			67	1	105	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	240	-0-	240	591			97	1	143	2	Y	-0-			-0-
04		782 N	191	-0-	-591	-0-			86	1	105	2	Y	-0-			-0-
05		200 N	200	-0-	-0-	-0-			83	1	117	2	Y	-0-			-0-
GUTIERREZ A			WELL #: 3R			RRCID -> 169758			COMPL. DATE 05/18/1998			TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554					
12		31 N	30	-0-	-1	-0-			10	1	20	2	Y	-0-			8
01	DLQ	G-10	82	-0-	82	82			27	1	55	2	Y	-0-			8
02	DLQ	G-10	14	-0-	14	96			5	1	9	2	Y	-0-			8
03	DLQ	G-10	57	-0-	57	153			23	1	34	2	Y	-0-			8
04		191 N	38	-0-	-153	-0-			17	1	21	2	Y	-0-			8
05		46 N	46	-0-	-0-	-0-			19	1	27	2	Y	-0-			8
EF ENERGY/WINSLOW, O. H.			WELL #: 2			RRCID -> 185977			COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528					
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-			11	1	20	2	N	-0-			-0-
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-			19	1	39	2	N	-0-			-0-
02		83 N	83	-0-	-0-	-0-			33	1	50	2	N	-0-			-0-
03		55 N	55	-0-	-0-	-0-			22	1	33	2	N	-0-			-0-
04		30 N	29	-0-	-1	-0-			13	1	16	2	N	-0-			-0-
05		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-			621	1	872	2	N	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)			//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.//		273611												
WINSLOW, O. H.			WELL #:		3	RRCID ->	187432	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL	DEPTH	7713	PERF. 7527 -	7563			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		113 N	113	-0-	-0-	-0-			39	1	74	2	Y	-0-			6
01	DLQ	G-10	136	-0-	136	136			44	1	92	2	Y	-0-			6
02	DLQ	G-10	153	-0-	153	289			60	1	93	2	Y	-0-			6
03	DLQ	G-10	183	-0-	183	472			74	1	109	2	Y	-0-			6
04		528 N	56	-0-	-472	-0-			25	1	31	2	Y	-0-			6
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			6

STOCKTON, J. H.			WELL #:		2	RRCID ->	187434	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL	DEPTH	7664	PERF. 7479 -	7516			
12		279 N	259	-0-	-20	-0-			90	1	169	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	369	-0-	369	369			120	1	249	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	462	-0-	462	831			181	1	281	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	493	-0-	493	1324			199	1	294	2	Y	-0-			-0-
04		1579 N	255	-0-	-1324	-0-			115	1	140	2	Y	-0-			-0-
05		203 N	203	-0-	-0-	-0-			84	1	119	2	Y	-0-			-0-

MARTIN, J. C.			WELL #:		1	RRCID ->	187442	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	7929	PERF. 7684 -	7734			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			9
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			9
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			9
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			9
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			9
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			9

MARTIN, J. C.			WELL #:		1A	RRCID ->	187451	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	7743	PERF. 7570 -	7602			
12		496 N	393	-0-	-103	-0-			136	1	257	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	415	-0-	415	415			135	1	280	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	427	-0-	427	842			167	1	260	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	462	-0-	462	1304			187	1	275	2	Y	-0-			-0-
04		1700 N	401	-0-	-1299	5			181	1	220	2	Y	-0-			-0-
05		461 N	456	-0-	-5	-0-			190	1	266	2	Y	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE			WELL #:		3	RRCID ->	187454	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL	DEPTH	7900	PERF. 7602 -	7650			
12		1426 N	1287	-0-	-139	-0-			445	1	842	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	1264	-0-	1264	1264			410	1	854	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1092	-0-	1092	2356			428	1	664	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1244	-0-	1244	3600			503	1	741	2	Y	-0-			-0-
04		1700 N	1240	-0-	-460	3140			558	1	682	2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	1204	-0-	-1896	1244			501	1	703	2	Y	-0-			-0-

MARTIN, J. C.			WELL #:		8	RRCID ->	193174	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL	DEPTH	7850	PERF. 7429 -	7665			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			63
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			63
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			63
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			63
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			63
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			63

MARTIN, J. C.			WELL #:		4	RRCID ->	193177	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL	DEPTH	7800	PERF. 6022 -	6162			
12		227 N	227	-0-	-0-	-0-			79	1	148	2	Y	-0-			27
01	DLQ	G-10	232	-0-	232	232			75	1	157	2	Y	-0-			27
02	DLQ	G-10	195	-0-	195	427			76	1	119	2	Y	-0-			27
03	DLQ	G-10	242	-0-	242	669			98	1	144	2	Y	-0-			27
04		888 N	219	-0-	-669	-0-			99	1	120	2	Y	-0-			27
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-			104	1	146	2	Y	-0-			27

SUN T S H (OLMOS)															//CONT.// 87251 500 ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LA SALLE																													
FLETCHER OPERATING, LLC															//CONT.// 273611																																																											
GUTIERREZ F															WELL #: 1															RRCID -> 193512															COMPL. DATE 12/03/2002															TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																					
12		158 N	158	-0-	-0-	-0-		-0-			55	1	103	2	Y	-0-					23																																																					
01	DLQ	G-10	137	-0-	-0-	137		137			44	1	93	2	Y	-0-					23																																																					
02	DLQ	G-10	126	-0-	-0-	126		263			49	1	77	2	Y	-0-					23																																																					
03	DLQ	G-10	139	-0-	-0-	139		402			56	1	83	2	Y	-0-					23																																																					
04		563 N	161	-0-	-0-	-402		-0-			73	1	88	2	Y	-0-					23																																																					
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-		-0-			53	1	75	2	Y	-0-					23																																																					
FOSTER, J. ESTATE															WELL #: 1															RRCID -> 194970															COMPL. DATE 04/05/2003															TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180														
12		883 N	883	-0-	-0-	-0-		-0-			305	1	578	2	Y	-0-					36																																																					
01	DLQ	G-10	721	-0-	-0-	721		721			234	1	487	2	Y	-0-					36																																																					
02	DLQ	G-10	596	-0-	-0-	596		1317			233	1	363	2	Y	-0-					36																																																					
03	DLQ	G-10	766	-0-	-0-	766		2083			310	1	456	2	Y	-0-					36																																																					
04		1700 N	599	-0-	-0-	-1101		982			270	1	329	2	Y	-0-					36																																																					
05		1683 N	701	-0-	-0-	-982		-0-			292	1	409	2	Y	-0-					36																																																					
FOSTER, J. ESTATE															WELL #: 5															RRCID -> 194975															COMPL. DATE 02/14/2003															TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624														
12		31 N	7	-0-	-0-	-24		-0-			2	1	5	2	Y	-0-					2																																																					
01	DLQ	G-10	32	-0-	-0-	32		32			10	1	22	2	Y	-0-					2																																																					
02	DLQ	G-10	29	-0-	-0-	29		61			11	1	18	2	Y	-0-					2																																																					
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	61		61							Y	-0-					2																																																					
04		61 N	-0-	-0-	-0-	-61		-0-							Y	-0-					2																																																					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					2																																																					
WINSLOW, O. H.															WELL #: 4															RRCID -> 197154															COMPL. DATE 06/03/2004															TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672														
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-		-0-			37	1	70	2	Y	-0-					11																																																					
01	DLQ	G-10	112	-0-	-0-	112		112			36	1	76	2	Y	-0-					11																																																					
02	DLQ	G-10	113	-0-	-0-	113		225			44	1	69	2	Y	-0-					11																																																					
03	DLQ	G-10	126	-0-	-0-	126		351			51	1	75	2	Y	-0-					11																																																					
04		429 N	78	-0-	-0-	-351		-0-			35	1	43	2	Y	-0-					11																																																					
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-		-0-			33	1	47	2	Y	-0-					11																																																					
MARTIN, J. C.															WELL #: 6															RRCID -> 197267															COMPL. DATE 07/07/2003															TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609														
12		1364 N	1128	-0-	-0-	-236		-0-			390	1	738	2	Y	-0-					42																																																					
01	DLQ	G-10	920	-0-	-0-	920		920			298	1	622	2	Y	-0-					42																																																					
02	DLQ	G-10	1089	-0-	-0-	1089		2009			427	1	662	2	Y	-0-					42																																																					
03	DLQ	G-10	1238	-0-	-0-	1238		3247			501	1	737	2	Y	-0-					42																																																					
04		1700 N	1141	-0-	-0-	-559		2688			514	1	627	2	Y	-0-					42																																																					
05		3100 N	1365	-0-	-0-	-1735		953			568	1	797	2	Y	-0-					42																																																					
WINSLOW, O. H.															WELL #: 5															RRCID -> 198581															COMPL. DATE 10/05/2003															TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680														
12		387 N	387	-0-	-0-	-0-		-0-			134	1	253	2	Y	-0-					20																																																					
01	DLQ	G-10	431	-0-	-0-	431		431			140	1	291	2	Y	-0-					20																																																					
02	DLQ	G-10	377	-0-	-0-	377		808			148	1	229	2	Y	-0-					20																																																					
03	DLQ	G-10	471	-0-	-0-	471		1279			191	1	280	2	Y	-0-					20																																																					
04		1647 N	368	-0-	-0-	-1279		-0-			166	1	202	2	Y	-0-					20																																																					
05		499 N	499	-0-	-0-	-0-		-0-			208	1	291	2	Y	-0-					20																																																					
MARTIN, J. C.															WELL #: 7															RRCID -> 199445															COMPL. DATE 11/25/2003															TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568														
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-		-0-			24	1	45	2	Y	-0-					14																																																					
01	DLQ	G-10	73	-0-	-0-	73		73			24	1	49	2	Y	-0-					14																																																					
02	DLQ	G-10	98	-0-	-0-	98		171			38	1	60	2	Y	-0-					14																																																					
03	DLQ	G-10	135	-0-	-0-	135		306			55	1	80	2	Y	-0-					14																																																					
04		390 N	84	-0-	-0-	-306		-0-			38	1	46	2	Y	-0-					14																																																					
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-		-0-			15	1	22	2	Y	-0-					14																																																					

SUN T S H (OLMOS)			//CONT.// 87251 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE									
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611																		
FOSTER, J. ESTATE			WELL #: 6			RRCID -> 199448			COMPL. DATE 11/11/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-

WINSLOW, O. H.			WELL #: 6			RRCID -> 199826			COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624									
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	133	2	Y	-0-									1
01	DLQ G-10	175	-0-	-0-	175	175	57	1	118	2	Y	-0-									1
02	DLQ G-10	196	-0-	-0-	196	371	77	1	119	2	Y	-0-									1
03	DLQ G-10	200	-0-	-0-	200	571	81	1	119	2	Y	-0-									1
04	774 N	203	-0-	-0-	203	571	91	1	112	2	Y	-0-									1
05	208 N	208	-0-	-0-	208	571	87	1	121	2	Y	-0-									1

FOSTER, J. ESTATE			WELL #: 7			RRCID -> 200718			COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616									
12	1147 N	1078	-0-	-0-	69	-0-	373	1	705	2	Y	-0-									16
01	DLQ G-10	619	-0-	-0-	619	619	201	1	418	2	Y	-0-									16
02	DLQ G-10	1132	-0-	-0-	1132	1751	443	1	689	2	Y	-0-									16
03	DLQ G-10	908	-0-	-0-	908	2659	367	1	541	2	Y	-0-									16
04	1700 N	923	-0-	-0-	923	1882	416	1	507	2	Y	-0-									16
05	2982 N	1100	-0-	-0-	1100	1882	458	1	642	2	Y	-0-									16

MARTIN, J. C.			WELL #: 9			RRCID -> 203292			COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538									
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	110	2	N	-0-									114
01	124 N	63	-0-	-0-	63	-0-	20	1	43	2	N	-0-									114
02	140 N	138	-0-	-0-	138	-0-	54	1	84	2	N	-0-									114
03	175 N	175	-0-	-0-	175	-0-	71	1	104	2	N	-0-									114
04	125 N	125	-0-	-0-	125	-0-	56	1	69	2	N	-0-									114
05	155 N	134	-0-	-0-	134	-0-	56	1	78	2	N	-0-									114

GUTIERREZ F			WELL #: 04			RRCID -> 204699			COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661									
12	744 N	596	-0-	-0-	596	-0-	206	1	390	2	Y	-0-									4
01	DLQ G-10	556	-0-	-0-	556	556	180	1	376	2	Y	-0-									4
02	DLQ G-10	476	-0-	-0-	476	1032	186	1	290	2	Y	-0-									4
03	DLQ G-10	781	-0-	-0-	781	1813	316	1	465	2	Y	-0-									4
04	1700 N	666	-0-	-0-	666	779	300	1	366	2	Y	-0-									4
05	1514 N	735	-0-	-0-	735	779	306	1	429	2	Y	-0-									4

FOSTER, J. ESTATE			WELL #: 9			RRCID -> 204700			COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625									
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	156	2	Y	-0-									65
01	DLQ G-10	245	-0-	-0-	245	245	79	1	166	2	Y	-0-									65
02	DLQ G-10	150	-0-	-0-	150	395	59	1	91	2	Y	-0-									65
03	DLQ G-10	167	-0-	-0-	167	562	68	1	99	2	Y	-0-									65
04	765 N	203	-0-	-0-	203	-0-	91	1	112	2	Y	-0-									65
05	196 N	196	-0-	-0-	196	-0-	82	1	114	2	Y	-0-									65

WINSLOW, O. H.			WELL #: 7			RRCID -> 205320			COMPL. DATE 09/18/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624									
12	682 N	69	-0-	-0-	613	-0-	24	1	45	2	Y	-0-									-0-
01	DLQ G-10	88	-0-	-0-	88	88	29	1	59	2	Y	-0-									-0-
02	DLQ G-10	79	-0-	-0-	79	167	31	1	48	2	Y	-0-									-0-
03	DLQ G-10	968	-0-	-0-	968	1135	392	1	576	2	Y	-0-									-0-
04	1700 N	1214	-0-	-0-	1214	649	547	1	667	2	Y	-0-									-0-
05	1701 N	1052	-0-	-0-	1052	649	438	1	614	2	Y	-0-									-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		10	RRCID -> 205322		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH		8012 PERF. 7562 - 7586	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	AMT
									M	PROD	CODE	BALANCE
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	173	1	328	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	521	-0-	521	521	169	1	352	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	424	-0-	424	945	166	1	258	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	483	-0-	483	1428	195	1	288	2	Y	-0-	-0-
04	1700 N	314	-0-	-1386	42	141	1	173	2	Y	-0-	-0-
05	315 N	273	-0-	-42	-0-	114	1	159	2	Y	-0-	-0-
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		11	RRCID -> 205803		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7616 - 7668	
12	806 N	798	-0-	-8	-0-	276	1	522	2	Y	-0-	81
01	DLQ G-10	773	-0-	773	773	251	1	522	2	Y	-0-	81
02	DLQ G-10	753	-0-	753	1526	295	1	458	2	Y	-0-	81
03	DLQ G-10	834	-0-	834	2360	337	1	497	2	Y	-0-	81
04	1700 N	782	-0-	-918	1442	352	1	430	2	Y	-0-	81
05	2209 N	767	-0-	-1442	-0-	319	1	448	2	Y	-0-	81
GUTIERREZ E		WELL #:		5	RRCID -> 207421		COMPL. DATE 12/04/2004		TOTAL DEPTH		8012 PERF. 7546 - 7590	
12	155 N	68	-0-	-87	-0-	24	1	44	2	Y	-0-	2
01	DLQ G-10	153	-0-	153	153	50	1	103	2	Y	-0-	2
02	DLQ G-10	9	-0-	9	162	4	1	5	2	Y	-0-	2
03	DLQ G-10	28	-0-	28	190	11	1	17	2	Y	-0-	2
04	207 N	17	-0-	-190	-0-	8	1	9	2	Y	-0-	2
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	25	1	34	2	Y	-0-	2
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		15	RRCID -> 208720		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7531 - 7558	
12	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	618	1	1168	2	Y	-0-	2
01	DLQ G-10	2029	-0-	2029	2029	658	1	1371	2	Y	-0-	2
02	DLQ G-10	2152	-0-	2152	4181	843	1	1309	2	Y	-0-	2
03	DLQ G-10	1903	-0-	1903	6084	770	1	1133	2	Y	-0-	2
04	1700 N	1288	-0-	-412	5672	580	1	708	2	Y	-0-	2
05	3100 N	2153	-0-	-947	4725	896	1	1257	2	Y	-0-	2
MARTIN, J. C.		WELL #:		10	RRCID -> 208727		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7697 - 7743	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-	10
01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	3	1	7	2	Y	-0-	10
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-	10
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-	10
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		14	RRCID -> 208733		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH		8012 PERF. 7588 - 7630	
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	409	1	773	2	Y	-0-	4
01	DLQ G-10	643	-0-	643	643	208	1	435	2	Y	-0-	4
02	DLQ G-10	1528	-0-	1528	2171	599	1	929	2	Y	-0-	4
03	DLQ G-10	2516	-0-	2516	4687	1018	1	1498	2	Y	-0-	4
04	1700 N	945	-0-	-755	3932	426	1	519	2	Y	-0-	4
05	3100 N	1243	-0-	-1857	2075	517	1	726	2	Y	-0-	4
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		16	RRCID -> 208735		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7580 - 7614	
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	109	1	207	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	370	-0-	370	370	120	1	250	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	355	-0-	355	725	139	1	216	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	422	-0-	422	1147	171	1	251	2	Y	-0-	-0-
04	1515 N	368	-0-	-1147	-0-	166	1	202	2	Y	-0-	-0-
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	141	1	198	2	Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)			//CONT.//			87251 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.//			273611										
REEVES			WELL #:			4	RRCID -> 208921			COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 10300		PERF. 7429 - 7449	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	27	1	51	2	Y	-0-		-0-		
01	DLQ	G-10	33	-0-	33	33	11	1	22	2	Y	-0-		-0-		
02	DLQ	G-10	21	-0-	21	54	8	1	13	2	Y	-0-		-0-		
03	DLQ	G-10	40	-0-	40	94	16	1	24	2	Y	-0-		-0-		
04		178 N	84	-0-	-94	-0-	38	1	46	2	Y	-0-		-0-		
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	29	1	41	2	Y	-0-		-0-		
FOSTER, J. ESTATE					WELL #:	12	RRCID -> 208947			COMPL. DATE 01/04/2005			TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7614 - 7668	
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	35	1	67	2	Y	-0-		56		
01	DLQ	G-10	150	-0-	150	150	49	1	101	2	Y	-0-		56		
02	DLQ	G-10	40	-0-	40	190	16	1	24	2	Y	-0-		56		
03	DLQ	G-10	36	-0-	36	226	15	1	21	2	Y	-0-		56		
04		242 N	16	-0-	-226	-0-	7	1	9	2	Y	-0-		56		
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	67	1	94	2	Y	-0-		56		
WINSLOW, O. H.					WELL #:	9	RRCID -> 209325			COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7512 - 7532	
12		651 N	596	-0-	-55	-0-	206	1	390	2	Y	-0-		31		
01	DLQ	G-10	710	-0-	710	710	230	1	480	2	Y	-0-		31		
02	DLQ	G-10	851	-0-	851	1561	333	1	518	2	Y	-0-		31		
03	DLQ	G-10	917	-0-	917	2478	371	1	546	2	Y	-0-		31		
04		1700 N	925	-0-	-775	1703	417	1	508	2	Y	-0-		31		
05		2724 N	1021	-0-	-1703	-0-	425	1	596	2	Y	-0-		31		
WINSLOW, O. H.					WELL #:	8	RRCID -> 209846			COMPL. DATE 11/20/2004			TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7524 - 7550	
12		369 N	369	-0-	-0-	-0-	128	1	241	2	Y	-0-		10		
01	DLQ	G-10	256	-0-	256	256	83	1	173	2	Y	-0-		10		
02	DLQ	G-10	347	-0-	347	603	136	1	211	2	Y	-0-		10		
03	DLQ	G-10	244	-0-	244	847	99	1	145	2	Y	-0-		10		
04		1276 N	429	-0-	-847	-0-	193	1	236	2	Y	-0-		10		
05		518 N	518	-0-	-0-	-0-	216	1	302	2	Y	-0-		10		
WINSLOW, O. H.					WELL #:	10	RRCID -> 210849			COMPL. DATE 05/01/2005			TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6000 - 7720	
12		227 N	227	-0-	-0-	-0-	79	1	148	2	Y	-0-		-0-		
01	DLQ	G-10	265	-0-	265	265	86	1	179	2	Y	-0-		-0-		
02	DLQ	G-10	251	-0-	251	516	98	1	153	2	Y	-0-		-0-		
03	DLQ	G-10	239	-0-	239	755	97	1	142	2	Y	-0-		-0-		
04		943 N	188	-0-	-755	-0-	85	1	103	2	Y	-0-		-0-		
05		183 N	183	-0-	-0-	-0-	76	1	107	2	Y	-0-		-0-		
MARTIN, J. C.					WELL #:	11	RRCID -> 210851			COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6002 - 7573	
12		527 N	487	-0-	-40	-0-	168	1	319	2	Y	-0-		8		
01	DLQ	G-10	447	-0-	447	447	145	1	302	2	Y	-0-		8		
02	DLQ	G-10	493	-0-	493	940	193	1	300	2	Y	-0-		8		
03	DLQ	G-10	530	-0-	530	1470	214	1	316	2	Y	-0-		8		
04		1700 N	450	-0-	-1250	220	203	1	247	2	Y	-0-		8		
05		745 N	525	-0-	-220	-0-	219	1	306	2	Y	-0-		8		
WINSLOW, O. H.					WELL #:	14	RRCID -> 210852			COMPL. DATE 05/12/2005			TOTAL DEPTH 8009		PERF. 6002 - 7702	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-		
01	DLQ	G-10	13	-0-	13	13	4	1	9	2	Y	-0-		-0-		
02	DLQ	G-10	26	-0-	26	39	10	1	16	2	Y	-0-		-0-		
03	DLQ	G-10	36	-0-	36	75	15	1	21	2	Y	-0-		-0-		
04		82 N	7	-0-	-75	-0-	3	1	4	2	Y	-0-		-0-		
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	18	1	26	2	Y	-0-		-0-		

SUN T S H (OLMOS)			//CONT.//			87251 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.//			273611											
FOSTER, J. ESTATE			WELL #:			13	RRCID -> 211029		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL	DEPTH	8000	PERF. 7500	-	7580	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		234 N	234	-0-	-0-	-0-			81	1	153	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	288	-0-	288	288			93	1	195	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	237	-0-	237	525			93	1	144	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	233	-0-	233	758			94	1	139	2	Y	-0-			-0-
04		1028 N	270	-0-	-758	-0-			122	1	148	2	Y	-0-			-0-
05		228 N	228	-0-	-0-	-0-			95	1	133	2	Y	-0-			-0-

WINSLOW, O. H.			WELL #:			13	RRCID -> 212093		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL	DEPTH	8000	PERF. 6022	-	7690	
12		310 N	218	-0-	-92	-0-			75	1	143	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	221	-0-	221	221			72	1	149	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	222	-0-	222	443			87	1	135	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	226	-0-	226	669			91	1	135	2	Y	-0-			-0-
04		956 N	287	-0-	-669	-0-			129	1	158	2	Y	-0-			-0-
05		230 N	230	-0-	-0-	-0-			96	1	134	2	Y	-0-			-0-

MARTIN, J. C.			WELL #:			12	RRCID -> 212162		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL	DEPTH	8000	PERF. 6068	-	7702	
12		713 N	623	-0-	-90	-0-			215	1	408	2	Y	-0-			43
01	DLQ	G-10	598	-0-	598	598			194	1	404	2	Y	-0-			43
02	DLQ	G-10	707	-0-	707	1305			277	1	430	2	Y	-0-			43
03	DLQ	G-10	663	-0-	663	1968			268	1	395	2	Y	-0-			43
04		1700 N	466	-0-	-1234	734			210	1	256	2	Y	-0-			43
05		1309 N	575	-0-	-734	-0-			239	1	336	2	Y	-0-			43

STOCKTON A			WELL #:			3	RRCID -> 212163		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL	DEPTH	8000	PERF. 7456	-	7472	
12		283 N	283	-0-	-0-	-0-			98	1	185	2	Y	-0-			4
01	DLQ	G-10	312	-0-	312	312			101	1	211	2	Y	-0-			4
02	DLQ	G-10	265	-0-	265	577			104	1	161	2	Y	-0-			4
03	DLQ	G-10	295	-0-	295	872			119	1	176	2	Y	-0-			4
04		1061 N	189	-0-	-872	-0-			85	1	104	2	Y	-0-			4
05		234 N	234	-0-	-0-	-0-			97	1	137	2	Y	-0-			4

PRYOR			WELL #:			1	RRCID -> 212165		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL	DEPTH	8000	PERF. 7514	-	7550	
12		310 N	297	-0-	-13	-0-			103	1	194	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	224	-0-	224	224			73	1	151	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	267	-0-	267	491			105	1	162	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	365	-0-	365	856			148	1	217	2	Y	-0-			-0-
04		1203 N	347	-0-	-856	-0-			156	1	191	2	Y	-0-			-0-
05		469 N	469	-0-	-0-	-0-			195	1	274	2	Y	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE			WELL #:			17	RRCID -> 212533		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL	DEPTH	8000	PERF. 7480	-	7498	
12		576 N	576	-0-	-0-	-0-			199	1	377	2	Y	-0-			5
01	DLQ	G-10	1234	-0-	1234	1234			400	1	834	2	Y	-0-			5
02	DLQ	G-10	1332	-0-	1332	2566			522	1	810	2	Y	-0-			5
03	DLQ	G-10	1176	-0-	1176	3742			476	1	700	2	Y	-0-			5
04		1700 N	2023	-0-	323	4065			911	1	1112	2	Y	-0-			5
05		3100 N	1422	-0-	-1678	2387			592	1	830	2	Y	-0-			5

FOSTER, J. ESTATE			WELL #:			18	RRCID -> 212595		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL	DEPTH	8012	PERF. 6074	-	7498	
12		666 N	666	-0-	-0-	-0-			230	1	436	2	Y	-0-			13
01	DLQ	G-10	632	-0-	632	632			205	1	427	2	Y	-0-			13
02	DLQ	G-10	602	-0-	602	1234			236	1	366	2	Y	-0-			13
03	DLQ	G-10	398	-0-	398	1632			161	1	237	2	Y	-0-			13
04		1700 N	1631	-0-	-69	1563			735	1	896	2	Y	-0-			13
05		2894 N	1331	-0-	-1563	-0-			554	1	777	2	Y	-0-			13

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
MARTIN, J. C.		WELL #:		13	RRCID -> 212613		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH		8006 PERF. 7484 - 7518			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	2	Y	-0-		10
01	DLQ	G-10	14	-0-	14	14	5	1	9	2	Y	-0-		10
02	DLQ	G-10	19	-0-	19	33	7	1	12	2	Y	-0-		10
03	DLQ	G-10	44	-0-	44	77	18	1	26	2	Y	-0-		10
04		137 N	60	-0-	-77	-0-	27	1	33	2	Y	-0-		10
05		24 N	24	-0-	-0-	-0-	10	1	14	2	Y	-0-		10
FOSTER, J. ESTATE														
		WELL #:		19	RRCID -> 212615		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH		8004 PERF. 7506 - 7526			
12		403 N	243	-0-	-160	-0-	84	1	159	2	Y	-0-		1
01	DLQ	G-10	163	-0-	163	163	53	1	110	2	Y	-0-		1
02	DLQ	G-10	147	-0-	147	310	58	1	89	2	Y	-0-		1
03	DLQ	G-10	113	-0-	113	423	46	1	67	2	Y	-0-		1
04		581 N	158	-0-	-423	-0-	71	1	87	2	Y	-0-		1
05		147 N	147	-0-	-0-	-0-	61	1	86	2	Y	-0-		1
STOCKTON "A"														
		WELL #:		1	RRCID -> 214671		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH		10290 PERF. 7407 - 7416			
12		341 N	236	-0-	-105	-0-	82	1	154	2	N	-0-		30
01		341 N	295	-0-	-46	-0-	96	1	199	2	N	-0-		30
02		168 N	133	-0-	-35	-0-	52	1	81	2	N	-0-		30
03		392 N	392	-0-	-0-	-0-	159	1	233	2	N	-0-		30
04		972 N	972	-0-	-0-	-0-	438	1	534	2	N	-0-		30
05		636 N	636	-0-	-0-	-0-	259	1	363	2	N	-0-		43
							14	9						
GUTIERREZ C														
		WELL #:		2R	RRCID -> 214672		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH		10260 PERF. 7334 - 7341			
12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	68	1	129	2	Y	-0-		13
01	DLQ	G-10	28	-0-	28	28	9	1	19	2	Y	-0-		13
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-		13
03	DLQ	G-10	47	-0-	47	75	19	1	28	2	Y	-0-		13
04		299 N	224	-0-	-75	-0-	101	1	123	2	Y	-0-		13
05		275 N	275	-0-	-0-	-0-	114	1	161	2	Y	-0-		13
FOSTER, J. ESTATE														
		WELL #:		20	RRCID -> 214734		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH		8015 PERF. 5968 - 7672			
12		2387 X	1999	-0-	-388	-0-	691	1	1308	2	Y	-0-		29
01	DLQ	G-10	2426	-0-	2426	2426	787	1	1639	2	Y	-0-		29
02	DLQ	G-10	1528	-0-	1528	3954	599	1	929	2	Y	-0-		29
03	DLQ	G-10	1187	-0-	1187	5141	480	1	707	2	Y	-0-		29
04		7011 X	1870	-0-	-5141	-0-	842	1	1028	2	Y	-0-		29
05		2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	866	1	1215	2	Y	-0-		29
FOSTER, J. ESTATE														
		WELL #:		21	RRCID -> 214736		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 5977 - 7657			
12		502 N	502	-0-	-0-	-0-	174	1	328	2	Y	-0-		2
01	DLQ	G-10	474	-0-	474	474	154	1	320	2	Y	-0-		2
02	DLQ	G-10	371	-0-	371	845	145	1	226	2	Y	-0-		2
03	DLQ	G-10	417	-0-	417	1262	169	1	248	2	Y	-0-		2
04		1700 N	440	-0-	-1260	2	198	1	242	2	Y	-0-		2
05		477 N	475	-0-	-2	-0-	198	1	277	2	Y	-0-		2

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611											
CHATO		WELL #: 1		RRCID -> 215382		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CHATO		WELL #: 3		RRCID -> 216438		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418					
12	217 N	156	-0-	-61	-0-	54	1	102	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	158	-0-	158	158	51	1	107	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	170	-0-	170	328	67	1	103	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	130	-0-	130	458	53	1	77	2	Y	-0-		-0-
04	619 N	161	-0-	-458	-0-	73	1	88	2	Y	-0-		-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	79	1	110	2	Y	-0-		-0-
WINSLOW, O. H.		WELL #: 17		RRCID -> 219453		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641					
12	341 N	282	-0-	-59	-0-	98	1	184	2	Y	-0-		13
01	DLQ G-10	144	-0-	144	144	47	1	97	2	Y	-0-		13
02	DLQ G-10	202	-0-	202	346	79	1	123	2	Y	-0-		13
03	DLQ G-10	243	-0-	243	589	98	1	145	2	Y	-0-		13
04	901 N	312	-0-	-589	-0-	141	1	171	2	Y	-0-		13
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	192	1	270	2	Y	-0-		13
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 23		RRCID -> 220386		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466					
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	421	1	796	2	Y	-0-		1
01	DLQ G-10	1076	-0-	1076	1076	349	1	727	2	Y	-0-		1
02	DLQ G-10	748	-0-	748	1824	293	1	455	2	Y	-0-		1
03	DLQ G-10	1023	-0-	1023	2847	414	1	609	2	Y	-0-		1
04	1700 N	700	-0-	-1000	1847	315	1	385	2	Y	-0-		1
05	2692 N	845	-0-	-1847	-0-	352	1	493	2	Y	-0-		1
PRYOR		WELL #: 2		RRCID -> 220439		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436					
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	5	1	9	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	24	-0-	24	24	8	1	16	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	17	-0-	17	41	7	1	10	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	8	-0-	8	49	3	1	5	2	Y	-0-		-0-
04	49 N	-0-	-0-	-49	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 220589		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628					
12	3100 N	2778	-0-	-322	1022	961	1	1817	2	Y	-0-		3
01	DLQ G-10	1321	-0-	1321	2343	428	1	893	2	Y	-0-		3
02	DLQ G-10	2862	-0-	2862	5205	1121	1	1741	2	Y	-0-		3
03	6854 X	1649	-0-	-5205	-0-	667	1	982	2	Y	-0-		3
04	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	1575	1	1922	2	Y	-0-		3
05	2449 X	1196	-0-	-1253	-0-	498	1	698	2	Y	-0-		3
WINSLOW, O. H.		WELL #: 16		RRCID -> 220590		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722					
12	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	730	1	1381	2	Y	-0-		79
01	DLQ G-10	272	-0-	272	272	88	1	184	2	Y	-0-		79
02	DLQ G-10	2428	-0-	2428	2700	951	1	1477	2	Y	-0-		79
03	DLQ G-10	1337	-0-	1337	4037	541	1	796	2	Y	-0-		79
04	1700 N	923	-0-	-777	3260	416	1	507	2	Y	-0-		79
05	3100 N	1114	-0-	-1986	1274	464	1	650	2	Y	-0-		79

SUN T S H (OLMOS)			//CONT.// 87251 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611														
APPLING 1			WELL #: 1			RRCID -> 220602			COMPL. DATE 05/19/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		403 N	251	-0-	-152	-0-	87	1	164	2	Y	-0-					62
01	DLQ	G-10	86	-0-	86	86	28	1	58	2	Y	-0-					62
02	DLQ	G-10	97	-0-	97	183	38	1	59	2	Y	-0-					62
03	DLQ	G-10	216	-0-	216	399	87	1	129	2	Y	-0-					62
04		611 N	212	-0-	-399	-0-	95	1	117	2	Y	-0-					62
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	56	1	78	2	Y	-0-					62
MARTIN, J. C.			WELL #: 14			RRCID -> 220719			COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557					
12		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	538	1	1018	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	640	-0-	640	640	208	1	432	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	617	-0-	617	1257	242	1	375	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	918	-0-	918	2175	371	1	547	2	Y	-0-					-0-
04		1700 N	1307	-0-	-393	1782	589	1	718	2	Y	-0-					-0-
05		2882 N	1100	-0-	-1782	-0-	458	1	642	2	Y	-0-					-0-
WINSLOW, O. H.			WELL #: 11			RRCID -> 220870			COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476					
12		124 N	4	-0-	-120	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	117	-0-	117	117	46	1	71	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	51	-0-	51	168	21	1	30	2	Y	-0-					-0-
04		188 N	20	-0-	-168	-0-	9	1	11	2	Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
APPLING			WELL #: 5			RRCID -> 220929			COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484					
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	58	1	109	2	N	-0-					82
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	28	1	59	2	N	-0-					82
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	49	1	77	2	N	-0-					82
03		89 N	89	-0-	-0-	-0-	36	1	53	2	N	-0-					82
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	28	1	35	2	N	-0-					82
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	29	1	40	2	N	-0-					82
APPLING			WELL #: 4			RRCID -> 220965			COMPL. DATE 08/05/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FOSTER, J. ESTATE			WELL #: 22			RRCID -> 221125			COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630					
12		93 N	77	-0-	-16	-0-	27	1	50	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	79	-0-	79	79	26	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	89	-0-	89	168	35	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	97	-0-	97	265	39	1	58	2	Y	-0-					-0-
04		356 N	91	-0-	-265	-0-	41	1	50	2	Y	-0-					-0-
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	28	1	40	2	Y	-0-					-0-
APPLING B			WELL #: 3B			RRCID -> 221168			COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476					
12		155 N	145	-0-	-10	-0-	50	1	95	2	Y	-0-					40
01	DLQ	G-10	138	-0-	138	138	45	1	93	2	Y	-0-					40
02	DLQ	G-10	126	-0-	126	264	49	1	77	2	Y	-0-					40
03	DLQ	G-10	147	-0-	147	411	59	1	88	2	Y	-0-					40
04		555 N	144	-0-	-411	-0-	65	1	79	2	Y	-0-					40
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	67	1	94	2	Y	-0-					40

SUN T S H (OLMOS)			//CONT.// 87251 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611														
PRYOR			WELL #: 4			RRCID -> 221456			COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		11 N	7	-0-	-4	-0-	2	1	5	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	8	-0-	8	8	3	1	5	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	10	-0-	10	18	4	1	6	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	17	-0-	17	35	7	1	10	2	Y	-0-					-0-
04		74 N	39	-0-	-35	-0-	18	1	21	2	Y	-0-					-0-
05		58 N	58	-0-	-0-	-0-	24	1	34	2	Y	-0-					-0-
STOCKTON A			WELL #: 4			RRCID -> 221461			COMPL. DATE 08/04/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480					
12		279 N	272	-0-	-7	-0-	94	1	178	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	288	-0-	288	288	93	1	195	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	227	-0-	227	515	89	1	138	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	294	-0-	294	809	119	1	175	2	Y	-0-					-0-
04		1048 N	239	-0-	-809	-0-	108	1	131	2	Y	-0-					-0-
05		205 N	205	-0-	-0-	-0-	85	1	120	2	Y	-0-					-0-
STOCKTON A			WELL #: 5			RRCID -> 224978			COMPL. DATE 10/30/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416					
12		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	501	1	949	2	Y	-0-					4
01	DLQ	G-10	531	-0-	531	531	172	1	359	2	Y	-0-					4
02	DLQ	G-10	1904	-0-	1904	2435	746	1	1158	2	Y	-0-					4
03	DLQ	G-10	2500	-0-	2500	4935	1011	1	1489	2	Y	-0-					4
04		1700 N	1447	-0-	-253	4682	652	1	795	2	Y	-0-					4
05		3100 N	1253	-0-	-1847	2835	522	1	731	2	Y	-0-					4
REEVES			WELL #: 5			RRCID -> 224979			COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430					
12		283 N	283	-0-	-0-	-0-	98	1	185	2	Y	-0-					1
01	DLQ	G-10	262	-0-	262	262	85	1	177	2	Y	-0-					1
02	DLQ	G-10	254	-0-	254	516	99	1	155	2	Y	-0-					1
03	DLQ	G-10	308	-0-	308	824	125	1	183	2	Y	-0-					1
04		1123 N	299	-0-	-824	-0-	135	1	164	2	Y	-0-					1
05		319 N	319	-0-	-0-	-0-	133	1	186	2	Y	-0-					1
GUTIERREZ A			WELL #: 6R			RRCID -> 224980			COMPL. DATE 11/06/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454					
12		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	349	1	661	2	Y	-0-					20
01	DLQ	G-10	692	-0-	692	692	224	1	468	2	Y	-0-					20
02	DLQ	G-10	525	-0-	525	1217	206	1	319	2	Y	-0-					20
03	DLQ	G-10	574	-0-	574	1791	232	1	342	2	Y	-0-					20
04		1700 N	379	-0-	-1321	470	171	1	208	2	Y	-0-					20
05		854 N	384	-0-	-470	-0-	160	1	224	2	Y	-0-					20
STOCKTON B			WELL #: 8			RRCID -> 225001			COMPL. DATE 10/30/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498					
12		736 N	736	-0-	-0-	-0-	255	1	481	2	Y	-0-					55
01	DLQ	G-10	631	-0-	631	631	205	1	426	2	Y	-0-					55
02	DLQ	G-10	566	-0-	566	1197	222	1	344	2	Y	-0-					55
03	DLQ	G-10	617	-0-	617	1814	250	1	367	2	Y	-0-					55
04		1700 N	559	-0-	-1141	673	252	1	307	2	Y	-0-					55
05		1364 N	691	-0-	-673	-0-	288	1	403	2	Y	-0-					55
FOSTER, J. ESTATE			WELL #: 29			RRCID -> 225002			COMPL. DATE 11/21/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS)			//CONT.//			87251 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.//			273611													
PRYOR			WELL #:			5	RRCID -> 225005			COMPL. DATE 09/23/2006			TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7466	-	7480		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-		271	1	512	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	583	-0-	583	583			189	1	394	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	623	-0-	623	1206			244	1	379	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	670	-0-	670	1876			271	1	399	2	Y	-0-					-0-
04		1700 N	619	-0-	-1081	795			279	1	340	2	Y	-0-					-0-
05		1413 N	618	-0-	-795	-0-			257	1	361	2	Y	-0-					-0-
GUTIERREZ, B			WELL #:			5R	RRCID -> 225169			COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5913	-	7602		
12		62 N	40	-0-	-22	-0-			14	1	26	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	28	-0-	28	28			9	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	33	-0-	33	61			13	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	14	-0-	14	75			6	1	8	2	Y	-0-					-0-
04		94 N	19	-0-	-75	-0-			9	1	10	2	Y	-0-					-0-
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-			44	1	61	2	Y	-0-					-0-
CHATO			WELL #:			2	RRCID -> 225386			COMPL. DATE 05/20/2006			TOTAL DEPTH	7931	PERF. 7328	-	7634		
12		676 N	676	-0-	-0-	-0-			234	1	442	2	Y	-0-					26
01	DLQ	G-10	577	-0-	577	577			187	1	390	2	Y	-0-					26
02	DLQ	G-10	455	-0-	455	1032			178	1	277	2	Y	-0-					26
03	DLQ	G-10	550	-0-	550	1582			222	1	328	2	Y	-0-					26
04		1700 N	411	-0-	-1289	293			185	1	226	2	Y	-0-					26
05		902 N	609	-0-	-293	-0-			253	1	356	2	Y	-0-					26
APPLING			WELL #:			6	RRCID -> 225974			COMPL. DATE 09/02/2006			TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7404	-	7424		
12		85 N	85	-0-	-0-	-0-			29	1	56	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	66	-0-	66	66			21	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	83	-0-	83	149			33	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	103	-0-	103	252			42	1	61	2	Y	-0-					-0-
04		314 N	62	-0-	-252	-0-			28	1	34	2	Y	-0-					-0-
05		83 N	83	-0-	-0-	-0-			35	1	48	2	Y	-0-					-0-
WINSLOW, O. H.			WELL #:			12	RRCID -> 226583			COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7664	-	7710		
12		159 N	159	-0-	-0-	-0-			55	1	104	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	138	-0-	138	138			45	1	93	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	143	-0-	143	281			56	1	87	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	158	-0-	158	439			64	1	94	2	Y	-0-					-0-
04		592 N	153	-0-	-439	-0-			69	1	84	2	Y	-0-					-0-
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-			67	1	95	2	Y	-0-					-0-
MARTIN, J. C.			WELL #:			17	RRCID -> 227146			COMPL. DATE 11/25/2006			TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6089	-	7686		
12		372 N	368	-0-	-4	-0-			127	1	241	2	Y	-0-					42
01	DLQ	G-10	477	-0-	477	477			155	1	322	2	Y	-0-					42
02	DLQ	G-10	436	-0-	436	913			171	1	265	2	Y	-0-					42
03	DLQ	G-10	428	-0-	428	1341			173	1	255	2	Y	-0-					42
04		1658 N	317	-0-	-1341	-0-			143	1	174	2	Y	-0-					42
05		314 N	314	-0-	-0-	-0-			131	1	183	2	Y	-0-					42
WINSLOW, O. H.			WELL #:			18	RRCID -> 227167			COMPL. DATE 01/13/2007			TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6046	-	7712		
12		341 N	324	-0-	-17	-0-			112	1	212	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	289	-0-	289	289			94	1	195	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	262	-0-	262	551			103	1	159	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	346	-0-	346	897			140	1	206	2	Y	-0-					-0-
04		1114 N	217	-0-	-897	-0-			98	1	119	2	Y	-0-					-0-
05		373 N	373	-0-	-0-	-0-			155	1	218	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS)			//CONT.//			87251 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.//			273611															
GUTIERREZ A			WELL #:			8R			RRCID -> 227491			COMPL. DATE 04/30/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12		384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-		133	1	251	2	Y	-0-						-0-	
01	DLQ	G-10	347	-0-	347	347	347		113	1	234	2	Y	-0-						-0-	
02	DLQ	G-10	326	-0-	326	673	673		128	1	198	2	Y	-0-						-0-	
03	DLQ	G-10	328	-0-	328	1001	1001		133	1	195	2	Y	-0-						-0-	
04		1332 N	331	-0-	-1001	-0-	-0-		149	1	182	2	Y	-0-						-0-	
05		377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-		157	1	220	2	Y	-0-						-0-	
STOCKTON			WELL #:			7			RRCID -> 227565			COMPL. DATE 02/19/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491						
12		279 N	273	-0-	-6	-0-	-0-		94	1	179	2	Y	-0-						-0-	
01	DLQ	G-10	309	-0-	309	309	309		100	1	209	2	Y	-0-						-0-	
02	DLQ	G-10	284	-0-	284	593	593		111	1	173	2	Y	-0-						-0-	
03	DLQ	G-10	242	-0-	242	835	835		98	1	144	2	Y	-0-						-0-	
04		1052 N	217	-0-	-835	-0-	-0-		98	1	119	2	Y	-0-						-0-	
05		311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-		129	1	182	2	Y	-0-						-0-	
PRYOR			WELL #:			6			RRCID -> 227573			COMPL. DATE 09/30/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468						
12		155 N	38	-0-	-117	-0-	-0-		13	1	25	2	Y	-0-						-0-	
01	DLQ	G-10	92	-0-	92	92	92		30	1	62	2	Y	-0-						-0-	
02	DLQ	G-10	44	-0-	44	136	136		17	1	27	2	Y	-0-						-0-	
03	DLQ	G-10	107	-0-	107	243	243		43	1	64	2	Y	-0-						-0-	
04		335 N	92	-0-	-243	-0-	-0-		41	1	51	2	Y	-0-						-0-	
05		173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-		72	1	101	2	Y	-0-						-0-	
CHATO			WELL #:			7			RRCID -> 227610			COMPL. DATE 03/08/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414						
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	27	2	Y	-0-						8	
01	DLQ	G-10	44	-0-	44	44	44		14	1	30	2	Y	-0-						8	
02	DLQ	G-10	47	-0-	47	91	91		18	1	29	2	Y	-0-						8	
03	DLQ	G-10	51	-0-	51	142	142		21	1	30	2	Y	-0-						8	
04		186 N	44	-0-	-142	-0-	-0-		20	1	24	2	Y	-0-						8	
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	25	2	Y	-0-						8	
WINSLOW, O. H.			WELL #:			20			RRCID -> 227613			COMPL. DATE 02/09/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575						
12		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	-0-		623	1	1179	2	Y	-0-						46	
01	DLQ	G-10	587	-0-	587	587	587		190	1	397	2	Y	-0-						46	
02	DLQ	G-10	706	-0-	706	1293	1293		277	1	429	2	Y	-0-						46	
03	DLQ	G-10	1184	-0-	1184	2477	2477		479	1	705	2	Y	-0-						46	
04		1700 N	832	-0-	-868	1609	1609		375	1	457	2	Y	-0-						46	
05		2831 N	1222	-0-	-1609	-0-	-0-		509	1	713	2	Y	-0-						46	
FOSTER, J. ESTATE			WELL #:			25			RRCID -> 227615			COMPL. DATE 01/30/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487						
12		620 N	250	-0-	-370	-0-	-0-		86	1	164	2	Y	-0-						7	
01	DLQ	G-10	218	-0-	218	218	218		71	1	147	2	Y	-0-						7	
02	DLQ	G-10	787	-0-	787	1005	1005		308	1	479	2	Y	-0-						7	
03	DLQ	G-10	1066	-0-	1066	2071	2071		431	1	635	2	Y	-0-						7	
04		1700 N	1558	-0-	-142	1929	1929		702	1	856	2	Y	-0-						7	
05		2970 N	1041	-0-	-1929	-0-	-0-		433	1	608	2	Y	-0-						7	
PRYOR			WELL #:			7			RRCID -> 227616			COMPL. DATE 03/19/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411						
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-		9	1	16	2	Y	-0-						-0-	
01	DLQ	G-10	21	-0-	21	21	21		7	1	14	2	Y	-0-						-0-	
02	DLQ	G-10	9	-0-	9	30	30		4	1	5	2	Y	-0-						-0-	
03	DLQ	G-10	34	-0-	34	64	64		14	1	20	2	Y	-0-						-0-	
04		96 N	32	-0-	-64	-0-	-0-		14	1	18	2	Y	-0-						-0-	
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	22	2	Y	-0-						-0-	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
MARTIN, J. C.		WELL #:		16	RRCID -> 227670		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5982 - 7469		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	300	1	568	2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	843	-0-	843	843	273	1	570	2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	888	-0-	888	1731	348	1	540	2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	719	-0-	719	2450	291	1	428	2	Y	-0-	-0-	
04	1700 N	796	-0-	-904	1546	358	1	438	2	Y	-0-	-0-	
05	2444 N	898	-0-	-1546	-0-	374	1	524	2	Y	-0-	-0-	

STOCKTON				WELL #:	6	RRCID -> 228216		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7491 - 7526	
12	1023 N	461	-0-	-562	-0-	159	1	302	2	Y	-0-	53	
01	DLQ G-10	529	-0-	529	529	171	1	355	2	Y	3	56	
						3	9						
02	DLQ G-10	292	-0-	292	821	114	1	178	2	Y	-0-	56	
03	DLQ G-10	297	-0-	297	1118	120	1	177	2	Y	-0-	56	
04	1469 N	351	-0-	-1118	-0-	158	1	193	2	Y	-0-	56	
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	175	1	246	2	Y	-0-	56	

CHATO				WELL #:	4	RRCID -> 228236		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7390 - 7403	
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	94	1	177	2	Y	-0-	8	
01	DLQ G-10	239	-0-	239	239	77	1	162	2	Y	-0-	8	
02	DLQ G-10	236	-0-	236	475	92	1	144	2	Y	-0-	8	
03	DLQ G-10	276	-0-	276	751	112	1	164	2	Y	-0-	8	
04	1020 N	269	-0-	-751	-0-	121	1	148	2	Y	-0-	8	
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	112	1	158	2	Y	-0-	8	

WINSLOW, O. H.				WELL #:	19	RRCID -> 228526		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6034 - 6178	
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	81	1	152	2	Y	-0-	11	
01	DLQ G-10	152	-0-	152	152	49	1	103	2	Y	-0-	11	
02	DLQ G-10	204	-0-	204	356	80	1	124	2	Y	-0-	11	
03	DLQ G-10	207	-0-	207	563	84	1	123	2	Y	-0-	11	
04	720 N	157	-0-	-563	-0-	71	1	86	2	Y	-0-	11	
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	129	1	181	2	Y	-0-	11	

CIERVO				WELL #:	1	RRCID -> 229763		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6001 - 7728	
12	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	257	1	1285	2	Y	-0-	14	
01	DLQ G-10	1401	-0-	1401	1401	313	1	1088	2	Y	-0-	14	
02	DLQ G-10	1247	-0-	1247	2648	276	1	971	2	Y	-0-	14	
03	DLQ G-10	1513	-0-	1513	4161	256	1	1257	2	Y	-0-	14	
04	1700 N	1532	-0-	-168	3993	346	1	1186	2	Y	-0-	14	
05	3100 N	1172	-0-	-1928	2065	46	1	1126	2	Y	-0-	14	

VENADO				WELL #:	2	RRCID -> 229766		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5988 - 7718	
12	1395 N	1380	-0-	-15	-0-	22	1	1358	2	Y	-0-	11	
01	DLQ G-10	1506	-0-	1506	1506	255	1	1251	2	Y	-0-	11	
02	DLQ G-10	1656	-0-	1656	3162	356	1	1300	2	Y	-0-	11	
03	DLQ G-10	1469	-0-	1469	4631	250	1	1219	2	Y	-0-	11	
04	1700 N	1437	-0-	-263	4368	130	1	1307	2	Y	-0-	11	
05	3100 N	1350	-0-	-1750	2618	244	1	1106	2	Y	-0-	11	

SUN T S H (OLMOS)			//CONT.//			87251 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.//			273611											
GUTIERREZ C			WELL #:			7R	RRCID ->	229770	COMPL.	DATE	04/16/2007	TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	7366 -	7376
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	29	1	55	2	Y	-0-			-0-		
01	DLQ	G-10	71	-0-	71	71	23	1	48	2	Y	-0-			-0-		
02	DLQ	G-10	75	-0-	75	146	29	1	46	2	Y	-0-			-0-		
03	DLQ	G-10	44	-0-	44	190	18	1	26	2	Y	-0-			-0-		
04		261 N	71	-0-	-190	-0-	32	1	39	2	Y	-0-			-0-		
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	30	1	42	2	Y	-0-			-0-		
MARTIN, J. C.			WELL #:			18	RRCID ->	229807	COMPL.	DATE	12/15/2006	TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	5940 -	6062
12		321 N	321	-0-	-0-	-0-	111	1	210	2	Y	-0-				1	
01	DLQ	G-10	295	-0-	295	295	96	1	199	2	Y	-0-				1	
02	DLQ	G-10	311	-0-	311	606	122	1	189	2	Y	-0-				1	
03	DLQ	G-10	377	-0-	377	983	153	1	224	2	Y	-0-				1	
04		1329 N	346	-0-	-983	-0-	156	1	190	2	Y	-0-				1	
05		382 N	382	-0-	-0-	-0-	159	1	223	2	Y	-0-				1	
STOCKTON B			WELL #:			9	RRCID ->	229809	COMPL.	DATE	04/04/2007	TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	7451 -	7468
12		261 N	261	-0-	-0-	-0-	90	1	171	2	Y	-0-				-0-	
01	DLQ	G-10	274	-0-	274	274	89	1	185	2	Y	-0-				-0-	
02	DLQ	G-10	70	-0-	70	344	27	1	43	2	Y	-0-				-0-	
03	DLQ	G-10	311	-0-	311	655	126	1	185	2	Y	-0-				-0-	
04		1470 N	815	-0-	-655	-0-	367	1	448	2	Y	-0-				-0-	
05		401 N	401	-0-	-0-	-0-	167	1	234	2	Y	-0-				-0-	
CIERVO			WELL #:			2	RRCID ->	229810	COMPL.	DATE	04/13/2007	TOTAL	DEPTH	8400	PERF.	5956 -	7693
12		742 N	742	-0-	-0-	-0-	123	1	619	2	Y	-0-				14	
01	DLQ	G-10	639	-0-	639	639	143	1	496	2	Y	-0-				14	
02	DLQ	G-10	561	-0-	561	1200	124	1	437	2	Y	-0-				14	
03	DLQ	G-10	647	-0-	647	1847	109	1	538	2	Y	-0-				14	
04		1700 N	608	-0-	-1092	755	138	1	470	2	Y	-0-				14	
05		1233 N	478	-0-	-755	-0-	19	1	459	2	Y	-0-				14	
WINSLOW, O. H.			WELL #:			15	RRCID ->	230140	COMPL.	DATE	12/18/2006	TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	6016 -	7662
12		344 N	344	-0-	-0-	-0-	119	1	225	2	Y	-0-				-0-	
01	DLQ	G-10	214	-0-	214	214	69	1	145	2	Y	-0-				-0-	
02	DLQ	G-10	410	-0-	410	624	161	1	249	2	Y	-0-				-0-	
03	DLQ	G-10	381	-0-	381	1005	154	1	227	2	Y	-0-				-0-	
04		1364 N	359	-0-	-1005	-0-	162	1	197	2	Y	-0-				-0-	
05		336 N	336	-0-	-0-	-0-	140	1	196	2	Y	-0-				-0-	
MARTIN, J. C.			WELL #:			19	RRCID ->	230551	COMPL.	DATE	12/29/2006	TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	6096 -	7620
12		713 N	697	-0-	-16	-0-	241	1	456	2	Y	-0-				-0-	
01	DLQ	G-10	468	-0-	468	468	152	1	316	2	Y	-0-				-0-	
02	DLQ	G-10	778	-0-	778	1246	305	1	473	2	Y	-0-				-0-	
03	DLQ	G-10	772	-0-	772	2018	312	1	460	2	Y	-0-				-0-	
04		1700 N	545	-0-	-1155	863	245	1	300	2	Y	-0-				-0-	
05		1623 N	760	-0-	-863	-0-	316	1	444	2	Y	-0-				-0-	
VENADO			WELL #:			4	RRCID ->	230633	COMPL.	DATE	05/14/2007	TOTAL	DEPTH	8200	PERF.	6024 -	6168
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	2	1	161	2	Y	-0-				10	
01	DLQ	G-10	223	-0-	223	223	38	1	185	2	Y	-0-				10	
02	DLQ	G-10	260	-0-	260	483	56	1	204	2	Y	-0-				10	
03	DLQ	G-10	539	-0-	539	1022	91	1	448	2	Y	-0-				10	
04		1243 N	221	-0-	-1022	-0-	20	1	201	2	Y	-0-				10	
05		495 N	495	-0-	-0-	-0-	90	1	405	2	Y	-0-				10	

SUN T S H (OLMOS)			//CONT.// 87251 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611												
VENADO			WELL #: 3			RRCID -> 230677			COMPL. DATE 05/17/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-			13
01	DLQ	G-10	44	-0-	44	44	7	1	37	2	Y	-0-			13
02	DLQ	G-10	69	-0-	69	113	15	1	54	2	Y	-0-			13
03	DLQ	G-10	30	-0-	30	143	5	1	25	2	Y	-0-			13
04		180 N	37	-0-	-143	-0-	3	1	34	2	Y	-0-			13
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	Y	-0-			13

CIERVO			WELL #: 4			RRCID -> 230680			COMPL. DATE 05/15/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630			
12		841 N	841	-0-	-0-	-0-	140	1	701	2	Y	-0-			2
01	DLQ	G-10	964	-0-	964	964	215	1	749	2	Y	-0-			2
02	DLQ	G-10	806	-0-	806	1770	178	1	628	2	Y	-0-			2
03	DLQ	G-10	820	-0-	820	2590	138	1	682	2	Y	-0-			2
04		1700 N	843	-0-	-857	-0-	191	1	652	2	Y	-0-			2
05		2469 N	736	-0-	-1733	-0-	29	1	707	2	Y	-0-			2

PRYOR			WELL #: 13			RRCID -> 231972			COMPL. DATE 07/14/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496			
12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	80	1	150	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	238	-0-	238	238	77	1	161	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	230	-0-	230	468	90	1	140	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	250	-0-	250	718	101	1	149	2	Y	-0-			-0-
04		895 N	177	-0-	-718	-0-	80	1	97	2	Y	-0-			-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	52	1	72	2	Y	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE			WELL #: 28			RRCID -> 232748			COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350			
12		350 N	350	-0-	-0-	-0-	121	1	229	2	Y	-0-			6
01	DLQ	G-10	396	-0-	396	396	128	1	268	2	Y	-0-			6
02	DLQ	G-10	508	-0-	508	904	199	1	309	2	Y	-0-			6
03	DLQ	G-10	459	-0-	459	1363	186	1	273	2	Y	-0-			6
04		1700 N	464	-0-	-1236	-0-	209	1	255	2	Y	-0-			6
05		444 N	317	-0-	-127	-0-	132	1	185	2	Y	-0-			6

CIERVO			WELL #: 9			RRCID -> 233671			COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085			
12		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	219	1	1096	2	Y	-0-			40
01	DLQ	G-10	1196	-0-	1196	1196	267	1	929	2	Y	-0-			40
02	DLQ	G-10	1177	-0-	1177	2373	260	1	917	2	Y	-0-			40
03	DLQ	G-10	1302	-0-	1302	3675	219	1	1083	2	Y	-0-			40
04		1700 N	1296	-0-	-404	-0-	293	1	1003	2	Y	-0-			40
05		3100 N	1002	-0-	-2098	-0-	40	1	962	2	Y	-0-			40

FOSTER, J. ESTATE			WELL #: 26			RRCID -> 234701			COMPL. DATE 12/17/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361			
12		248 N	234	-0-	-14	-0-	81	1	153	2	Y	-0-			3
01	DLQ	G-10	141	-0-	141	141	46	1	95	2	Y	-0-			3
02	DLQ	G-10	137	-0-	137	278	54	1	83	2	Y	-0-			3
03	DLQ	G-10	136	-0-	136	414	55	1	81	2	Y	-0-			3
04		648 N	234	-0-	-414	-0-	105	1	129	2	Y	-0-			3
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

CIERVO			WELL #: 8			RRCID -> 234878			COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080			
12		893 N	893	-0-	-0-	-0-	149	1	744	2	Y	-0-			2
01	DLQ	G-10	788	-0-	788	788	176	1	612	2	Y	-0-			2
02	DLQ	G-10	743	-0-	743	1531	164	1	579	2	Y	-0-			2
03	DLQ	G-10	762	-0-	762	2293	129	1	633	2	Y	-0-			2
04		1700 N	798	-0-	-902	-0-	180	1	618	2	Y	-0-			2
05		1916 N	525	-0-	-1391	-0-	21	1	504	2	Y	-0-			2

SUN T S H (OLMOS)			//CONT.//			87251 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.//			273611													
CIERVO			WELL #:			5	RRCID -> 235906			COMPL. DATE 06/17/2007			TOTAL DEPTH		8014	PERF. 5881	-	7602	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
12		647 N	647	-0-	-0-	-0-	108	1	539	2	Y	-0-						2	
01	DLQ	G-10	563	-0-	563	563	126	1	437	2	Y	-0-						2	
02	DLQ	G-10	454	-0-	454	1017	100	1	354	2	Y	-0-						2	
03	DLQ	G-10	552	-0-	552	1569	93	1	459	2	Y	-0-						2	
04		1700 N	476	-0-	-1224	345	108	1	368	2	Y	-0-						2	
05		728 N	383	-0-	-345	-0-	15	1	368	2	Y	-0-						2	
WINSLOW, O. H.			WELL #:			22	RRCID -> 238767			COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL DEPTH		8007	PERF. 7564	-	7598	
12		736 N	736	-0-	-0-	-0-	255	1	481	2	Y	-0-						-0-	
01	DLQ	G-10	594	-0-	594	594	193	1	401	2	Y	-0-						-0-	
02	DLQ	G-10	405	-0-	405	999	159	1	246	2	Y	-0-						-0-	
03	DLQ	G-10	470	-0-	470	1469	190	1	280	2	Y	-0-						-0-	
04		1700 N	529	-0-	-1171	298	238	1	291	2	Y	-0-						-0-	
05		809 N	511	-0-	-298	-0-	213	1	298	2	Y	-0-						-0-	
FOSTER, J. ESTATE			WELL #:			46	RRCID -> 238840			COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH		8000	PERF. 5946	-	7616	
12		510 N	510	-0-	-0-	-0-	176	1	334	2	Y	-0-						-0-	
01	DLQ	G-10	448	-0-	448	448	145	1	303	2	Y	-0-						-0-	
02	DLQ	G-10	485	-0-	485	933	190	1	295	2	Y	-0-						-0-	
03	DLQ	G-10	682	-0-	682	1615	276	1	406	2	Y	-0-						-0-	
04		1700 N	550	-0-	-1150	465	248	1	302	2	Y	-0-						-0-	
05		849 N	384	-0-	-465	-0-	160	1	224	2	Y	-0-						-0-	
WINSLOW, O. H.			WELL #:			23	RRCID -> 239025			COMPL. DATE 02/14/2008			TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7476	-	7502	
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	45	1	86	2	Y	-0-						1	
01	DLQ	G-10	36	-0-	36	36	12	1	24	2	Y	-0-						1	
02	DLQ	G-10	47	-0-	47	83	18	1	29	2	Y	-0-						1	
03	DLQ	G-10	122	-0-	122	205	49	1	73	2	Y	-0-						1	
04		434 N	229	-0-	-205	-0-	103	1	126	2	Y	-0-						1	
05		350 N	350	-0-	-0-	-0-	146	1	204	2	Y	-0-						1	
FOSTER, J. ESTATE			WELL #:			44	RRCID -> 241827			COMPL. DATE 04/12/2008			TOTAL DEPTH		8000	PERF. 5780	-	6002	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
FOSTER, J. ESTATE			WELL #:			35	RRCID -> 241884			COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7662	-	7688	
12		527 N	222	-0-	-305	-0-	77	1	145	2	Y	-0-						-0-	
01	DLQ	G-10	243	-0-	243	243	79	1	164	2	Y	-0-						-0-	
02	DLQ	G-10	1682	-0-	1682	1925	659	1	1023	2	Y	-0-						-0-	
03	DLQ	G-10	1509	-0-	1509	3434	610	1	899	2	Y	-0-						-0-	
04		1700 N	951	-0-	-749	2685	428	1	523	2	Y	-0-						-0-	
05		3100 N	1037	-0-	-2063	622	432	1	605	2	Y	-0-						-0-	
PRYOR			WELL #:			12	RRCID -> 242032			COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7454	-	7480	
12		62 N	22	-0-	-40	-0-	8	1	14	2	Y	-0-						-0-	
01	DLQ	G-10	24	-0-	24	24	8	1	16	2	Y	-0-						-0-	
02	DLQ	G-10	45	-0-	45	69	18	1	27	2	Y	-0-						-0-	
03	DLQ	G-10	45	-0-	45	114	18	1	27	2	Y	-0-						-0-	
04		215 N	101	-0-	-114	-0-	45	1	56	2	Y	-0-						-0-	
05		52 N	52	-0-	-0-	-0-	22	1	30	2	Y	-0-						-0-	

SUN T S H (OLMOS)			//CONT.// 87251 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611												
PRYOR			WELL #: 14			RRCID -> 243056			COMPL. DATE 09/18/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		911 N	911	-0-	-0-	-0-	315	1	596	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	979	-0-	979	979	317	1	662	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	692	-0-	692	1671	271	1	421	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	931	-0-	931	2602	377	1	554	2	Y	-0-			-0-
04		1700 N	863	-0-	-837	1765	389	1	474	2	Y	-0-			-0-
05		2869 N	1104	-0-	-1765	-0-	460	1	644	2	Y	-0-			-0-
PRYOR			WELL #: 11			RRCID -> 243057			COMPL. DATE 08/10/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
VENADO			WELL #: 23			RRCID -> 243365			COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162			
12		279 N	242	-0-	-37	-0-	4	1	238	2	Y	-0-			11
01	DLQ	G-10	312	-0-	312	312	53	1	259	2	Y	-0-			11
02	DLQ	G-10	207	-0-	207	519	44	1	163	2	Y	-0-			11
03	DLQ	G-10	200	-0-	200	719	34	1	166	2	Y	-0-			11
04		1015 N	296	-0-	-719	-0-	27	1	269	2	Y	-0-			11
05		305 N	305	-0-	-0-	-0-	56	1	249	2	Y	-0-			11
WINSLOW, O. H.			WELL #: 27			RRCID -> 244590			COMPL. DATE 03/08/2019			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6016 - 6156			
12		527 N	501	-0-	-26	-0-	173	1	328	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	516	-0-	516	516	167	1	349	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	423	-0-	423	939	166	1	257	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	486	-0-	486	1425	197	1	289	2	Y	-0-			-0-
04		1700 N	467	-0-	-1233	192	210	1	257	2	Y	-0-			-0-
05		744 N	552	-0-	-192	-0-	230	1	322	2	Y	-0-			-0-
CHATO A			WELL #: 11			RRCID -> 244942			COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040			
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	8	1	16	2	Y	-0-			21
01	DLQ	G-10	29	-0-	29	29	9	1	20	2	Y	-0-			21
02	DLQ	G-10	22	-0-	22	51	9	1	13	2	Y	-0-			21
03	DLQ	G-10	13	-0-	13	64	5	1	8	2	Y	-0-			21
04		89 N	25	-0-	-64	-0-	11	1	14	2	Y	-0-			21
05		28 N	28	-0-	-0-	-0-	12	1	16	2	Y	-0-			21
GUTIERREZ E			WELL #: 6			RRCID -> 245781			COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540			
12		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	524	1	992	2	Y	-0-			35
01	DLQ	G-10	1072	-0-	1072	1072	348	1	724	2	Y	-0-			35
02	DLQ	G-10	829	-0-	829	1901	325	1	504	2	Y	-0-			35
03	DLQ	G-10	896	-0-	896	2797	362	1	534	2	Y	-0-			35
04		1700 N	795	-0-	-905	1892	358	1	437	2	Y	-0-			35
05		2570 N	678	-0-	-1892	-0-	282	1	396	2	Y	-0-			35
REEVES			WELL #: 6			RRCID -> 247413			COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)												CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC															
REEVES "A"															
//CONT.// 87251 500												ASSOCIATED			
//CONT.// 273611												CAPACITY			
WELL #: 8												RRCID -> 247884			
COMPL. DATE												N/A			
TOTAL DEPTH												8000			
PERF. 7300 - 7320															
M O												EOM			
ALLOW CODE												BALANCE			
GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM															
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CIERVO												WELL #: 6			
												RRCID -> 249341			
												COMPL. DATE 08/05/2007			
												TOTAL DEPTH			
												8011			
												PERF. 5864 - 7637			
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	200	2	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	261	-0-	261	261	58	1	203	2	Y	-0-				1
02	DLQ G-10	218	-0-	218	479	48	1	170	2	Y	-0-				1
03	DLQ G-10	205	-0-	205	684	35	1	170	2	Y	-0-				1
04	850 N	166	-0-	-684	-0-	38	1	128	2	Y	-0-				1
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	Y	-0-				1
CIERVO												WELL #: 7			
												RRCID -> 249351			
												COMPL. DATE 08/19/2007			
												TOTAL DEPTH			
												8200			
												PERF. 5946 - 6082			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
MARTIN, J. C.												WELL #: 21			
												RRCID -> 251752			
												COMPL. DATE 08/21/2008			
												TOTAL DEPTH			
												8000			
												PERF. 7442 - 7500			
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	132	2	Y	-0-			29
01	DLQ G-10	245	-0-	245	245	79	1	166	2	Y	-0-				29
02	DLQ G-10	254	-0-	254	499	99	1	155	2	Y	-0-				29
03	DLQ G-10	246	-0-	246	745	100	1	146	2	Y	-0-				29
04	1700 N	1364	-0-	-336	409	614	1	750	2	Y	-0-				29
05	1447 N	1038	-0-	-409	-0-	432	1	606	2	Y	-0-				29
MARTIN, J. C.												WELL #: 20			
												RRCID -> 277773			
												COMPL. DATE 03/02/2019			
												TOTAL DEPTH			
												8000			
												PERF. 5906 - 7570			
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	-0-	417	1	790	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1366	-0-	1366	1366	443	1	923	2	Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	1440	-0-	1440	2806	564	1	876	2	Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	1241	-0-	1241	4047	502	1	739	2	Y	-0-			-0-	
04	1700 N	1059	-0-	-641	3406	477	1	582	2	Y	-0-			-0-	
05	3100 N	986	-0-	-2114	1292	410	1	576	2	Y	-0-			-0-	
CHATO A												WELL #: 9			
												RRCID -> 292306			
												COMPL. DATE 06/14/2007			
												TOTAL DEPTH			
												9000			
												PERF. 6056 - 7775			
12	403 N	350	-0-	-53	-0-	121	1	229	2	Y	-0-				85
01	DLQ G-10	430	-0-	430	430	139	1	291	2	Y	-0-				85
02	DLQ G-10	393	-0-	393	823	154	1	239	2	Y	-0-				85
03	DLQ G-10	436	-0-	436	1259	176	1	260	2	Y	-0-				85
04	1668 N	409	-0-	-1259	-0-	184	1	225	2	Y	-0-				85
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	186	1	260	2	Y	-0-				85
FOSTER, J. ESTATE												WELL #: 37			
												RRCID -> 292311			
												COMPL. DATE 03/13/2008			
												TOTAL DEPTH			
												9000			
												PERF. 7568 - 7612			
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	9	2	Y	-0-			9
01	DLQ G-10	59	-0-	59	59	19	1	40	2	Y	-0-				9
02	DLQ G-10	48	-0-	48	107	19	1	29	2	Y	-0-				9
03	DLQ G-10	50	-0-	50	157	20	1	30	2	Y	-0-				9
04	206 N	49	-0-	-157	-0-	22	1	27	2	Y	-0-				9
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	2	Y	-0-				9

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611															
WINSLOW		WELL #: 26		RRCID -> 292312		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6048 - 6122									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	39	1	73	2	Y	-0-					16	
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	39	1	80	2	Y	-0-					16	
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	43	1	66	2	Y	-0-					16	
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	48	1	71	2	Y	-0-					16	
04	120 N	88	-0-	-32	-0-	40	1	48	2	Y	-0-					16	
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	48	1	68	2	Y	-0-					16	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978															
CHATO 23		WELL #: 1		RRCID -> 180302		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
CHATO 27		WELL #: 2		RRCID -> 181658		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-	
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-	
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-	
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	46	1	693	3	Y	-0-					-0-	
05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	94	1	1608	3	Y	-0-					-0-	
CHATO 27		WELL #: 5		RRCID -> 182821		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
CHATO 24		WELL #: 8		RRCID -> 183706		COMPL. DATE 02/10/2001		TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664									
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	45	1	597	3	Y	-0-					-0-	
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	34	1	595	3	Y	-0-					-0-	
02	644 N	557	-0-	-87	-0-	34	1	523	3	Y	-0-					-0-	
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	51	1	734	3	Y	-0-					-0-	
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	42	1	631	3	Y	-0-					-0-	
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	40	1	680	3	Y	-0-					-0-	
GOLLA 7		WELL #: 1		RRCID -> 183708		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13	
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-		1	3	2	9	Y	2				15	
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					15	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15	
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	2					17	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
CHATO 24		WELL #:		11	RRCID -> 183714		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH		7845	PERF. 7636	-	7700	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-			-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	Y	5	5 1		-0-
							6	9							
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	1	-0-	-119	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	Y	-0-			-0-

CHATO 27		WELL #:		7	RRCID -> 184725		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH		7848	PERF. 7570	-	7630	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHATO 27		WELL #:		6	RRCID -> 185419		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH		7887	PERF. 7582	-	7650	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHATO 27		WELL #:		4	RRCID -> 185421		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH		7757	PERF. 7530	-	7590	
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	419	3	Y	-0-			-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	354	3	Y	-0-			-0-
02	336 N	245	-0-	-91	-0-	-0-	15	1	230	3	Y	-0-			-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	330	3	Y	-0-			-0-
04	360 N	286	-0-	-74	-0-	-0-	18	1	268	3	Y	-0-			-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	264	3	Y	-0-			-0-

CHATO 22		WELL #:		26	RRCID -> 186226		COMPL. DATE 11/10/2001		TOTAL DEPTH		7900	PERF. 5979	-	5990	
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	186	3	Y	-0-			-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	201	3	Y	-0-			-0-
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	-0-	17	1	198	3	Y	-0-			-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	226	3	Y	-0-			-0-
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	-0-	20	1	186	3	Y	-0-			-0-
05	248 N	222	-0-	-26	-0-	-0-	30	1	192	3	Y	-0-			-0-

CHATO 27		WELL #:		29	RRCID -> 186847		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH		7900	PERF. 7668	-	7715	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
CHATO 22A		WELL #:		27L	RRCID ->	187229	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	6025 - 7729		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	10	N	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
03	10	N	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
05	11	N	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			-0-

CHATO 27		WELL #:		24	RRCID ->	187230	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	5877 - 7639		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	8	N	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
03	9	N	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
05	5	N	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-

CHATO 27		WELL #:		3A	RRCID ->	187234	COMPL. DATE	10/26/2001	TOTAL	DEPTH	7800	PERF.	7548 - 7568		
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	133	1	696	3	Y	-0-			-0-
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	96	1	704	3	Y	-0-			-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	60	1	675	3	Y	-0-			-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	90	1	710	3	Y	-0-			-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	78	1	739	3	Y	-0-			-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	117	1	731	3	Y	-0-			-0-

MARTIN TR. 4		WELL #:		5	RRCID ->	187272	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	6102 - 7756		
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			18
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			18
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			18

CHATO 27		WELL #:		3	RRCID ->	187289	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL	DEPTH	7862	PERF.	6306 - 6309		
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	3	Y	-0-			-0-

VT GUTIERREZ, RAYMOND		WELL #:		2801	RRCID ->	187445	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL	DEPTH	9150	PERF.	6000 - 6033		
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	386	1	221	3	Y	-0-			-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	402	1	198	3	Y	1	1		-0-
							1	9							
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	270	1	124	3	Y	-0-			-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	438	1	146	3	Y	4	4	1	-0-
							4	9							
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	372	1	172	3	Y	8	8	1	-0-
							9	9							
*05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	371	1	210	3	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CHATO 22 A		WELL #:		28	RRCID -> 188476		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 5898 - 5913	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	84	1	1269	3	Y	-0-	-0-
01	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	109	1	1011	3	Y	-0-	-0-
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	84	1	1022	3	Y	-0-	-0-
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	113	1	1067	3	Y	-0-	-0-
04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	119	1	1112	3	Y	-0-	-0-
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	102	1	989	3	Y	-0-	-0-

CHATO 22 A		WELL #:		25	RRCID -> 188869		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6000 - 7707	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	15 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	-0-
03	18 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-	-0-
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-	-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-	-0-

CHATO 22 A		WELL #:		33	RRCID -> 189040		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6001 - 7724	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	12 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-	-0-
03	12 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	-0-

CHATO 24		WELL #:		18	RRCID -> 191315		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7578 - 7612	
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	23	1	313	3	Y	-0-	-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	Y	-0-	-0-
02	308 N	267	-0-	-41	-0-	16	1	251	3	Y	-0-	-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	3	Y	-0-	-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	3	Y	-0-	-0-
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	3	Y	-0-	-0-

CHATO 28 A		WELL #:		12	RRCID -> 191317		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7599 - 7607	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-	-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-

CHATO 24		WELL #:		14	RRCID -> 191318		COMPL. DATE 05/27/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7595 - 7660	
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	60	1	799	3	Y	16	16
						18	9					
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	56	1	966	3	Y	7	-0-
						8	9					
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	59	1	907	3	Y	-0-	-0-
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	73	1	1044	3	Y	-0-	-0-
04	990 N	897	-0-	-93	-0-	56	1	841	3	Y	-0-	-0-
05	1085 N	1012	-0-	-73	-0-	56	1	956	3	Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
A.M.G. CHATO 25		WELL #:		15	RRCID -> 191320		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7524 - 7568				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	112	N	5	-0-	-107	-0-		5 3			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-		6 3	1	9	Y	-1	1 1		-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-

CHATO 24		WELL #:		19	RRCID -> 191459		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 7976		PERF. 7486 - 7532				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-		7 3			Y	-0-			-0-
02	84	N	27	-0-	-57	-0-		2 1	25	3	Y	-0-			-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-		2 1	34	3	Y	-0-			-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-		3 1	36	3	Y	-0-			-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-		2 1	40	3	Y	-0-			-0-

APPLING 697		WELL #:		1	RRCID -> 191460		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7525 - 7578				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-			-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-			-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-			-0-

APPLING 697		WELL #:		2	RRCID -> 191461		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH 8028		PERF. 7518 - 7558				
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-		1 1	13	3	Y	-0-			-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-		25 1	273	3	Y	-0-			-0-
02	196	N	43	-0-	-153	-0-		3 1	40	3	Y	-0-			-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-		14 1	217	3	Y	-0-			-0-
04	210	N	3	-0-	-207	-0-		3 3			Y	-0-			-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-		27 1	232	3	Y	-0-			-0-

CHATO 24		WELL #:		10	RRCID -> 191462		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 8001		PERF. 7510 - 7554				
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-		54 1	724	3	Y	-0-			-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-		24 1	424	3	Y	-0-			-0-
02	336	N	147	-0-	-189	-0-		9 1	138	3	Y	-0-			-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-		13 1	187	3	Y	-0-			-0-
04	360	N	151	-0-	-209	-0-		10 1	141	3	Y	-0-			-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-		7 1	123	3	Y	-0-			-0-

APPLING 697		WELL #:		3	RRCID -> 192562		COMPL. DATE 10/06/2002		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7516 - 7565				
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-		32 1	282	3	Y	-0-			-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-		25 1	278	3	Y	-0-			-0-
02	336	N	310	-0-	-26	-0-		23 1	287	3	Y	-0-			-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-		22 1	334	3	Y	-0-			-0-
04	300	N	274	-0-	-26	-0-		35 1	239	3	Y	-0-			-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-		43 1	364	3	Y	-0-			-0-

CHATO 22		WELL #:		13	RRCID -> 192945		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7804		PERF. 5864 - 5876				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
CHATO 22															
WELL #: 9															
RRCID -> 193146															
COMPL. DATE 09/10/2001															
TOTAL DEPTH 7900															
PERF. 5838 - 5931															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	3	Y	-0-			-0-
		53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
VT NYE RANCH															
WELL #: 3101															
RRCID -> 193486															
COMPL. DATE 01/28/2003															
TOTAL DEPTH 7912															
PERF. 6007 - 7725															
12	01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	68	1	39	3	Y	12			12
							13	9							
01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	69	1	34	3	Y	7	19	1	-0-
							8	9							
02		374 N	374	-0-	-0-	-0-	257	1	117	3	Y	-0-			-0-
03		239 N	239	-0-	-0-	-0-	166	1	55	3	Y	16	16	1	-0-
							18	9							
04		388 N	388	-0-	-0-	-0-	259	1	120	3	Y	8	8	1	-0-
							9	9							
*05		470 N	470	-0-	-0-	-0-	300	1	170	3	Y	-0-			-0-
APPLING 697															
WELL #: 10															
RRCID -> 193489															
COMPL. DATE 01/17/2003															
TOTAL DEPTH 7900															
PERF. 7490 - 7527															
12	01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	98	1	859	3	Y	-0-			-0-
		940 N	940	-0-	-0-	-0-	77	1	863	3	Y	-0-			-0-
02		868 N	830	-0-	-38	-0-	62	1	768	3	Y	-0-			-0-
03		891 N	891	-0-	-0-	-0-	55	1	836	3	Y	-0-			-0-
04		913 N	913	-0-	-0-	-0-	116	1	797	3	Y	-0-			-0-
05		946 N	946	-0-	-0-	-0-	100	1	846	3	Y	-0-			-0-
APPLING 700															
WELL #: 8															
RRCID -> 193504															
COMPL. DATE 10/05/2002															
TOTAL DEPTH 8004															
PERF. 7485 - 7533															
12	01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	79	1	692	3	Y	-0-			-0-
		768 N	768	-0-	-0-	-0-	63	1	705	3	Y	-0-			-0-
02		655 N	655	-0-	-0-	-0-	49	1	606	3	Y	-0-			-0-
03		696 N	696	-0-	-0-	-0-	42	1	637	3	Y	15	15	1	-0-
							17	9							
04		690 N	690	-0-	-0-	-0-	87	1	603	3	Y	-0-			-0-
05		800 N	800	-0-	-0-	-0-	84	1	716	3	Y	-0-			-0-
CHATO 22 A															
WELL #: 32															
RRCID -> 193506															
COMPL. DATE 12/11/2002															
TOTAL DEPTH 7900															
PERF. 6055 - 6074															
12	01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-			-0-
		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-			-0-
02		476 N	467	-0-	-9	-0-	467	3			Y	-0-			-0-
03		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-			-0-
04		473 N	473	-0-	-0-	-0-	451	3	22	9	Y	20	20	1	-0-
05		527 N	430	-0-	-97	-0-	430	3			Y	-0-			-0-
APPLING 697															
WELL #: 9															
RRCID -> 193511															
COMPL. DATE 10/21/2002															
TOTAL DEPTH 7939															
PERF. 7492 - 7544															
12	01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	100	1	873	3	Y	-0-			-0-
		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	94	1	1052	3	Y	-0-			-0-
02		955 N	955	-0-	-0-	-0-	71	1	884	3	Y	-0-			-0-
03		989 N	989	-0-	-0-	-0-	61	1	928	3	Y	-0-			-0-
04		882 N	882	-0-	-0-	-0-	112	1	770	3	Y	-0-			-0-
05		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	127	1	1075	3	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
CHATO 24														
WELL #: 21 RRCID -> 193569 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	80	1	1074	3	Y	-0-			-0-
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	60	1	1041	3	Y	-0-			-0-
02	1036 N	732	-0-	-304	-0-	45	1	687	3	Y	-0-			-0-
03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	85	1	1214	3	Y	-0-			-0-
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	70	1	1046	3	Y	-0-			-0-
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	60	1	1035	3	Y	-0-			-0-
MARTIN TR. 4														
WELL #: 1 RRCID -> 193642 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773														
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	147	3	Y	6			7
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	Y	33			40
02	196 N	118	-0-	-78	-0-	118	3			Y	-0-			40
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			40
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	Y	-0-			40
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	116	3	28	9	Y	25			65
GOLLA 7														
WELL #: 2 RRCID -> 193645 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752														
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	22	-0-	-34	-0-	1	1	18	3	Y	3			3
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	5			8
04	60 N	22	-0-	-38	-0-	1	1	20	3	Y	1			9
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	9							
						3	1	38	3	Y	-0-			9
APPLING 697														
WELL #: 11 RRCID -> 195475 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHATO 24														
WELL #: 20 RRCID -> 195484 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	3	Y	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-			-0-
CHATO 23														
WELL #: 17 RRCID -> 195713 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454														
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	248	3	Y	-0-			-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	3	Y	-0-			-0-
02	252 N	213	-0-	-39	-0-	13	1	200	3	Y	-0-			-0-
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	3	Y	-0-			-0-
04	300 N	255	-0-	-45	-0-	16	1	239	3	Y	-0-			-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978																				
APPLING 698		WELL #:		12	RRCID -> 195827		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7439 - 7474													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
												CODE	AMT	CODE						AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			28 1	41 1	241 3	455 3	Y	-0-	7						1 8
												8 9												
02		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			75 1	2 9	929 3		Y	2							10
03		643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			40 1		603 3		Y	-0-							10
04		472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			60 1		412 3		Y	-0-							10
05		512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			54 1		458 3		Y	-0-							10
MARTIN TR. 2		WELL #:		4	RRCID -> 195829		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7748		PERF. 6028 - 7532													
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
APPLING 747		WELL #:		13	RRCID -> 197131		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 7704		PERF. 7487 - 7525													
12	01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			39 1	29 1	344 3	322 3	Y	-0-	5						1 6
												6 9												
02		364 N	324	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	-0-			24 1	2 9	298 3		Y	2							8
03		348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			22 1		326 3		Y	-0-							8
04		360 N	358	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	-0-			45 1		313 3		Y	-0-							8
05		399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			42 1		357 3		Y	-0-							8
MARTIN TR4 UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 197132		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 5978 - 7624													
12	01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	8 1	367 3	396 3	Y	-0-							-0-
02	03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			345 3				Y	-0-							-0-
03	04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			301 3				Y	-0-							-0-
04	05	390 N	265	-0-	-125	-0-	-0-	-0-	-0-			16 1		249 3		Y	-0-							-0-
		372 N	241	-0-	-131	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1		240 3		Y	-0-							-0-
APPLING 700		WELL #:		15	RRCID -> 199473		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7462 - 7498													
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
01	02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1	1 1	26 3	17 3	Y	-0-							-0-
02	03	28 N	18	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	1 1	15 3		Y	-0-							-0-
		19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3 9				Y	3	3	1					-0-
04	05	30 N	13	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1		11 3		Y	-0-							-0-
		31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	-0-			3 1		24 3		Y	-0-							-0-

SUN T S H (OLMOS)														CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
APPLING 697															
WELL #: 14 RRCID -> 199491 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	34	1	294	3	Y	-0-			2	
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	22	1	244	3	Y	3			5	
						3	9								
02	280 N	236	-0-	-44	-0-	18	1	217	3	Y	1			6	
						1	9								
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	264	3	Y	-0-			6	
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	35	1	239	3	Y	-0-			6	
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	34	1	290	3	Y	-0-			6	
MARTIN TR. 2															
WELL #: 3 RRCID -> 202116 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634															
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	3	1	718	3	Y	4			4	
						4	9								
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	17	1	847	3	Y	-0-			4	
02	700 N	580	-0-	-120	-0-	580	3			Y	-0-			4	
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-			4	
04	810 N	635	-0-	-175	-0-	37	1	598	3	Y	-0-			4	
05	651 N	626	-0-	-25	-0-	2	1	624	3	Y	-0-			4	
APPLING 700															
WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
APPLING 697 GU															
WELL #: 4 RRCID -> 203276 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558															
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	48	1	415	3	Y	-0-			-0-	
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	40	1	450	3	Y	-0-			-0-	
02	476 N	459	-0-	-17	-0-	34	1	425	3	Y	-0-			-0-	
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	33	1	502	3	Y	-0-			-0-	
04	480 N	447	-0-	-33	-0-	57	1	390	3	Y	-0-			-0-	
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	66	1	558	3	Y	-0-			-0-	
AMG CHATO 25 C															
WELL #: 17 RRCID -> 203288 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534															
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	Y	-0-			-0-	
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	Y	-0-			-0-	
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	-0-			-0-	
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	-0-			-0-	
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	Y	22	22	1	-0-	
						24	9								
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-			-0-	
CHATO 24															
WELL #: 23 RRCID -> 203290 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
CHATO 28 B															
WELL #: 34															
RRCID -> 203973															
COMPL. DATE 06/01/2005															
TOTAL DEPTH 7900															
PERF. 6024 - 6044															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-				-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-				-0-
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	99	3			Y	-0-				-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-				-0-
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-				-0-
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-				-0-
APPLING 697 GU															
WELL #: 7															
RRCID -> 204626															
COMPL. DATE 09/28/2004															
TOTAL DEPTH 7955															
PERF. 7494 - 7542															
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	83	1	720	3	Y	-0-				-0-
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	55	1	618	3	Y	-0-				-0-
02	728 N	573	-0-	-155	-0-	42	1	524	3	Y	6				6
						7	9								
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	51	1	768	3	Y	9	15	1		-0-
						10	9								
04	660 N	481	-0-	-179	-0-	61	1	420	3	Y	-0-				-0-
05	620 N	479	-0-	-141	-0-	51	1	428	3	Y	-0-				-0-
MARTIN TR. 4															
WELL #: 2															
RRCID -> 206415															
COMPL. DATE 06/01/2005															
TOTAL DEPTH 7803															
PERF. 6023 - 7634															
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-				-0-
APPLING 698															
WELL #: 18															
RRCID -> 206456															
COMPL. DATE 01/26/2005															
TOTAL DEPTH 7850															
PERF. 7441 - 7496															
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	29	1	257	3	Y	-0-				-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	208	3	Y	-0-				-0-
02	252 N	149	-0-	-103	-0-	11	1	131	3	Y	6				6
						7	9								
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	Y	9	15	1		-0-
						10	9								
04	210 N	71	-0-	-139	-0-	9	1	62	3	Y	-0-				-0-
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	16	1	133	3	Y	-0-				-0-
APPLING 698															
WELL #: 16															
RRCID -> 208679															
COMPL. DATE 03/16/2005															
TOTAL DEPTH 7700															
PERF. 7474 - 7512															
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	79	1	694	3	Y	-0-				-0-
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	61	1	676	3	Y	2				2
						2	9								
02	672 N	643	-0-	-29	-0-	48	1	594	3	Y	1				3
						1	9								
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	42	1	636	3	Y	-0-				3
04	720 N	680	-0-	-40	-0-	86	1	594	3	Y	-0-				3
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	82	1	696	3	Y	-0-				3
APPLING 698															
WELL #: 19															
RRCID -> 208913															
COMPL. DATE 04/23/2005															
TOTAL DEPTH 7680															
PERF. 7429 - 7462															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
APPLING 700															
WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-			13
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			13
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-			13
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			13
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-		1	1	4	3	N	-0-		13
APPLING 747															
WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522															
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	25	1	214	3	Y	-0-			-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	19	1	207	3	Y	2			2
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	2	9							
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	Y	1			3
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	1	9							
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	Y	-0-			3
							27	1	183	3	Y	-0-			3
							23	1	195	3	Y	-0-			3
VT NYE RANCH															
WELL #: 2201 RRCID -> 210113 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744															
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	117	1	67	3	N	7			7
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	9							
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	108	1	53	3	N	4	11	1	-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	4	9							
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	104	1	47	3	N	-0-			-0-
*05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	123	1	41	3	N	10	10	1	-0-
							11	9							
							127	1	59	3	N	5	5	1	-0-
							6	9							
							105	1	60	3	N	-0-			-0-
APPLING 10															
WELL #: 20 RRCID -> 211320 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480															
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	5	18	1	12
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	6	9							
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-			12
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	6			18
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	7	9							
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	17	3	N	-0-			18
							2	1	14	3	N	-0-			18
							4	9				4			22
APPLING 698															
WELL #: 24 RRCID -> 211612 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472															
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
APPLING 698															
WELL #: 23 RRCID -> 211770 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543															
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-			-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1880

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
APPLING 698		WELL #:		22		RRCID -> 212058		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-		112 1	980 3	Y	-0-		1
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-		88 1	978 3	Y	3		4
							3 9					5
02	1008 N	873	-0-	-135	-0-		65 1	807 3	Y	1		5
							1 9					5
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-		54 1	809 3	Y	-0-		5
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-		132 1	911 3	Y	-0-		5
05	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-		110 1	928 3	Y	-0-		5

APPLING 10		WELL #:		25		RRCID -> 212536		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3		Y	-0-		-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-		1 1	9 3	Y	-0-		-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		Y	-0-		-0-

APPLING 697 GU		WELL #:		27		RRCID -> 213228		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449		
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-		2 1	19 3	Y	-0-		-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-		1 1	7 3	Y	-0-		-0-
02	28 N	2	-0-	-26	-0-		2 3		Y	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		Y	-0-		-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-		2 1	15 3	Y	-0-		-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-		2 1	13 3	Y	-0-		-0-

APPLING 698		WELL #:		26		RRCID -> 214732		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

APPLING 9		WELL #:		30		RRCID -> 218723		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

APPLING 10		WELL #:		28		RRCID -> 219485		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516		
12	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-		177 1	1549 3	Y	-0-		-0-
01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-		118 1	1315 3	Y	-0-		-0-
02	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-		109 1	1241 3	Y	-0-		-0-
03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-		76 1	1146 3	Y	-0-		-0-
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-		160 1	1103 3	Y	-0-		-0-
05	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-		130 1	1103 3	Y	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
MARTIN TR. 2		WELL #:		14	RRCID -> 219979		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5912 - 7534			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-			-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		Y	-0-			-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		Y	-0-			-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	-0-			-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-			-0-

APPLING 698		WELL #:		31	RRCID -> 220849		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7442 - 7468			
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	34	1	294	3	N	-0-		3
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	3	N	-0-		3
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	270	3	N	-0-		3
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	3	N	-0-		3
04	330	N	304	-0-	-26	-0-	39	1	265	3	N	-0-		3
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	33	1	276	3	N	-0-		3

APPLING 9		WELL #:		32	RRCID -> 221119		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7509 - 7540			
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	64	1	559	3	Y	-0-		-0-
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	49	1	545	3	Y	-0-		-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	38	1	474	3	Y	-0-		-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	32	1	476	3	Y	-0-		-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	72	1	500	3	Y	-0-		-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	78	1	657	3	Y	-0-		-0-

MARTIN TR. 2		WELL #:		15	RRCID -> 233337		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 7698		PERF. 7472 - 7506			
12	14B2	EXT	26	-0-	26	56	22	3	4	9	Y	4		5
01	64	X	8	-0-	-56	-0-	7	3	1	9	Y	1		6
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6 1	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	1		1
							1	9						
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	65	3	2	9	Y	2		3

AMG CHATO 25 C		WELL #:		38	RRCID -> 233688		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5919 - 7672			
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-		2
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-		2
02	112	N	46	-0-	-66	-0-	3	1	43	3	Y	-0-		2
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	Y	-0-		2
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	118	3	Y	5	7 1	-0-
							6	9						
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	40	1	184	3	Y	-0-		-0-

CHATO 28 D		WELL #:		39	RRCID -> 233689		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5967 - 7680			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-		-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-		-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	Y	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
CHATO 28															
WELL #: 30															
RRCID -> 233816															
COMPL. DATE 04/12/2007															
TOTAL DEPTH 7900															
PERF. 5992 - 7720															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * CODE	EOM BALANCE
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	72	1	830	3	Y	-0-				-0-
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	52	1	778	3	Y	-0-				-0-
02	812 N	754	-0-	-58	-0-	49	1	705	3	Y	-0-				-0-
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	72	1	841	3	Y	-0-				-0-
04	810 N	598	-0-	-212	-0-	6	1	592	3	Y	-0-				-0-
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-				-0-
VT COLEMAN HEIRS 504															
WELL #: 1															
RRCID -> 233818															
COMPL. DATE 07/02/2008															
TOTAL DEPTH 7810															
PERF. 7553 - 7594															
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	128	1	237	3	Y	-0-				27
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	200	1	330	3	Y	-0-				27
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	198	1	234	3	Y	-0-				27
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	137	1	272	3	Y	-0-				27
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	183	1	281	3	Y	-0-				27
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	96	1	269	3	Y	-0-				27
CHATO 28 D															
WELL #: 40															
RRCID -> 233819															
COMPL. DATE 07/12/2007															
TOTAL DEPTH 7900															
PERF. 5951 - 7679															
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	Y	-0-				-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	37	1	94	3	Y	-0-				-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	69	1	122	3	Y	-0-				-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	64	1	129	3	Y	-0-				-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	63	1	96	3	Y	-0-				-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	105	1	89	3	Y	-0-				-0-
CHATO 28 C															
WELL #: 46															
RRCID -> 233820															
COMPL. DATE 05/14/2011															
TOTAL DEPTH 7900															
PERF. 6008 - 7780															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-				-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-				-0-
AMG CHATO 25 C															
WELL #: 41															
RRCID -> 233823															
COMPL. DATE 08/03/2007															
TOTAL DEPTH 7916															
PERF. 5925 - 7640															
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	Y	-0-				2
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	217	3	Y	-0-				2
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	-0-				2
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	-0-				2
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	22	1	179	3	Y	5	7	1		-0-
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	6	9								
						45	1	210	3	Y	-0-				-0-
VT RMG LAND															
WELL #: 2201															
RRCID -> 234009															
COMPL. DATE 02/27/2008															
TOTAL DEPTH 7965															
PERF. 6030 - 7820															
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	145	1	450	3	Y	-0-				2
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	190	1	316	3	Y	-0-				2
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	190	1	246	3	Y	-0-				2
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	129	1	235	3	Y	-0-				2
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	156	1	270	3	Y	-0-				2
*05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	156	1	245	3	Y	-0-				2

SUN T S H (OLMOS)														CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
AMG CHATO 25 C															
WELL #: 44 RRCID -> 234010 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	44	1	703	3	Y	-0-		2		
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	48	1	768	3	Y	-0-		2		
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	47	1	620	3	Y	-0-		2		
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	45	1	529	3	Y	-0-		2		
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	64	1	512	3	Y	5	7 1	-0-		
						6	9								
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	124	1	576	3	Y	-0-		-0-		
CHATO 28 C															
WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782															
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-		-0-		
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-		-0-		
02	84 N	30	-0-	-54	-0-	2	1	28	3	Y	-0-		-0-		
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-		-0-		
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	3	Y	-0-		-0-		
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	14	1	64	3	Y	-0-		-0-		
CHATO 22 A															
WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780															
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-		-0-		
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-		-0-		
02	168 N	14	-0-	-154	-0-	14	3			Y	-0-		-0-		
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-		-0-		
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	3	3 1	-0-		
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-		-0-		
APPLING 748 A															
WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653															
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	14	1	603	3	N	2		5		
						2	9								
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	638	3	7	9	N	6		11		
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	366	3	10	9	N	9		20		
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-		20		
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	5	1	847	3	N	-0-		20		
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	733	3	24	9	N	22		42		
CHATO 27															
WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722															
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	50	1	409	3	N	-0-		-0-		
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	52	1	424	3	N	-0-		-0-		
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	31	1	383	3	N	-0-		-0-		
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	29	1	270	3	N	-0-		-0-		
04	450 N	357	-0-	-93	-0-	33	1	324	3	N	-0-		-0-		
05	465 N	200	-0-	-265	-0-	14	1	186	3	N	-0-		-0-		
AMG CHATO 25 C															
WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674															
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	35	1	553	3	Y	-0-		2		
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	36	1	575	3	Y	-0-		2		
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	37	1	492	3	Y	-0-		2		
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	40	1	468	3	Y	-0-		2		
04	600 N	540	-0-	-60	-0-	59	1	475	3	Y	5	7 1	-0-		
						6	9								
05	589 N	557	-0-	-32	-0-	99	1	458	3	Y	-0-		-0-		

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
CHATO 28 C		WELL #: 52		RRCID -> 236433		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

AMG CHATO 25 C		WELL #: 43		RRCID -> 237935		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658								
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	3	Y	-0-					2
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	-0-					2
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	26	1	346	3	Y	-0-					2
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	30	1	356	3	Y	-0-					2
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	39	1	316	3	Y	6	7	1			1
						7	9									
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	76	1	356	3	Y	-0-					1

APPLING 695		WELL #: 43		RRCID -> 239635		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 "B"		WELL #: 44		RRCID -> 241867		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498								
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	Y	-0-					-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	10	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	124 N	82	-0-	-42	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					-0-

APPLING 695		WELL #: 46		RRCID -> 241868		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460								
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	27	1	234	3	Y	-0-					-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	3	Y	-0-					-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	48	1	334	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	166	3	Y	-0-					-0-

VT COLEMAN HEIRS 504		WELL #: 3		RRCID -> 241871		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691								
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	103	1	191	3	Y	-0-					2
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	72	1	119	3	Y	-0-					2
02	224 N	219	-0-	-5	-0-	101	1	118	3	Y	-0-					2
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	90	1	177	3	Y	-0-					2
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	113	1	175	3	Y	-0-					2
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	93	1	260	3	Y	-0-					2

SUN T S H (OLMOS)												CAPACITY				CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																															
APPLING 697 GU																															
WELL #: 6												RRCID -> 241922				COMPL. DATE 02/01/2008				TOTAL DEPTH 7738				PERF. 5868 - 7494							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 3			Y	-0-					-0-													
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-						Y	-0-					-0-													
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 3			Y	-0-					-0-													
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-					-0-													
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-			1 1	4	3	Y	-0-					-0-													
VT COLEMAN HEIRS 504												WELL #: 2				RRCID -> 242025				COMPL. DATE 07/23/2008				TOTAL DEPTH 7960				PERF. 7636 - 7656			
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-			78 1	144	3	Y	-0-					8													
01		251 N	251	-0-	-0-	-0-			95 1	156	3	Y	-0-					8													
02		420 N	233	-0-	-187	-0-			107 1	126	3	Y	-0-					8													
03		227 N	227	-0-	-0-	-0-			76 1	151	3	Y	-0-					8													
04		240 N	181	-0-	-59	-0-			71 1	110	3	Y	-0-					8													
05		248 N	211	-0-	-37	-0-			56 1	155	3	Y	-0-					8													
APPLING 695												WELL #: 45				RRCID -> 242031				COMPL. DATE 05/16/2008				TOTAL DEPTH 7800				PERF. 5857 - 7492			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 3			Y	-0-					-0-													
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-						Y	-0-					-0-													
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 3			Y	-0-					-0-													
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-					-0-													
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-			1 1	4	3	Y	-0-					-0-													
VT RMG LAND												WELL #: 2202				RRCID -> 243049				COMPL. DATE 10/03/2008				TOTAL DEPTH 8150				PERF. 6064 - 7791			
12		311 N	311	-0-	-0-	-0-			76 1	235	3	Y	-0-					5													
01		339 N	339	-0-	-0-	-0-			127 1	212	3	Y	-0-					5													
02		588 N	210	-0-	-378	-0-			92 1	118	3	Y	-0-					5													
03		300 N	300	-0-	-0-	-0-			106 1	194	3	Y	-0-					5													
04		455 N	455	-0-	-0-	-0-			166 1	289	3	Y	-0-					5													
05		406 N	406	-0-	-0-	-0-			158 1	248	3	Y	-0-					5													
VT NYE RANCH												WELL #: 3102				RRCID -> 243052				COMPL. DATE 09/25/2008				TOTAL DEPTH 8100				PERF. 6030 - 7776			
12		853 N	853	-0-	-0-	-0-			531 1	304	3	N	16					16													
01		986 N	986	-0-	-0-	-0-			18 9																						
									654 1	322	3	N	9	25	1			-0-													
									10 9																						
02		706 N	706	-0-	-0-	-0-			485 1	221	3	N	-0-					-0-													
03		598 N	598	-0-	-0-	-0-			432 1	144	3	N	20	20	1			-0-													
									22 9																						
04		921 N	921	-0-	-0-	-0-			623 1	287	3	N	10	10	1			-0-													
									11 9																						
05		979 N	979	-0-	-0-	-0-			625 1	354	3	N	-0-					-0-													
VT GUTIERREZ, RAYMOND												WELL #: 2802				RRCID -> 243077				COMPL. DATE 11/07/2008				TOTAL DEPTH 7962				PERF. 5971 - 7722			
12		554 N	554	-0-	-0-	-0-			352 1	202	3	Y	-0-					-0-													
01		668 N	668	-0-	-0-	-0-			447 1	219	3	Y	2	2	1			-0-													
									2 9																						
02		735 N	735	-0-	-0-	-0-			504 1	231	3	Y	-0-					-0-													
03		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-			776 1	258	3	Y	4	4	1			-0-													
									4 9																						
04		742 N	742	-0-	-0-	-0-			501 1	232	3	Y	8	8	1			-0-													
									9 9																						
05		892 N	892	-0-	-0-	-0-			569 1	323	3	Y	-0-					-0-													

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1886

SUN T S H (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. VT RMG LAND				//CONT.// //CONT.// WELL #:	87251 500 499978 2203	ASSOCIATED RRCID -> 243368		CAPACITY COMPL. DATE 11/09/2008				CNTY: LA SALLE TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	519	3	Y	-0-					3
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	334	3	Y	-0-					3
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	252	1	325	3	Y	-0-					3
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	440	3	Y	-0-					3
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	406	3	Y	-0-					3
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1	409	3	Y	-0-					3
CHATO 28 C						WELL #:	49	RRCID -> 243844	COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6030	-	7752	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GOLLA 7						WELL #:	3	RRCID -> 245145	COMPL. DATE 10/02/2008				TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6033	-	7712		
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	593	3	Y	3					20
									3	9									
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	486	3	Y	15					35
									17	9									
02	644	N	486	-0-	-158	-0-	-0-	-0-	31	1	432	3	Y	21	40	1			16
									23	9									
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	478	3	Y	19					35
									21	9									
04	510	N	439	-0-	-71	-0-	-0-	-0-	26	1	400	3	Y	12					47
									13	9									
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	518	3	Y	34	69	1			12
									37	9									
CHATO 23						WELL #:	22	RRCID -> 247979	COMPL. DATE 04/01/2009				TOTAL DEPTH	6027	PERF. 5902	-	5908		
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
GOLLA 7						WELL #:	5	RRCID -> 248919	COMPL. DATE 10/12/2008				TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6042	-	7699		
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	913	3	Y	1					4
									1	9									
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	783	3	Y	1					5
									1	9									
02	812	N	790	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	53	1	733	3	Y	4					9
									4	9									
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	703	3	Y	6					15
									7	9									
04	810	N	712	-0-	-98	-0-	-0-	-0-	44	1	666	3	Y	2					17
									2	9									
05	868	N	697	-0-	-171	-0-	-0-	-0-	47	1	650	3	Y	-0-					17

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
CHATO 22A		WELL #:		54	RRCID -> 251110		COMPL. DATE 11/04/2023		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5892 - 5904		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-		-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-		-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	Y	-0-		-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-		-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	-0-		-0-

CHATO 28 "C"				WELL #:	53	RRCID -> 251823		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 8016		PERF. 6037 - 7820	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

APPLING 695				WELL #:	50	RRCID -> 254204		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 5601 - 5612	
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-		-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-		-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-		-0-
04	14 N	7	-0-	-7	-0-	1	1	6	3	Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

APPLING 9				WELL #:	29	RRCID -> 264677		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7416 - 7432	
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	3	Y	-0-		-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	Y	-0-		-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	Y	-0-		-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	Y	-0-		-0-
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	21	1	147	3	Y	-0-		-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	21	1	178	3	Y	-0-		-0-

MARTIN TR. 4				WELL #:	23H	RRCID -> 271421		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 7755		PERF. 8093 - 12207	
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	3	1	806	3	N	18		20
						20	9						
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	15	1	753	3	N	10		30
						11	9						
02	812 N	751	-0-	-61	-0-	729	3	22	9	N	20	38 1	12
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-		12
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	48	1	775	3	N	66		78
						73	9						
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	2	1	851	3	N	45	112 1	11
						50	9						

APPLING				WELL #:	9H	RRCID -> 272887		COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH 7590		PERF. 8039 - 12709	
12	3410 X	2807	-0-	-603	-0-	62	1	2721	3	Y	22	53 1	8
						24	9						
01	3410 X	2878	-0-	-532	-0-	2826	3	52	9	Y	47	45 1	10
02	2912 X	2521	-0-	-391	-0-	2480	3	41	9	Y	37		47
03	2883 X	2866	-0-	-17	-0-	2821	3	45	9	Y	41	51 1	37
04	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	15	1	2746	3	Y	28		65
						31	9						
05	2883 X	2726	-0-	-157	-0-	2693	3	33	9	Y	30	51 1	44

SUN T S H (OLMOS)														CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																											
CHATO 27																											
WELL #: 86																											
RRCID -> 274807																											
COMPL. DATE 11/28/2011																											
TOTAL DEPTH 7900																											
PERF. 5856 - 7564																											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE														
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	Y	-0-	-0-	-0-														
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	151	3	Y	-0-	-0-	-0-														
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	10	1	128	3	Y	-0-	-0-	-0-														
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	3	Y	-0-	-0-	-0-														
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	3	Y	-0-	-0-	-0-														
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	-0-	-0-	-0-														
APPLING					WELL #:	13H	RRCID -> 275271				COMPL. DATE 11/18/2014				TOTAL DEPTH 7667				PERF. 8812 - 13134								
12	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	104	1	4550	3	Y	46	57	1	9													
						51	9																				
01	6262 X	5057	-0-	-1205	-0-	4995	3	62	9	Y	56	53	1	12													
02	5656 X	4486	-0-	-1170	-0-	4433	3	53	9	Y	48			60													
03	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4926	3	66	9	Y	60	69	1	51													
04	4890 X	4838	-0-	-52	-0-	27	1	4758	3	Y	48			99													
						53	9																				
05	5053 X	4125	-0-	-928	-0-	4090	3	35	9	Y	32	69	1	62													
APPLING					WELL #:	12H	RRCID -> 275273				COMPL. DATE 11/19/2014				TOTAL DEPTH 7620				PERF. 7729 - 12457								
12	2852 X	2651	-0-	-201	-0-	58	1	2557	3	Y	33	61	1	11													
						36	9																				
01	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2158	3	58	9	Y	53	51	1	13													
02	2520 N	1451	-0-	-1069	-0-	1410	3	41	9	Y	37			50													
03	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2023	3	44	9	Y	40	50	1	40													
04	2130 N	1972	-0-	-158	-0-	11	1	1916	3	Y	41			81													
						45	9																				
05	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1775	3	32	9	Y	29	56	1	54													
APPLING					WELL #:	200H	RRCID -> 294782				COMPL. DATE 09/24/2024				TOTAL DEPTH 7641				PERF. 8570 - 13453								
12	22285 X	22285	-0-	-0-	-0-	352	1	21567	3	Y	333	346	1	80													
						366	9																				
01	21455 X	21455	-0-	-0-	-0-	338	1	20721	3	Y	360	368	1	72													
						396	9																				
02	16841 X	16841	-0-	-0-	-0-	2652	1	13875	3	Y	285	297	1	60													
						314	9																				
03	17708 X	17708	-0-	-0-	-0-	235	1	17123	3	Y	318	320	1	58													
						350	9																				
04	17800 X	17800	-0-	-0-	-0-	188	1	17293	3	Y	290	305	1	43													
						319	9																				
05	17365 X	17365	-0-	-0-	-0-	76	1	17024	3	Y	241	234	1	50													
						265	9																				
APPLING					WELL #:	201H	RRCID -> 294783				COMPL. DATE 01/12/2023				TOTAL DEPTH 7678				PERF. 7770 - 13509								
12	26071 X	21802	-0-	-4269	-0-	343	1	21000	3	Y	417	407	1	96													
						459	9																				
01	23560 X	21067	-0-	-2493	-0-	331	1	20320	3	Y	378	396	1	78													
						416	9																				
02	21280 X	18409	-0-	-2871	-0-	2901	1	15178	3	Y	300	313	1	65													
						330	9																				
03	23188 X	20966	-0-	-2222	-0-	280	1	20323	3	Y	330	333	1	62													
						363	9																				
04	22545 X	22545	-0-	-0-	-0-	239	1	21964	3	Y	311	326	1	47													
						342	9																				
05	21793 X	21373	-0-	-420	-0-	93	1	21004	3	Y	251	245	1	53													
						276	9																				

SUN T S H (OLMOS)				//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//		499978														
AMG CHATO 25 C				WELL #:		42	RRCID -> 294921		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 7909		PERF. 5989 - 7599							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC						784823														
GUTIERREZ						WELL #:	1H	RRCID -> 277786		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 6144		PERF. 6373 - 12895						
12	3255 X	2408	-0-	-847	-0-	2283	3	125	9	N	114	298	1	245						
01	3255 X	2516	-0-	-739	-0-	2391	3	125	9	N	114			359						
02	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2143	3	20	9	N	18	172	1	205						
03	2418 X	2333	-0-	-85	-0-	2166	3	167	9	N	152			357						
04	2430 X	2256	-0-	-174	-0-	2143	3	113	9	N	103	173	1	287						
05	2511 X	2355	-0-	-156	-0-	2239	3	116	9	N	105			392						

SUN T S H (WILCOX)						87251 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
FLETCHER OPERATING, LLC						273611														
CHATO A				WELL #:		10	RRCID -> 239136		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 4652 - 4655							
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-		-0-						
01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	3	1	7	2	Y	-0-			-0-						
02	DLQ G-10	10	-0-	10	20	4	1	6	2	Y	-0-			-0-						
03	DLQ G-10	10	-0-	10	30	4	1	6	2	Y	-0-			-0-						
04	40 N	10	-0-	-30	-0-	5	1	5	2	Y	-0-			-0-						
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	Y	-0-			-0-						

WINSLOW, O. H.						WELL #:	25	RRCID -> 249835		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 4652 - 4660						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.						499978			CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
APPLING 700				WELL #:		17C	RRCID -> 211577		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 4671 - 4684							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		-0-						
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		-0-						
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		-0-						

APPLING 9						WELL #:	33	RRCID -> 235419		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 4588 - 4594						
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-						
02	10 N	5	-0-	-5	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		-0-						
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		-0-						
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-						
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		-0-						

TAYLOR-INA HAASS, DOUGLAS L. HAASS, RANDY				88534 001 342025 WELL #:	3	RRCID -> 084568	COMPL. DATE 09/28/1979	TOTAL DEPTH	1346	PERF.	226	-	230	CNTY: MEDINA			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SABINAL RESOURCES, INC. SCHWEERS				742124 WELL #:	3	RRCID -> 232984	COMPL. DATE 06/23/2005	TOTAL DEPTH	977	PERF.	894	-	897				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TAYLOR-INA (ANACACHO) SABINAL RESOURCES, INC. VALENZUELA				88534 500 742124 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: MEDINA						
RRCID -> 232976				COMPL. DATE 01/25/2005	TOTAL DEPTH	914	PERF.	885	-	890							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500) SUTTON PRODUCING CORP. DICKINSON, J. H.				89960 250 831283 WELL #:		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN						
RRCID -> 214762				COMPL. DATE 01/17/2006	TOTAL DEPTH 11450	PERF.11400	-	11450									
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2017																	
DICKINSON, J. H.				WELL #:	4	RRCID -> 241892	COMPL. DATE 05/08/2008	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11420	-	11440						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
DICKINSON, J. H.				WELL #:		RRCID -> 247598	COMPL. DATE 12/10/2008	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11480	-	11552						
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016																	

TOCQUIGNY (OLMOS)				90307 480	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: DIMMIT			
HAMILTON, J. R.				348610												
HAMILTON FEE				WELL #: 10	RRCID -> 295600	COMPL. DATE 05/13/2022	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 2332	-	2336						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TRAVIS HIGGINS (RODESSA)				90992 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MAVERICK			
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.				035060												
ALKEK UNIT "A"				WELL #: 1	RRCID -> 150905	COMPL. DATE 03/04/2004	TOTAL DEPTH 5125	PERF. 4698	-	4706						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRES ENCANTO (ESCONDIDO)				91058 080	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978												
STOREY REED A				WELL #: 13H	RRCID -> 293584	COMPL. DATE 03/06/2022	TOTAL DEPTH 6814	PERF.12880	-	18455						
12	9765 X	8841	-0-	-924	-0-	1750	1	6825	3	N	242	327	1			225
						266	9									
01	10137 X	8096	-0-	-2041	-0-	568	1	7196	3	N	302	258	1			269
						332	9									
02	9100 X	7205	-0-	-1895	-0-	904	1	5957	3	N	313	330	1			252
						344	9									
03	9300 X	8237	-0-	-1063	-0-	1617	1	6293	3	N	297	313	1			236
						327	9									
04	8550 X	7893	-0-	-657	-0-	1558	1	5952	3	N	348	334	1			250
						383	9									
05	8835 X	7505	-0-	-1330	-0-	2706	1	4434	3	N	332	337	1			245
						365	9									
STOREY REED B				WELL #: 14H	RRCID -> 293586	COMPL. DATE 03/06/2022	TOTAL DEPTH 7006	PERF. 7479	-	18018						
12	11563 X	7651	-0-	-3912	-0-	1461	1	5700	3	N	445	270	1			223
						490	9									
01	11563 X	6871	-0-	-4692	-0-	473	1	5984	3	N	376	464	1			135
						414	9									
02	10360 X	5701	-0-	-4659	-0-	712	1	4691	3	N	271	324	1			82
						298	9									
03	10480 X	10480	-0-	-0-	-0-	1987	1	7735	3	N	689	698	1			73
						758	9									
04	8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	1712	1	6538	3	N	570	534	1			109
						627	9									
05	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	2957	1	4843	3	N	542	583	1			68
						596	9									

TRES ENCANTO (ESCONDIDO)														CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
STOREY REED C															
WELL #: 15H RRCID -> 293601 COMPL. DATE 03/13/2022 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7324 - 17687															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	10168 X	6910	-0-	-3258	-0-	1304	1	5085	3	N	474	454	1	148	
01	10168 X	5563	-0-	-4605	-0-	521	9	4783	3	N	365	365	1	148	
02	8988 X	5518	-0-	-3470	-0-	378	1	4406	3	N	404	408	1	144	
03	8618 X	7280	-0-	-1338	-0-	402	9	5354	3	N	501	522	1	123	
04	6930 X	5616	-0-	-1314	-0-	668	1	4166	3	N	326	270	1	179	
05	6913 X	6014	-0-	-899	-0-	444	9	3444	3	N	425	458	1	146	
						1375	1								
						551	9								
						1091	1								
						359	9								
						2102	1								
						468	9								
STOREY REED D															
WELL #: 16H RRCID -> 293602 COMPL. DATE 03/14/2022 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7375 - 16646															
12	7099 X	5327	-0-	-1772	-0-	968	1	3774	3	N	532	584	1	453	
01	7099 X	5847	-0-	-1252	-0-	585	9	4817	3	N	591	845	1	199	
02	6020 X	4432	-0-	-1588	-0-	380	1	3441	3	N	426	392	1	233	
03	5859 X	5370	-0-	-489	-0-	650	9	3774	3	N	570	643	1	160	
04	5670 X	4885	-0-	-785	-0-	522	1	3364	3	N	582	491	1	251	
05	5859 X	4647	-0-	-1212	-0-	469	9	2558	3	N	479	550	1	180	
						969	1								
						627	9								
						881	1								
						640	9								
						1562	1								
						527	9								
TRI BAR (OLMOS)														CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
TRIPLE BAR RANCH "E"															
WELL #: 2 RRCID -> 067154 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A															
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	100	1	722	3	Y	5	20	1	1	
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	6	9	569	3	Y	4			5	
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	52	1	746	3	Y	1			6	
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	4	9	952	3	Y	-0-			6	
04	330 N	222	-0-	-108	-0-	107	1	196	3	Y	-0-			6	
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	1	9	814	3	Y	-0-			6	
						117	1								
						26	1								
						142	1								
SCHLETZE, A.E.															
WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266															
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-			-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-	
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-	

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 3		RRCID -> 078529		COMPL. DATE 07/25/1978		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8320 - 8334				
TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #: 3		RRCID -> 078529		COMPL. DATE 07/25/1978		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8320 - 8334						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102 7	1 9	739	3	Y	6	21 1	-0-	-0-
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69 1	1 9	761	3	Y	5			5
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83 1	1 9	577	3	Y	2			7
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86 1	1 9	700	3	Y	-0-			7
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87 1	1 9	644	3	Y	-0-			7
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114 1	1 9	653	3	Y	-0-			7
TRIPLE BAR RANCH "A"				WELL #: 5		RRCID -> 078530		COMPL. DATE 08/26/1978		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8264 - 8282				
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	41	3	Y	54	53 1	-0-	1
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59 1	1 9	11	3	Y	-0-			1
02	140 N	4	-0-	-0-	-136	-0-	-0-	19 1	1 9			Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9			Y	-0-			1
04	30 N	7	-0-	-0-	-23	-0-	-0-	7 1	1 9			Y	-0-			1
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9			Y	-0-			1
TRIPLE BAR RANCH "B"				WELL #: 1		RRCID -> 089720		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8208 - 8238				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
D. W. TRI BAR 12 F				WELL #: 6		RRCID -> 090625		COMPL. DATE 10/02/1980		TOTAL DEPTH 8458		PERF. 8260 - 8294				
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	75	3	N	-0-			-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89 3	3 9			N	-0-			-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67 1	1 9	128	3	N	-0-			-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128 1	1 9	63	3	N	-0-			-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	192 3	3 9			N	-0-			-0-
05	217 N	178	-0-	-0-	-39	-0-	-0-	11 1	1 9	167	3	N	-0-			-0-
SCHLETZE, A.E.				WELL #: 10		RRCID -> 096143		COMPL. DATE 10/08/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8260 - 8200				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
BAKER 64				WELL #: 1A		RRCID -> 097029		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8368 - 8384				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: B 1		RRCID -> 111298		COMPL. DATE 05/18/1984	
SCHLETZE, A. E. ET AL								TOTAL DEPTH 8365	
								PERF. 8215 - 8253	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3
TRIPLE BAR RANCH "C"									
		WELL #: 1		RRCID -> 112579		COMPL. DATE 01/28/1984		TOTAL DEPTH 8313	
								PERF. 8206 - 8230	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3		-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
TRIPLE BAR RANCH "C"									
		WELL #: 2		RRCID -> 112839		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8361	
								PERF. 8232 - 8260	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
D. W. TRI BAR 12 F									
		WELL #: 7		RRCID -> 113389		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 8450	
								PERF. 8336 - 8366	
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		
02	448 N	325	-0-	-123	-0-	112	1	213	3
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	82	1	40	3
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	28	1	401	3
TRIPLE BAR RANCH "A"									
		WELL #: 10		RRCID -> 114014		COMPL. DATE 10/25/1984		TOTAL DEPTH 8430	
								PERF. 8298 - 8330	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
TRIPLE BAR RANCH "B"									
		WELL #: 2		RRCID -> 114200		COMPL. DATE 10/05/1984		TOTAL DEPTH 8358	
								PERF. 8210 - 8241	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	34	1	19	3
02	140 N	5	-0-	-135	-0-	5	1		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	1		
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1		

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #:		3		RRCID -> 115106		COMPL. DATE 12/13/1984		TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8314 - 8350				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		123 N	123	-0-	-0-	-0-	29 1	93 3	Y	Y	1	10 1		1
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	1 9							1
02		56 N	21	-0-	-35	-0-	20 1	74 3	Y	Y	-0-			1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	15 3	Y	Y	-0-			1
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	Y	-0-			1
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	Y	-0-			1

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		11		RRCID -> 120328		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		2SF		RRCID -> 123997		COMPL. DATE 04/12/1986		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6078 - 6084				
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	43 3	Y	Y	-0-			-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	33 3	Y	Y	18			18
							20 9							
02	84 N	5	-0-	-79	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	Y	-0-			18
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	48 3	Y	Y	-0-			18
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	55 3	Y	Y	-0-			18
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	68 3	Y	Y	-0-			18

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		5SF		RRCID -> 138950		COMPL. DATE 12/21/1988		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098				
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	19 3	Y	Y	-0-			-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	20 3	Y	Y	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	-0-	2 1	12 3	Y	Y	-0-			-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	15 3	Y	Y	-0-			-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	-0-	1 1	10 3	Y	Y	-0-			-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	-0-	1 1	7 3	Y	Y	-0-			-0-

VT FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7241		RRCID -> 142607		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306		
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	98 1	56 3	N	N	-0-			-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	189 1	93 3	N	N	1	1 1		-0-
							1 9							
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	171 1	78 3	N	N	-0-			-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	235 1	78 3	N	N	2	2 1		-0-
							2 9							
*04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	170 1	79 3	N	N	3	3 1		-0-
							3 9							
*05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	212 1	120 3	N	N	-0-			-0-

VT FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7001		RRCID -> 142608		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	4 3	N	N	-0-			-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 7242		RRCID -> 142671		COMPL. DATE		N/A	
VT FANSLER, LORRAINE											
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	01	337 N	337	-0-	-0-	214 1	123 3	N	-0-	-0-	-0-
01	02	180 N	180	-0-	-0-	121 1	59 3	N	-0-	-0-	-0-
02	03	252 N	224	-0-	-28	154 1	70 3	N	-0-	-0-	-0-
03	04	71 N	71	-0-	-0-	53 1	18 3	N	-0-	-0-	-0-
04	05	180 N	-0-	-0-	-180			N	-0-	-0-	-0-
05		248 N	-0-	-0-	-248			N	-0-	-0-	-0-
TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #: 1		RRCID -> 155461		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 8260 - 8290	
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
TRIPLE BAR 55 G		WELL #: 1		RRCID -> 156638		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 8273 - 8321	
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
TRIPLE BAR 55 G		WELL #: 2		RRCID -> 157545		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 8332 - 8368	
12	01	75 N	75	-0-	-0-	9 1	66 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	02	125 N	125	-0-	-0-	10 1	115 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	03	104 N	104	-0-	-0-	13 1	91 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	04	126 N	126	-0-	-0-	14 1	112 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	05	120 N	111	-0-	-9	13 1	98 3	Y	-0-	-0-	-0-
		124 N	93	-0-	-31	14 1	79 3	Y	-0-	-0-	-0-
TRIPLE BARR 55 F		WELL #: 1		RRCID -> 157581		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 8326 - 8378	
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
D. W. TRI BAR 12 F		WELL #: 2		RRCID -> 157935		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 8525		PERF. 8317 - 8349	
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 158045		COMPL. DATE 11/29/1995		TOTAL DEPTH 8385		PERF. 8172 - 8208	
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

TRI BAR (OLMOS)										CNTY: LA SALLE									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																			
SCHLETZE A.E.																			
WELL #: 2										RRCID -> 158058									
COMPL. DATE 03/07/1996										TOTAL DEPTH 8323									
PERF. 8150 - 8197																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

TRIPLE BAR 55 "A"										WELL #: 4									
RRCID -> 158059										COMPL. DATE 02/17/1996									
TOTAL DEPTH 8467										PERF. 8295 - 8347									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

TRIPLE BAR 55 G										WELL #: 3									
RRCID -> 158060										COMPL. DATE 03/16/1996									
TOTAL DEPTH 6200										PERF. 6076 - 6082									
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	56	1	405	3	Y	-0-						-0-	
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	39	1	435	3	Y	-0-						-0-	
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	49	1	339	3	Y	-0-						-0-	
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	49	1	398	3	Y	-0-						-0-	
04	450	N	403	-0-	-47	-0-	48	1	355	3	Y	-0-						-0-	
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	67	1	382	3	Y	-0-						-0-	

BAKER 64										WELL #: 1									
RRCID -> 158356										COMPL. DATE 04/02/1996									
TOTAL DEPTH 8450										PERF. 8312 - 8335									
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	76	1	545	3	Y	-0-						8	
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	87	1	956	3	Y	-0-						8	
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	97	1	675	3	Y	-0-						8	
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	88	1	719	3	Y	-0-						8	
04	990	N	837	-0-	-153	-0-	100	1	737	3	Y	-0-						8	
05	868	N	737	-0-	-131	-0-	108	1	615	3	Y	13						21	
							14	9											

D. W. TRI BAR 12 F										WELL #: 3									
RRCID -> 158357										COMPL. DATE 03/25/1996									
TOTAL DEPTH 8465										PERF. 8296 - 8341									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1				-0-	
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	3						3	
							3	9											
02	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	3	Y	-0-						3	
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-						3	
04	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	Y	-0-						3	
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-						3	

D. W. TRI BAR 12 F										WELL #: 4									
RRCID -> 158819										COMPL. DATE 04/22/1996									
TOTAL DEPTH 8486										PERF. 8335 - 8349									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

TRI BAR (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
D. W. TRI BAR 32 "H" "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 158831 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	Y	-0-		-0-
02	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-
TRIBAR, D. W. 56 "C"														
WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TRIPLE BAR RANCH "A"														
WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
LYSSY 8														
WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A														
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
LYSSY 711														
WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211														
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-		-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD														
WELL #: E 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343														
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	3	N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	196	N	98	-0-	-98	-0-	12	1	86	3	N	-0-		-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	3	N	-0-		-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	3	N	-0-		-0-
05	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	3			N	-0-		-0-
LYSSY 72														
WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265														
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-		-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	16	1	34	3	Y	-0-		-0-

TRI BAR (OLMOS)			//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
LYSSY 67			WELL #:		2	RRCID -> 160870		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH		8337 PERF. 8179 - 8204			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-		1	1	7	3	Y	-0-		-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-		2	1	9	3	Y	-0-		-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-		1	1	7	3	Y	-0-		-0-

LYSSY 72			WELL #:		10	RRCID -> 160973		COMPL. DATE 12/02/1996		TOTAL DEPTH		8383 PERF. 8189 - 8217			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	165	-0-	165	165	29	1	136	3	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	152	-0-	152	317	48	1	104	3	N	-0-			-0-

LYSSY 67			WELL #:		6	RRCID -> 161091		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH		8390 PERF. 8216 - 8246			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-			-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-			-0-

LYSSY 72			WELL #:		16A	RRCID -> 161132		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH		8383 PERF. 8128 - 8152			
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	61	1	225	3	Y	-0-			-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	42	1	51	3	Y	-0-			-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	261	1	20	3	Y	-0-			-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	253	1	14	3	Y	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	229	1	3	3	Y	-0-			-0-

LYSSY 76 1/2			WELL #:		8	RRCID -> 161133		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH		8389 PERF. 8245 - 8270			
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	Y	8	8	1	-0-
							9	9							
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	Y	5	5	1	-0-
							6	9							
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	10	8	1	2
							11	9							
04	180	N	16	-0-	-164	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			2
05	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-			2

LYSSY 709			WELL #:		17	RRCID -> 161683		COMPL. DATE 01/11/1997		TOTAL DEPTH		8399 PERF. 8240 - 8271			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	77	-0-	77	77	6	1	71	3	Y	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)			//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978											
LYSSY 69			WELL #:		29	RRCID -> 162997		COMPL.	DATE 04/09/1997	TOTAL	DEPTH	8466	PERF.	8308	-	8326
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-			-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-			-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-			-0-

LYSSY 67			WELL #:		7	RRCID -> 163066		COMPL.	DATE 03/21/1997	TOTAL	DEPTH	8380	PERF.	8215	-	8251
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3		Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LYSSY 72			WELL #:		28	RRCID -> 163199		COMPL.	DATE 05/16/1997	TOTAL	DEPTH	8402	PERF.	8209	-	8235
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	727	3	Y	-0-		-0-
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	788	3	Y	-0-		-0-
02	728	N	704	-0-	-24	-0-	-0-		32	1	672	3	Y	-0-		-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	687	3	Y	1	1	-0-
									1	9						
04	780	N	648	-0-	-132	-0-	-0-		33	1	615	3	Y	-0-		-0-
05	775	N	724	-0-	-51	-0-	-0-		22	1	702	3	Y	-0-		-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD			WELL #:		E 2	RRCID -> 163673		COMPL.	DATE 06/17/1997	TOTAL	DEPTH	8508	PERF.	8323	-	8355
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LYSSY 69			WELL #:		9	RRCID -> 163931		COMPL.	DATE 06/06/1997	TOTAL	DEPTH	8415	PERF.	8289	-	8305
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	-0-		100	1	1258	3	Y	-0-		-0-
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	-0-		68	1	1171	3	Y	-0-		-0-
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	1110	3	Y	-0-		-0-
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	-0-		72	1	1221	3	Y	1	1	-0-
									1	9						
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-		54	1	997	3	Y	-0-		-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	333	3	Y	-0-		-0-

LYSSY 709			WELL #:		18	RRCID -> 164452		COMPL.	DATE 04/01/2013	TOTAL	DEPTH	8447	PERF.	8241	-	8258
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	-0-		17	3		N	-0-			-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	4	3	N	-0-		-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	-0-		5	3		N	-0-			-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-		6	3		N	-0-			-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	17	3	N	-0-		-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	15	3	N	-0-		-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
LYSSY 69		WELL #:		31		RRCID -> 164927		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH		8416 PERF. 8280 - 8301			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-	
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	Y	-0-			-0-	
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-	
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	1	1	1	-0-	
						1	9								
04	120 N	28	-0-	-92	-0-	2	1	26	3	Y	-0-			-0-	
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	Y	-0-			-0-	

TRIBAR-SCHOOLFIELD				WELL #:		E 4		RRCID -> 165034		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 8308 - 8342	
12	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	249	1	1798	3	Y	-0-			-0-	
01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	117	1	1295	3	Y	-0-			-0-	
02	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	186	1	1301	3	Y	-0-			-0-	
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	122	1	991	3	Y	-0-			-0-	
04	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	159	1	1172	3	Y	-0-			-0-	
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	167	1	952	3	Y	-0-			-0-	

TRIBAR, D. W. 56 "C"				WELL #:		5		RRCID -> 167505		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 8343 - 8347	
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-	
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-	
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-	
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-	
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-	

ALEXANDER, M. M. ET AL 709				WELL #:		1		RRCID -> 167519		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH		8460 PERF. 8295 - 8323	
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	28	1	88	3	Y	2	16	1	1	
						2	9								
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	20	1	72	3	Y	-0-			1	
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	35	1	87	3	Y	-0-			1	
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			1	
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	14	1	103	3	Y	-0-			1	
05	124 N	41	-0-	-83	-0-	9	1	32	3	Y	-0-			1	

TRIBAR-SCHOOLFIELD				WELL #:		E 6		RRCID -> 167691		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 8356 - 8380	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	56	-0-	56	56	56	3			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	56	-0-	56	112	56	3			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	87	-0-	87	199	10	1	77	3	Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	68	-0-	68	267	10	1	58	3	Y	-0-			-0-	

D. W. TRI BAR 12 F				WELL #:		8		RRCID -> 167765		COMPL. DATE 10/27/1997		TOTAL DEPTH		8465 PERF. 8278 - 8314	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*04	14B2 EXT	51	-0-	51	51	51	3			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	55	-0-	55	106	8	1	47	3	Y	-0-			-0-	

TRI BAR (OLMOS)														CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																	
TRIBAR-SCHOOLFIELD																	
WELL #: C 7																	
RRCID -> 167930																	
COMPL. DATE 01/02/1998																	
TOTAL DEPTH 8495																	
PERF. 8342 - 8363																	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	168	1	1214	3	Y	-0-				-0-	
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	124	1	1373	3	Y	-0-				-0-	
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	169	1	1181	3	Y	-0-				-0-	
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	163	1	1325	3	Y	-0-				-0-	
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	182	1	1344	3	Y	-0-				-0-	
05	1488	N	1381	-0-	-107	-0-	206	1	1175	3	Y	-0-				-0-	

SCHLETZE, A.E.																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 168441																	
COMPL. DATE 04/20/1998																	
TOTAL DEPTH 8424																	
PERF. 8243 - 8305																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

LYSSY 71																	
WELL #: 14																	
RRCID -> 168678																	
COMPL. DATE 09/22/1987																	
TOTAL DEPTH 8420																	
PERF. 8302 - 8318																	
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-				-0-	
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-				-0-	
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				-0-	
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-				-0-	
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-				-0-	
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-				-0-	

LYSSY 71																	
WELL #: 12																	
RRCID -> 168679																	
COMPL. DATE 08/17/1985																	
TOTAL DEPTH 8350																	
PERF. 8240 - 8260																	
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	248	3	18	9	Y	16	10	1		6	
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	17	23	1		-0-	
							19	9									
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	697	3	63	9	Y	57	56	1		1	
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	94	1	1193	3	Y	63	58	1		6	
							69	9									
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	218	1	1093	3	Y	15	21	1		-0-	
							17	9									
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	98	1	1178	3	Y	17	17	1		-0-	
							19	9									

LYSSY "8"																	
WELL #: 11																	
RRCID -> 168680																	
COMPL. DATE 06/30/1985																	
TOTAL DEPTH 8300																	
PERF. 8186 - 8216																	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

LYSSY "8"																	
WELL #: 7																	
RRCID -> 168682																	
COMPL. DATE 12/31/1984																	
TOTAL DEPTH 8262																	
PERF. 7975 - 8167																	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-				-0-	
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	1	1	1		-0-	
							1	9									
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	3	Y	-0-				-0-	
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-	

TRI BAR (OLMOS)										CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										//CONT.// 91080 500										
LYSSY 67 "C"										//CONT.// 499978										
WELL #: 4										RRCID -> 168687										
COMPL. DATE 06/22/1984										TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231										
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	277	3					Y	-0-					-0-	
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1		215	3		Y	-0-					-0-	
02	280 N	251	-0-	-29	-0-	-0-	250	3		1	9		Y	1		1	1		-0-	
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1		285	3		Y	1		1	1		-0-	
							1	9											-0-	
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1		243	3		Y	-0-					-0-	
05	279 N	272	-0-	-7	-0-	-0-	21	1		251	3		Y	-0-					-0-	
LYSSY 67 "C"										WELL #: 21										
RRCID -> 168695										COMPL. DATE 03/18/1998										
TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266																				
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3					Y	-0-					-0-	
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1		5	3		Y	-0-					-0-	
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3					Y	-0-					-0-	
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	-0-	1	1		4	3		Y	-0-					-0-	
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1		9	3		Y	-0-					-0-	
TRIBAR-SCHOOLFIELD										WELL #: C 8										
RRCID -> 169398										COMPL. DATE 06/23/1998										
TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414																				
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1		697	3		Y	-0-					-0-	
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1		606	3		Y	-0-					-0-	
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1		520	3		Y	-0-					-0-	
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1		451	3		Y	-0-					-0-	
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1		530	3		Y	-0-					-0-	
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1		482	3		Y	-0-					-0-	
LYSSY "8"										WELL #: 2										
RRCID -> 169726										COMPL. DATE 07/11/1998										
TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205																				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	388							Y	-0-					-0-	
01	402 N	14	-0-	-388	-0-	-0-	1	1		13	3		Y	-0-					-0-	
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1		9	3		Y	-0-					-0-	
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1		13	3		Y	-0-					-0-	
TRIBAR, D. W. 56 "C"										WELL #: 7										
RRCID -> 169784										COMPL. DATE 07/30/1998										
TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8342 - 8353																				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1		6	3		Y	-0-					-0-	
02	84 N	5	-0-	-79	-0-	-0-	1	1		4	3		Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	7 N	6	-0-	-1	-0-	-0-	1	1		5	3		Y	-0-					-0-	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1		4	3		Y	-0-					-0-	
VOLPE RANCH										WELL #: 1										
RRCID -> 171312										COMPL. DATE 11/19/1998										
TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359																				
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1		632	3		N	-0-					26	
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	696	3					N	-0-					26	
02	812 N	634	-0-	-178	-0-	-0-	66	1		568	3		N	-0-					26	
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1		737	3		N	-0-					26	
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1		618	3		N	-0-					26	
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1		578	3		N	-0-					26	

TRI BAR (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. TRIBAR-SCHOOLFIELD														//CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED //CONT.// 499978 WELL #: 1SF RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260														CNTY: LA SALLE									
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE															
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-															
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-															
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-															
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-															
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-															
TRIBAR-SCHOOLFIELD																						WELL #: E 1				RRCID -> 175066				COMPL. DATE 06/16/1999				TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 6081			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-															
TRIBAR-SCHOOLFIELD																						WELL #: 4SF				RRCID -> 175376				COMPL. DATE 10/18/1999				TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141			
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-						-0-															
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-															
02	10	N	-0-	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-															
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-						-0-															
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-						-0-															
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-															
TRIBAR-SCHOOLFIELD																						WELL #: 11SF				RRCID -> 176324				COMPL. DATE 02/09/2000				TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455			
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	83	3	Y	-0-						-0-															
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	315	3	Y	-0-						-0-															
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	279	3	Y	-0-						-0-															
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	240	3	Y	-0-						-0-															
04	330	N	140	-0-	-0-	-190	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	123	3	Y	-0-						-0-															
05	341	N	56	-0-	-0-	-285	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	Y	-0-						-0-															
TRIBAR-SCHOOLFIELD																						WELL #: 9SF				RRCID -> 176325				COMPL. DATE 01/25/2000				TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114			
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	83	3	Y	-0-						-0-															
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-						-0-															
02	84	N	-0-	-0-	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-															
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-						-0-															
04	13	N	5	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-						-0-															
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	60	3	Y	-0-						-0-															
TRIBAR-SCHOOLFIELD																						WELL #: 7SF				RRCID -> 176340				COMPL. DATE 02/03/2000				TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 8371			
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-						-0-															
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	198	3	Y	-0-						-0-															
02	112	N	18	-0-	-0-	-94	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-						-0-															
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	140	3	Y	-0-						-0-															
04	210	N	14	-0-	-0-	-196	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-						-0-															
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	106	3	Y	-0-						-0-															
TRIBAR-SCHOOLFIELD																						WELL #: 6SF				RRCID -> 177477				COMPL. DATE 04/27/2000				TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-															
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-															
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-															
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-															
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-															

TRI BAR (OLMOS)											CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																		
TRIBAR-SCHOOLFIELD																		
WELL #: 10SF											RRCID -> 177542		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 6270		PERF. 6114 - 6125	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"						WELL #: 8	RRCID -> 178340	COMPL. DATE 06/29/2000		TOTAL DEPTH 8578		PERF. 8423 - 8460						
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	5	-0-	-2	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"						WELL #: 6	RRCID -> 179177	COMPL. DATE 05/30/2000		TOTAL DEPTH 8488		PERF. 6123 - 6239						
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-

VOLPE-SCHOOLFIELD 62						WELL #: 2	RRCID -> 179620	COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 6311		PERF. 6167 - 6176						
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 67						WELL #: 8	RRCID -> 181197	COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8202 - 8240						
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD						WELL #: 13SF	RRCID -> 181198	COMPL. DATE 04/10/2000		TOTAL DEPTH 6297		PERF. 6156 - 6172						
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 18SF RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357															
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	178	1	1282	3	Y	-0-			-0-
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	95	1	1050	3	Y	-0-			-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	61	1	429	3	Y	-0-			-0-
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	138	1	1123	3	Y	-0-			-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	119	1	877	3	Y	-0-			-0-
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	173	1	991	3	Y	-0-			-0-

VT UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

VT UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

VT UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

VT UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404															
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	18	1	129	3	Y	-0-			-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-			-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	3	Y	-0-			-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	Y	-0-			-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	Y	-0-			-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	6	1	33	3	Y	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)														CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																	
D.W. TRI-BAR 712 "B"																	
WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					-0-
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
SCHLETZE, A.E. WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310																	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
D W TRI-BAR 711 "C" WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360																	
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					-0-
SCHLETZE, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239																	
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374																	
12	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	341	1	2460	3	N	26	45	1			1
							29	9									
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	47	1	521	3	N	5					6
							6	9									
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					6
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					6
04	210	N	5	-0-	-205	-0-	1	1	4	3	N	-0-					6
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					6
SCHLETZE, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252																	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	692					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	692					Y	-0-					-0-
02	692 X	-0-	-0-	-692	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GARZA-HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID -> 220045		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH		8550	PERF. 8334 - 8386
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BAKER 64		WELL #:		2	RRCID -> 220738		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH		8550	PERF. 8261 - 8288
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	102	1	736	3	Y	10
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	62	1	683	3	Y	10
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	89	1	623	3	Y	10
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	77	1	628	3	Y	10
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	99	1	729	3	Y	10
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	108	1	615	3	Y	26
							18	9				
TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		6	RRCID -> 220833		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH		8550	PERF. 8291 - 8337
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	21	1	151	3	Y	-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	33	1	367	3	Y	-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	46	1	322	3	Y	-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-						-0-
05	155	N	5	-0-	-150	-0-	1	1	4	3	Y	-0-
LYSSY 686		WELL #:		1	RRCID -> 224976		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH		8200	PERF. 7772 - 7820
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-						-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				-0-
04	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	N	-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-
LYSSY 71		WELL #:		25	RRCID -> 242027		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH		8575	PERF. 8245 - 8268
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1467	3	13	9	Y	5
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	156	1	1263	3	Y	2
							14	9				
02	1176	N	1112	-0-	-64	-0-	1069	3	43	9	Y	2
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	103	1	1297	3	Y	6
							50	9				
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	233	1	1165	3	Y	2
							12	9				
05	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	89	1	1064	3	Y	1
							13	9				
LYSSY 71		WELL #:		26	RRCID -> 247486		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH		8470	PERF. 8310 - 8327
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	3	Y	-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	11	1	1	3	Y	-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	291	1	17	3	Y	-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-						-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	478	1	6	3	Y	-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LYSSY 745		WELL #:		35	RRCID -> 251759		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH		8614	PERF. 8291 - 8310
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	69 1	650 3	Y	25	25	1	-0-
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	28 9	624 3	Y	6			6
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	27 1	15 9	Y	14	20	1	-0-
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	7 9	517 3	Y	-0-			-0-
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	11 1	626 3	Y	-0-			-0-
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	20 1	511 3	Y	-0-			-0-
						232 1						
MIL ANGELES		WELL #:		1	RRCID -> 253309		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH		8700	PERF. 6165 - 8452
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SCHOOLFIELD 1614		WELL #:		2H	RRCID -> 269139		COMPL. DATE 05/29/2014		TOTAL DEPTH		8498	PERF. 8498 - 12502
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	-0-			-0-
01	3100 N	3804	-0-	704	704	305 1	3365 3	Y	122	60	1	62
02	2800 N	2798	-0-	-2	702	134 9	2374 3	Y	76	110	1	28
03	3100 N	2536	-0-	-564	138	340 1	2197 3	Y	63	30	1	61
04	2651 X	2513	-0-	-138	-0-	84 9	2147 3	Y	68	49	1	80
05	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	270 1	2083 3	Y	43	99	1	24
						69 9						
						291 1						
						75 9						
						365 1						
						47 9						
SCHOOLFIELD 1614		WELL #:		1H	RRCID -> 269909		COMPL. DATE 02/12/2013		TOTAL DEPTH		8521	PERF. 8730 - 12572
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	3100 N	7866	-0-	4766	4766	644 1	7104 3	Y	107	53	1	54
02	2800 N	6774	-0-	3974	8740	118 9	5843 3	Y	85	111	1	28
03	3100 N	4866	-0-	1766	10506	837 1	4269 3	Y	65	32	1	61
04	18519 X	8013	-0-	-10506	-0-	94 9	6992 3	Y	67	50	1	78
05	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	72 9	5527 3	Y	44	101	1	21
						947 1						
						74 9						
						967 1						
						48 9						
APPLING TRUST		WELL #:		3	RRCID -> 271915		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH		8282	PERF. 8126 - 8160
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			-0-
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1		N	-0-			-0-
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	26 1	464 3	N	130			130
						143 9						

TRI BAR (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. LYSSY GU B				//CONT.// //CONT.// WELL #:	91080 500 499978 7H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	01	758 N 766 N	758 766	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	716 75	3 1	42 607	9 3	N N	38 76	38 65	1 1			-0- 11
02	03	672 N 697 N	632 697	-0- -0-	-40 -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	628 51	3 1	4 646	9 3	N N	4 -0-					15 15
04	04	750 N	718	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	105 89	1 9	524	3	N	81	81	1			15
05	05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56 23	1 9	678	3	N	21	36	1			-0-
ALEXANDER-MANDEL			1762			WELL #:	1H	RRCID ->	277011	COMPL.	DATE	10/01/2014	TOTAL	DEPTH	8261	PERF.	8572	-	12579
12	01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	139 31	1 9	437	3	N	28					43
01	02	371 N 815 N	371 815	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	80 210	1 1	291 529	3 3	N N	-0- 69	100	1			43 12
03	04	461 N 439 N	461 439	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	31 55	1 1	430 384	3 3	N N	-0- -0-					12 12
05	05	868 N	426	-0-	-442	-0-	-0-	-0-	99	1	327	3	N	-0-					12
TWO M (GEORGETOWN) PATTERSON ENERGY CORPORATION BRISCOE-SANER						92102 350 643402 WELL #:	133H	ASSOCIATED		RRCID ->	251300	COMPL.	DATE	03/13/2008	TOTAL	DEPTH	2854	PERF.	2670 - 3427
12	01	14B DENY	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-					N N N N N N	-0- -0- -0- -0- -0- NO RPT					62 62 62 62 62 62
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
VINEGARONE (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, LLC CAUTHORN -A-						93874 100 100222 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED		RRCID ->	000498	COMPL.	DATE	04/04/1955	TOTAL	DEPTH	10303	PERF.	9982 - 10262
12	01	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-					N N N N N N	-0- -0- -0- -0- -0- -0-					-0- -0- -0- -0- -0- -0-
02	03	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-											
04	05	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-											
ALTIZER, MINNIE LEE					WELL #:	1	RRCID ->	000499	COMPL.	DATE	03/17/1957	TOTAL	DEPTH	10243	PERF.	10363	-	10400	
12	01	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-					N N N N N N	-0- -0- -0- -0- -0- -0-					-0- -0- -0- -0- -0- -0-
02	03	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-											
04	05	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-											
COE, HAZEL WHITEHEAD					WELL #:	1	RRCID ->	000500	COMPL.	DATE	10/20/1955	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	10136	-	10388	
12	01	775 N 771 N	763 771	-0- -0-	-12 -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	763 771	2 2			N N	-0- -0-					-0- -0-
02	03	756 N 775 N	711 774	-0- -0-	-45 -1	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	711 774	2 2			N N	-0- -0-					-0- -0-
04	05	750 N 775 N	569 713	-0- -0-	-181 -62	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	569 713	2 2			N N	-0- -0-					-0- -0-

VINEGARONE (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, LLC CAUTHORN -11-										//CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 100222 WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A										CNTY: VAL VERDE	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-		7 2			N	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				

ALTIZER, MINNIE LEE "B"										WELL #: 1		RRCID -> 073987		COMPL. DATE 07/02/1977		TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A					
12	2201 N	2036	-0-	-165	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-				
01	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-				
02	1988 N	1890	-0-	-98	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-				
03	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-				
04	2130 N	1907	-0-	-223	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-				
05	2108 N	1407	-0-	-701	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-				

CAUTHORN, ADAH -11-										WELL #: 2		RRCID -> 089368		COMPL. DATE 04/21/1980		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036					
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-				
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-				
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-				
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-				
04	90 N	53	-0-	-37	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-				
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-				

CAUTHORN -A-										WELL #: 49C		RRCID -> 150759		COMPL. DATE 07/31/1994		TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146					
12	4929 X	4033	-0-	-896	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-				
01	4495 X	2559	-0-	-1936	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-				
02	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-					-0-				
03	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	-0-	7869	2			N	-0-					-0-				
04	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	-0-	6977	2			N	-0-					-0-				
05	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	-0-	7167	2			N	-0-					-0-				

CAUTHORN -A-										WELL #: 49D		RRCID -> 157635		COMPL. DATE 03/16/1996		TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365					
12	1705 N	1605	-0-	-100	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-				
01	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	1512 N	1405	-0-	-107	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-				
03	1612 N	1564	-0-	-48	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-				
04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-				
05	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-				

ALTIZER										WELL #: 6B		RRCID -> 159023		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383					
12	5022 X	4939	-0-	-83	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					-0-				
01	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-				
02	4536 X	4491	-0-	-45	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-				
03	5022 X	4698	-0-	-324	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-				
04	4860 X	4685	-0-	-175	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					-0-				
05	5022 X	4634	-0-	-388	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-				

ALTIZER										WELL #: 4B		RRCID -> 159418		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358					
12	1085 N	1033	-0-	-52	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-				
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-				
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-				
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-				
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-				
05	1147 N	1093	-0-	-54	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-				

VINEGARONE (STRAWN) CANTANGO RESOURCES, LLC ALTIZER				//CONT.// //CONT.// WELL #:	93874 100 100222 8B	NON-ASSOCIATED RRCID -> 160619		CAPACITY COMPL. DATE 10/20/1996				CNTY: VAL VERDE TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3751 X	3483	-0-	-268	-0-		-0-	3483	2			N	-0-					-0-
01	3627 X	3379	-0-	-248	-0-		-0-	3379	2			N	-0-					-0-
02	3276 X	3192	-0-	-84	-0-		-0-	3192	2			N	-0-					-0-
03	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-		-0-	3490	2			N	-0-					-0-
04	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-		-0-	3558	2			N	-0-					-0-
05	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-		-0-	3694	2			N	-0-					-0-

ADAH - CAUTHORN				WELL #:	10A	RRCID -> 161987		COMPL. DATE 02/26/1997				TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008						
12	12586 X	12106	-0-	-480	-0-		-0-	12106	2			N	-0-					-0-
01	12586 X	11617	-0-	-969	-0-		-0-	11617	2			N	-0-					-0-
02	11396 X	10477	-0-	-919	-0-		-0-	10477	2			N	-0-					-0-
03	12617 X	12550	-0-	-67	-0-		-0-	12550	2			N	-0-					-0-
04	12210 X	11574	-0-	-636	-0-		-0-	11574	2			N	-0-					-0-
05	12566 X	12566	-0-	-0-	-0-		-0-	12566	2			N	-0-					-0-

WARDLAW				WELL #:	9A	RRCID -> 162206		COMPL. DATE 02/18/1997				TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158						
12	186 N	87	-0-	-99	-0-		-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-		-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	168 N	115	-0-	-53	-0-		-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-		-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-		-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-		-0-	127	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A-				WELL #:	49E	RRCID -> 165989		COMPL. DATE 12/22/1997				TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121						
12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-		-0-	1327	2			N	-0-					-0-
01	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-		-0-	1690	2			N	-0-					-0-
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-		-0-	1052	2			N	-0-					-0-
03	1240 N	1133	-0-	-107	-0-		-0-	1133	2			N	-0-					-0-
04	1200 N	1005	-0-	-195	-0-		-0-	1005	2			N	-0-					-0-
05	1178 N	982	-0-	-196	-0-		-0-	982	2			N	-0-					-0-

ALTIZER "B"				WELL #:	7B	RRCID -> 167077		COMPL. DATE 02/10/1998				TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261						
12	1581 N	1390	-0-	-191	-0-		-0-	1390	2			N	-0-					-0-
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-		-0-	1431	2			N	-0-					-0-
02	1372 N	1301	-0-	-71	-0-		-0-	1301	2			N	-0-					-0-
03	1395 N	1393	-0-	-2	-0-		-0-	1393	2			N	-0-					-0-
04	1380 N	1324	-0-	-56	-0-		-0-	1324	2			N	-0-					-0-
05	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-		-0-	1465	2			N	-0-					-0-

ALTIZER "B"				WELL #:	9	RRCID -> 173823		COMPL. DATE 05/12/1999				TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432						
12	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-		-0-	3607	2			N	-0-					-0-
01	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-		-0-	3188	2			N	-0-					-0-
02	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-		-0-	3569	2			N	-0-					-0-
03	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-		-0-	4774	2			N	-0-					-0-
04	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-		-0-	4272	2			N	-0-					-0-
05	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-		-0-	4278	2			N	-0-					-0-

ALTIZER "B"				WELL #:	10	RRCID -> 175208		COMPL. DATE 10/22/1999				TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222								
ALTIZER "B"		WELL #:		15	RRCID -> 177215		COMPL. DATE 04/08/2000		TOTAL	DEPTH 10483	PERF.10180	- 10251
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	5	N		5	-0-	-0-	-0-	5	2			-0-
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ALTIZER 48A		WELL #:		1	RRCID -> 188371		COMPL. DATE 11/24/2001		TOTAL	DEPTH 10250	PERF.10090	- 10110
12	3999	X		3761	-0-	-238	-0-	3761	2			-0-
01	3999	X		3730	-0-	-269	-0-	3730	2			-0-
02	3612	X		3410	-0-	-202	-0-	3410	2			-0-
03	3999	X		3620	-0-	-379	-0-	3620	2			-0-
04	3870	X		3504	-0-	-366	-0-	3504	2			-0-
05	3782	X		3410	-0-	-372	-0-	3410	2			-0-

CAUTHORN -A-		WELL #:		49F	RRCID -> 203659		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL	DEPTH 10350	PERF.10096	- 10165
12	2263	N		1597	-0-	-666	-0-	1597	2			-0-
01	1836	N		1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			-0-
02	2156	N		1822	-0-	-334	-0-	1822	2			-0-
03	2000	N		2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			-0-
04	1929	N		1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			-0-
05	2015	N		1665	-0-	-350	-0-	1665	2			-0-

COE, H. W.		WELL #:		27	RRCID -> 203662		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL	DEPTH 10650	PERF.10401	- 10491
12	5735	X		5223	-0-	-512	-0-	5223	2			-0-
01	5735	X		5142	-0-	-593	-0-	5142	2			-0-
02	5180	X		4837	-0-	-343	-0-	4837	2			-0-
03	5673	X		5102	-0-	-571	-0-	5102	2			-0-
04	5490	X		5043	-0-	-447	-0-	5043	2			-0-
05	5363	X		5090	-0-	-273	-0-	5090	2			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
GUIDA ROSE		WELL #:		1	RRCID -> 000505		COMPL. DATE 05/12/1951		TOTAL	DEPTH 11590	PERF. 9918	- 10100
12	945	N		945	-0-	-0-	-0-	945	2			-0-
01	883	N		883	-0-	-0-	-0-	883	2			-0-
02	731	N		731	-0-	-0-	-0-	731	2			-0-
03	930	N		-0-	-0-	-930	-0-					-0-
04	840	N		731	-0-	-109	-0-	731	2			-0-
05	806	N		664	-0-	-142	-0-	664	2			-0-

GUIDA ROSE		WELL #:		2	RRCID -> 161504		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL	DEPTH 12993	PERF.10293	- 12993
12	3923	X		3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			-0-
01	3668	X		3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			-0-
02	3037	X		3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			-0-
03	3937	X		-0-	-0-	-3937	-0-					-0-
04	3810	X		3035	-0-	-775	-0-	3035	2			-0-
05	3937	X		2757	-0-	-1180	-0-	2757	2			-0-

VINEGARONE (STRAWN)												CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED					
GUIDA ROSE												//CONT.// 760218		RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690					
WELL #: 3																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
12	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	-0-	4292	2				N	-0-					-0-	
01	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	-0-	4014	2				N	-0-					-0-	
02	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	-0-	3323	2				N	-0-					-0-	
03	4278 X	1777	-0-	-2501	-0-	-0-	1771	2		6	9	N	5		5	8		-0-	
04	4140 X	3321	-0-	-819	-0-	-0-	3321	2				N	-0-					-0-	
05	4278 X	3017	-0-	-1261	-0-	-0-	3017	2				N	-0-					-0-	
THREE FORKS RESOURCES, LLC												857666							
CAUTHORN, ADDAH												WELL #: 1010		RRCID -> 052352		COMPL. DATE 03/03/1972		TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A	
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	-0-	926	2				N	-0-					-0-	
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	764	2				N	-0-					-0-	
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	642	2				N	-0-					-0-	
03	620 N	91	-0-	-529	-0-	-0-	91	2				N	-0-					-0-	
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BROWN, S. M.												WELL #: 1		RRCID -> 077182		COMPL. DATE 05/20/1978		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305	
12	884 X	884	-0-	-0-	-0-	-0-	884	2				N	-0-					-0-	
01	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	-0-	5320	2				N	-0-					-0-	
02	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	-0-	6182	2				N	-0-					-0-	
03	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	1055	2				N	-0-					-0-	
04	3360 X	434	-0-	-2926	-0-	-0-	434	2				N	-0-					-0-	
05	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CAUTHORN 3												WELL #: 2		RRCID -> 174615		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901	
12	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	-0-	7112	2				N	-0-					-0-	
01	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	-0-	6165	2				N	-0-					-0-	
02	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	-0-	5078	2				N	-0-					-0-	
03	734 X	734	-0-	-0-	-0-	-0-	734	2				N	-0-					-0-	
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CAUTHORN 3												WELL #: 3		RRCID -> 198088		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897	
12	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	-0-	2987	2				N	-0-					-0-	
01	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	-0-	2589	2				N	-0-					-0-	
02	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	-0-	2133	2				N	-0-					-0-	
03	2387 N	308	-0-	-2079	-0-	-0-	308	2				N	-0-					-0-	
04	2310 N	-0-	-0-	-2310	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CAUTHORN 3												WELL #: 4		RRCID -> 207229		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909	
12	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	-0-	2418	2				N	-0-					-0-	
01	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	-0-	2096	2				N	-0-					-0-	
02	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	-0-	1727	2				N	-0-					-0-	
03	1798 N	250	-0-	-1548	-0-	-0-	250	2				N	-0-					-0-	
04	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

VINEGARONE (STRAWN)														
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC														
CAUTHORN -C-														
WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-			-0-
01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-			-0-
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-			-0-
03	1333 N	1322	-0-	-11	-0-	1322	2			N	-0-			-0-
04	1290 N	317	-0-	-973	-0-	317	2			N	-0-			-0-
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-			-0-
CAUTHORN -B-														
WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 10070 - 10150														
12	14B2 EXT	741	-0-	741	741	741	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	85	-0-	85	826	85	2			N	-0-			-0-
02	14B DENY	229	-0-	229	1055	229	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1416	-0-	1416	2471	1416	2			N	-0-			-0-
04	2749 X	278	-0-	-2471	-0-	278	2			N	-0-			-0-
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-			-0-
CAUTHORN -D-														
WELL #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932														
12	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-			-0-
01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-			-0-
02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-			-0-
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-			-0-
04	1140 N	285	-0-	-855	-0-	285	2			N	-0-			-0-
05	1178 N	781	-0-	-397	-0-	781	2			N	-0-			-0-
CAUTHORN -F-														
WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A														
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-			-0-
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-			-0-
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-			-0-
03	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-			-0-
04	1260 N	266	-0-	-994	-0-	266	2			N	-0-			-0-
05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-			-0-
CAUTHORN -G-														
WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996														
12	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-			-0-
01	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-			-0-
02	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-			-0-
03	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-			-0-
04	2160 N	573	-0-	-1587	-0-	573	2			N	-0-			-0-
05	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-			-0-
CAUTHORN -C-														
WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866														
12	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-			-0-
01	1891 N	1860	-0-	-31	-0-	1860	2			N	-0-			-0-
02	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-			-0-
03	1891 N	1731	-0-	-160	-0-	1731	2			N	-0-			-0-
04	1800 N	352	-0-	-1448	-0-	352	2			N	-0-			-0-
05	1767 N	1752	-0-	-15	-0-	1752	2			N	-0-			-0-
CAUTHORN -B-														
WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974														
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			-0-
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			-0-
04	180 N	85	-0-	-95	-0-	85	2			N	-0-			-0-
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)			//CONT.//			93874 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC			//CONT.//			916958													
CAUTHORN -B-			WELL #:			3			RRCID -> 157238			COMPL. DATE 04/26/2003			TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12		529 N	529	-0-	-0-	-0-			529 2			N	-0-					-0-	
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-			48 2			N	-0-					-0-	
02		84 N	29	-0-	-55	-0-			29 2			N	-0-					-0-	
03		341 N	34	-0-	-307	-0-			34 2			N	-0-					-0-	
04		60 N	15	-0-	-45	-0-			15 2			N	-0-					-0-	
05		222 N	222	-0-	-0-	-0-			222 2			N	-0-					-0-	
CAUTHORN -B-			WELL #:			4			RRCID -> 161637			COMPL. DATE 01/26/1997			TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030				
12		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-			2357 2			N	-0-					-0-	
01		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-			2427 2			N	-0-					-0-	
02		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-			2142 2			N	-0-					-0-	
03		2356 N	2315	-0-	-41	-0-			2315 2			N	-0-					-0-	
04		2340 N	491	-0-	-1849	-0-			491 2			N	-0-					-0-	
05		2387 N	2338	-0-	-49	-0-			2338 2			N	-0-					-0-	
CAUTHORN -C-			WELL #:			3			RRCID -> 162573			COMPL. DATE 05/17/2004			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006				
12		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CAUTHORN -C-			WELL #:			4			RRCID -> 167369			COMPL. DATE 02/23/1998			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553				
12		3100 N	5686	-0-	2586	2586			5686 2			N	-0-					-0-	
01		3100 N	10314	-0-	7214	9800			10314 2			N	-0-					-0-	
02		2800 N	7839	-0-	5039	14839			7839 2			N	-0-					-0-	
03		17780 X	2941	-0-	-14839	-0-			2941 2			N	-0-					-0-	
04		2310 X	2309	-0-	-1	-0-			2309 2			N	-0-					-0-	
05		6419 X	6419	-0-	-0-	-0-			6419 2			N	-0-					-0-	
CAUTHORN -D-			WELL #:			4			RRCID -> 167621			COMPL. DATE 03/19/1998			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999				
12		453 N	453	-0-	-0-	-0-			453 2			N	-0-					-0-	
01		403 N	389	-0-	-14	-0-			389 2			N	-0-					-0-	
02		338 N	338	-0-	-0-	-0-			338 2			N	-0-					-0-	
03		403 N	352	-0-	-51	-0-			352 2			N	-0-					-0-	
04		390 N	74	-0-	-316	-0-			74 2			N	-0-					-0-	
05		442 N	442	-0-	-0-	-0-			442 2			N	-0-					-0-	
CAUTHORN -C-			WELL #:			5			RRCID -> 171800			COMPL. DATE 12/21/1998			TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036				
12		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-			1238 2			N	-0-					-0-	
01		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-			1724 2			N	-0-					-0-	
02		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-			1136 2			N	-0-					-0-	
03		1240 N	1223	-0-	-17	-0-			1223 2			N	-0-					-0-	
04		1350 N	248	-0-	-1102	-0-			248 2			N	-0-					-0-	
05		1271 N	1180	-0-	-91	-0-			1180 2			N	-0-					-0-	
CAUTHORN -B-			WELL #:			5			RRCID -> 171896			COMPL. DATE 12/05/1998			TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157				
12		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-			1153 2			N	-0-					-0-	
01		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-			1193 2			N	-0-					-0-	
02		819 N	819	-0-	-0-	-0-			819 2			N	-0-					-0-	
03		992 N	992	-0-	-0-	-0-			992 2			N	-0-					-0-	
04		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-			1230 2			N	-0-					-0-	
05		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-			1112 2			N	-0-					-0-	

VINEGARONE (STRAWN)										CAPACITY										CNTY: VAL VERDE			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC										//CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED													
CAUTHORN -D-										//CONT.// 916958													
										WELL #: 5										RRCID -> 172137			
										COMPL. DATE 01/24/1999										TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
12	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1796	2				N	-0-						-0-			
01	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1980	2				N	-0-						-0-			
02	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1788	2				N	-0-						-0-			
03	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1851	2				N	-0-						-0-			
04	1530 N	394	-0-	-1136	-0-	-0-	-0-	394	2				N	-0-						-0-			
05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1635	2				N	-0-						-0-			

CAUTHORN -B-										WELL #: 7										RRCID -> 173360			
										COMPL. DATE 01/20/2005										TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184			
12	3627 X	3345	-0-	-282	-0-	-0-	-0-	3345	2				N	-0-						-0-			
01	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4201	2				N	-0-						-0-			
02	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3793	2				N	-0-						-0-			
03	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4069	2				N	-0-						-0-			
04	3510 X	848	-0-	-2662	-0-	-0-	-0-	848	2				N	-0-						-0-			
05	3627 X	3139	-0-	-488	-0-	-0-	-0-	3139	2				N	-0-						-0-			

CAUTHORN -D-										WELL #: 6										RRCID -> 173538			
										COMPL. DATE 07/02/1999										TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790			
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	701	2				N	-0-						-0-			
01	682 N	642	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	642	2				N	-0-						-0-			
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	574	2				N	-0-						-0-			
03	682 N	636	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	636	2				N	-0-						-0-			
04	630 N	131	-0-	-499	-0-	-0-	-0-	131	2				N	-0-						-0-			
05	651 N	637	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	637	2				N	-0-						-0-			

CAUTHORN -D-										WELL #: 7										RRCID -> 173879			
										COMPL. DATE 09/20/2004										TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845			
12	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4379	2				N	-0-						-0-			
01	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4555	2				N	-0-						-0-			
02	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4531	2				N	-0-						-0-			
03	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5096	2				N	-0-						-0-			
04	3900 X	1046	-0-	-2854	-0-	-0-	-0-	1046	2				N	-0-						-0-			
05	4030 X	3169	-0-	-861	-0-	-0-	-0-	3169	2				N	-0-						-0-			

CAUTHORN -C-										WELL #: 6										RRCID -> 174457			
										COMPL. DATE 08/01/1999										TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926			
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	615	2				N	-0-						-0-			
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	651	2				N	-0-						-0-			
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	569	2				N	-0-						-0-			
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	620	2				N	-0-						-0-			
04	630 N	128	-0-	-502	-0-	-0-	-0-	128	2				N	-0-						-0-			
05	620 N	581	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	581	2				N	-0-						-0-			

CAUTHORN -E-										WELL #: 2										RRCID -> 176763			
										COMPL. DATE 01/16/2000										TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800			
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	911	2				N	-0-						-0-			
01	744 N	576	-0-	-168	-0-	-0-	-0-	576	2				N	-0-						-0-			
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	584	2				N	-0-						-0-			
03	744 N	627	-0-	-117	-0-	-0-	-0-	627	2				N	-0-						-0-			
04	570 N	124	-0-	-446	-0-	-0-	-0-	124	2				N	-0-						-0-			
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	837	2				N	-0-						-0-			

CAUTHORN "G"										WELL #: 2										RRCID -> 178535			
										COMPL. DATE 06/21/2003										TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032			
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	553	2				N	-0-						-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	428	2				N	-0-						-0-			

VINEGARONE (STRAWN)										CNTY: VAL VERDE									
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC																			
CAUTHORN -D-																			

VINEGARONE (STRAWN) WHITE ROCK OIL & GAS, LLC J. A. RANCH -L-										//CONT.// 93874 100 //CONT.// 916958 WELL #: L 1										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: VAL VERDE									
										RRCID -> 206313										COMPL. DATE 06/05/2004										TOTAL DEPTH 10000										PERF. 9612 - 9674									
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																												
12	1564	X	-0-	-0-	-1564	-0-						N	-0-								-0-																												
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-																												
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-						N	-0-								-0-																												
03	320	X	-0-	-0-	-0-	-0-			320	2		N	-0-								-0-																												
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-								-0-																												
05	133	X	-0-	-0-	-0-	-0-			133	2		N	-0-								-0-																												
CAUTHORN -F-						WELL #:	4	RRCID ->	213633	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	10684	PERF.	9895 - 9925																																		
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-			1043	2		N	-0-								-0-																												
01	1054	N	1030	-0-	-24	-0-			1030	2		N	-0-								-0-																												
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-			918	2		N	-0-								-0-																												
03	1054	N	1002	-0-	-52	-0-			1002	2		N	-0-								-0-																												
04	990	N	211	-0-	-779	-0-			211	2		N	-0-								-0-																												
05	1023	N	1021	-0-	-2	-0-			1021	2		N	-0-								-0-																												
CAUTHORN -B-						WELL #:	9	RRCID ->	214219	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	10385	PERF.	10100 - 10158																																		
12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-			1741	2		N	-0-								-0-																												
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-			1832	2		N	-0-								-0-																												
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-			1581	2		N	-0-								-0-																												
03	1736	N	1709	-0-	-27	-0-			1709	2		N	-0-								-0-																												
04	1770	N	347	-0-	-1423	-0-			347	2		N	-0-								-0-																												
05	1736	N	1645	-0-	-91	-0-			1645	2		N	-0-								-0-																												
J. A. RANCH -L-						WELL #:	3	RRCID ->	214598	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	9554 - 10678																																		
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-			15	2		N	-0-								-0-																												
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-			24	2		N	-0-								-0-																												
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-			29	2		N	-0-								-0-																												
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-			36	2		N	-0-								-0-																												
04	30	N	8	-0-	-22	-0-			8	2		N	-0-								-0-																												
05	31	N	21	-0-	-10	-0-			21	2		N	-0-								-0-																												
CAUTHORN -F-						WELL #:	5	RRCID ->	222926	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9944 - 10085																																		
12	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-			3553	2		N	-0-								-0-																												
01	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-			7210	2		N	-0-								-0-																												
02	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-			3903	2		N	-0-								-0-																												
03	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-			4386	2		N	-0-								-0-																												
04	4140	X	739	-0-	-3401	-0-			739	2		N	-0-								-0-																												
05	4278	X	3331	-0-	-947	-0-			3331	2		N	-0-								-0-																												
RANCH, J. A. -L-						WELL #:	4	RRCID ->	228005	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	10374	PERF.	9560 - 9951																																		
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-			386	2		N	-0-								-0-																												
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-			180	2		N	-0-								-0-																												
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-			103	2		N	-0-								-0-																												
03	155	N	108	-0-	-47	-0-			108	2		N	-0-								-0-																												
04	150	N	23	-0-	-127	-0-			23	2		N	-0-								-0-																												
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-			231	2		N	-0-								-0-																												
RANCH, J. A. -K-						WELL #:	3	RRCID ->	228675	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9698 - 9852																																		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	882						N	-0-								-0-																												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	882						N	-0-								-0-																												
02	1218	X	336	-0-	-882	-0-			336	2		N	-0-								-0-																												
03	68	X	68	-0-	-0-	-0-			68	2		N	-0-								-0-																												
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-			6	2		N	-0-								-0-																												
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-								-0-																												

VINEGARONE (SWANSON)										93874 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
CONTANGO RESOURCES, LLC										100222								
ALTIZER										WELL #:	5B	RRCID -> 158689	COMPL. DATE 05/15/1996	TOTAL	DEPTH 10505	PERF.10397	- 10409	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
12		3162 X	2866	-0-	-296	-0-	2866	2		N	-0-				-0-			
01		3162 X	2884	-0-	-278	-0-	2884	2		N	-0-				-0-			
02		2856 X	2698	-0-	-158	-0-	2698	2		N	-0-				-0-			
03		3038 X	2839	-0-	-199	-0-	2839	2		N	-0-				-0-			
04		2910 X	2498	-0-	-412	-0-	2498	2		N	-0-				-0-			
05		2976 X	2584	-0-	-392	-0-	2584	2		N	-0-				-0-			
ALTIZER "B"										WELL #:	9	RRCID -> 171090	COMPL. DATE 11/01/1998	TOTAL	DEPTH 10600	PERF.10415	- 10432	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
VINEGARONE, E. (PENN. SAND)										93875 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310								
EARWOOD "B"										WELL #:	1	RRCID -> 165014	COMPL. DATE 05/01/1997	TOTAL	DEPTH 9680	PERF. 8876	- 9020	
12		2046 X	1054	-0-	-992	-0-	51	1	1003	2	N	-0-			-0-			
01		2697 N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-			-0-			
02		952 N	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-			-0-			
03		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	97	1	1898	2	N	-0-			-0-			
04		2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	132	1	2645	2	N	-0-			-0-			
05		3100 N	3538	-0-	438	-0-	438	170	1	3368	2	N	-0-		-0-			
EARWOOD "A"										WELL #:	1	RRCID -> 165336	COMPL. DATE 04/30/1997	TOTAL	DEPTH 9500	PERF. 8889	- 8992	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
EARWOOD G.U. 2										WELL #:	1	RRCID -> 165533	COMPL. DATE 10/21/1997	TOTAL	DEPTH 9280	PERF. 8969	- 9063	
12		686 N	686	-0-	-0-	-0-	33	1	653	2	N	-0-			-0-			
01		434 N	23	-0-	-411	-0-	23	1			N	-0-			-0-			
02		392 N	289	-0-	-103	-0-	14	1	275	2	N	-0-			-0-			
03		434 N	381	-0-	-53	-0-	19	1	362	2	N	-0-			-0-			
04		399 N	399	-0-	-0-	-0-	19	1	380	2	N	-0-			-0-			
05		437 N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	416	2	N	-0-			-0-			
NEWBY G.U. 1										WELL #:	1C	RRCID -> 167314	COMPL. DATE 12/31/1997	TOTAL	DEPTH 10067	PERF. 8764	- 8818	
12		922 N	922	-0-	-0-	-0-	45	1	877	2	N	-0-			-0-			
01		496 N	39	-0-	-457	-0-	39	1			N	-0-			-0-			
02		581 N	581	-0-	-0-	-0-	27	1	554	2	N	-0-			-0-			
03		620 N	169	-0-	-451	-0-	8	1	161	2	N	-0-			-0-			
04		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	76	1	1530	2	N	-0-			-0-			
05		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	55	1	1088	2	N	-0-			-0-			

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)												CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY															
EARWOOD "B"															

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)												CNTY: EDWARDS													
HILCORP ENERGY COMPANY																									
EARWOOD "A"																									
												//CONT.//		93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
												//CONT.//		386310											
												WELL #:		4		RRCID -> 173842		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH		9100 PERF. 8826 - 9022			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE							
12		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-		111	1	2165	2	N	-0-					-0-							
01		1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-						N	-0-					-0-							
02		1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-						N	-0-					-0-							
03		1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-						N	-0-					-0-							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
EARWOOD "A"												WELL #:		5		RRCID -> 175798		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH		9026 PERF. 8880 - 9026			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
EARWOOD "A"												WELL #:		6		RRCID -> 176804		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH		9190 PERF. 9001 - 9190			
12		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-		101	1	1961	2	N	-0-					-0-							
01		1333 N	100	-0-	-1233	-0-		100	1			N	-0-					-0-							
02		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-		74	1	1497	2	N	-0-					-0-							
03		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-		101	1	1973	2	N	-0-					-0-							
04		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-		71	1	1430	2	N	-0-					-0-							
05		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-		86	1	1710	2	N	-0-					-0-							
EARWOOD "A"												WELL #:		7		RRCID -> 177156		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH		8990 PERF. 8785 - 8990			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
04	14B2	EXT	169	-0-	169	169		8	1	161	2	N	-0-					-0-							
05	14B2	EXT	244	-0-	244	413		12	1	232	2	N	-0-					-0-							
WHITEHEAD "45"												WELL #:		1		RRCID -> 177421		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH		9160 PERF. 8901 - 9160			
12		312 N	312	-0-	-0-	-0-		15	1	297	2	N	-0-					-0-							
01		217 N	15	-0-	-202	-0-		15	1			N	-0-					-0-							
02		227 N	227	-0-	-0-	-0-		11	1	216	2	N	-0-					-0-							
03		622 N	622	-0-	-0-	-0-		30	1	592	2	N	-0-					-0-							
04		515 N	515	-0-	-0-	-0-		24	1	491	2	N	-0-					-0-							
05		704 N	704	-0-	-0-	-0-		34	1	670	2	N	-0-					-0-							
EARWOOD "A"												WELL #:		8		RRCID -> 177565		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH		9140 PERF. 9025 - 9044			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
04		169 N	169	-0-	-0-	-0-		8	1	161	2	N	-0-					-0-							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
EARWOOD "A"												WELL #:		9		RRCID -> 178614		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH		9624 PERF. 9162 - 9200			
12		982 N	982	-0-	-0-	-0-		48	1	934	2	N	-0-					-0-							
01		775 N	50	-0-	-725	-0-		50	1			N	-0-					-0-							
02		702 N	702	-0-	-0-	-0-		33	1	669	2	N	-0-					-0-							
03		814 N	814	-0-	-0-	-0-		40	1	774	2	N	-0-					-0-							
04		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-		49	1	984	2	N	-0-					-0-							
05		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-		74	1	1460	2	N	-0-					-0-							

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)			//CONT.//			93875 365			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310															
WHITEHEAD "45"			WELL #:			2			RRCID -> 179619			COMPL. DATE 09/01/2000			TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	2790	X	2204	-0-	-586	-0-					108 1	2096	2	N	-0-					-0-	
01	2790	X	95	-0-	-2695	-0-					95 1			N	-0-					-0-	
02	2520	X	1839	-0-	-681	-0-					86 1	1753	2	N	-0-					-0-	
03	2790	X	2064	-0-	-726	-0-					101 1	1963	2	N	-0-					-0-	
04	2130	X	1831	-0-	-299	-0-					87 1	1744	2	N	-0-					-0-	
05	2046	N	1464	-0-	-582	-0-					70 1	1394	2	N	-0-					-0-	
NEWBY "B"			WELL #:			1			RRCID -> 181110			COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884						
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-					4 1	87	2	N	-0-					-0-	
01	124	N	7	-0-	-117	-0-					7 1			N	-0-					-0-	
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-					9 1	189	2	N	-0-					-0-	
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-								N	-0-					-0-	
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-								N	-0-					-0-	
05	217	N	102	-0-	-115	-0-					5 1	97	2	N	-0-					-0-	
EARWOOD "A"			WELL #:			11			RRCID -> 181112			COMPL. DATE 01/23/2001			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188						
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-					75 1	1453	2	N	-0-					-0-	
01	558	N	70	-0-	-488	-0-					70 1			N	-0-					-0-	
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-					74 1	1495	2	N	-0-					-0-	
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-					64 1	1243	2	N	-0-					-0-	
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-					43 1	864	2	N	-0-					-0-	
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-					48 1	952	2	N	-0-					-0-	
WHITEHEAD 45			WELL #:			4			RRCID -> 181621			COMPL. DATE 12/02/2000			TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081						
12	2852	X	2246	-0-	-606	-0-					110 1	2136	2	N	-0-					-0-	
01	2263	X	85	-0-	-2178	-0-					85 1			N	-0-					-0-	
02	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-					102 1	2065	2	N	-0-					-0-	
03	2263	X	2177	-0-	-86	-0-					106 1	2071	2	N	-0-					-0-	
04	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-					104 1	2094	2	N	-0-					-0-	
05	2387	X	1740	-0-	-647	-0-					84 1	1656	2	N	-0-					-0-	
EARWOOD "B"			WELL #:			5			RRCID -> 181622			COMPL. DATE 12/17/2000			TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
EARWOOD G.U. 1			WELL #:			2			RRCID -> 181814			COMPL. DATE 04/29/2006			TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009						
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-					39 1	753	2	N	-0-					-0-	
01	341	N	37	-0-	-304	-0-					37 1			N	-0-					-0-	
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-					28 1	567	2	N	-0-					-0-	
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-					30 1	579	2	N	-0-					-0-	
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-					28 1	557	2	N	-0-					-0-	
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-					45 1	894	2	N	-0-					-0-	
EARWOOD G. U. 2			WELL #:			2			RRCID -> 181819			COMPL. DATE 02/14/2001			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WHITEHEAD 45		WELL #:		3	RRCID -> 182081		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 11080		PERF. 8930 - 9090	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EARWOOD "B"				WELL #:	6	RRCID -> 185132		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 9211		PERF. 8920 - 9076
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-		-0-
01	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-				N	-0-		-0-
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WALKER, R. C.				WELL #:	1	RRCID -> 186006		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 9206		PERF. 8830 - 8953
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	N	-0-	-0-
01	465 N	14	-0-	-451	-0-	14	1			N	-0-	-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	N	-0-	-0-
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	485	2	N	-0-	-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	2	N	-0-	-0-
05	434 N	283	-0-	-151	-0-	14	1	269	2	N	-0-	-0-

NEWBY A				WELL #:	4	RRCID -> 194616		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 9309		PERF. 8865 - 8974
12	9424 X	9424	-0-	-0-	-0-	460	1	8964	2	N	-0-	-0-
01	8308 X	452	-0-	-7856	-0-	452	1			N	-0-	-0-
02	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	399	1	8106	2	N	-0-	-0-
03	8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	419	1	8170	2	N	-0-	-0-
04	8040 X	7045	-0-	-995	-0-	334	1	6711	2	N	-0-	-0-
05	8308 X	6999	-0-	-1309	-0-	336	1	6663	2	N	-0-	-0-

NEWBY G.U. 2				WELL #:	2C	RRCID -> 195698		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 8740 - 8864
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WHITEHEAD "45"				WELL #:	5	RRCID -> 196406		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 9046 - 9215
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWBY "A"				WELL #:	6	RRCID -> 197155		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 10023		PERF. 8742 - 8786
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	39	1	765	2	N	-0-	-0-
01	713 N	32	-0-	-681	-0-	32	1			N	-0-	-0-
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	34	1	681	2	N	-0-	-0-
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	48	1	943	2	N	-0-	-0-
04	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	76	1	1530	2	N	-0-	-0-
05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	48	1	960	2	N	-0-	-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)												CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
EARWOOD "A"																			
//CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 386310																			
WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095																			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE						
12	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	87	1	1697	2	N	-0-		-0-						
01	465 X	76	-0-	-389	-0-	76	1			N	-0-		-0-						
02	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	58	1	1186	2	N	-0-		-0-						
03	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	67	1	1306	2	N	-0-		-0-						
04	705 X	705	-0-	-0-	-0-	33	1	672	2	N	-0-		-0-						
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-		-0-						
EARWOOD G. U. 1												WELL #: 3		RRCID -> 197966		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078	
12	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	99	1	1934	2	N	-0-		-0-						
01	1519 N	97	-0-	-1422	-0-	97	1			N	-0-		-0-						
02	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	99	1	2011	2	N	-0-		-0-						
03	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	105	1	2043	2	N	-0-		-0-						
04	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	79	1	1595	2	N	-0-		-0-						
05	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	99	1	1960	2	N	-0-		-0-						
NEWBY "B"												WELL #: 2		RRCID -> 197969		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858	
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	39	1	760	2	N	-0-		-0-						
01	1116 N	28	-0-	-1088	-0-	28	1			N	-0-		-0-						
02	644 N	389	-0-	-255	-0-	18	1	371	2	N	-0-		-0-						
03	806 N	449	-0-	-357	-0-	22	1	427	2	N	-0-		-0-						
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-		-0-						
05	434 N	93	-0-	-341	-0-	4	1	89	2	N	-0-		-0-						
NEWBY "A"												WELL #: 8		RRCID -> 198498		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832	
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	N	-0-		-0-						
01	217 N	15	-0-	-202	-0-	15	1			N	-0-		-0-						
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	2	N	-0-		-0-						
03	217 N	176	-0-	-41	-0-	9	1	167	2	N	-0-		-0-						
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	N	-0-		-0-						
05	372 N	174	-0-	-198	-0-	8	1	166	2	N	-0-		-0-						
WHITEHEAD "45"												WELL #: 6		RRCID -> 199656		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004	
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	44	1	866	2	N	-0-		-0-						
01	1333 N	81	-0-	-1252	-0-	81	1			N	-0-		-0-						
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	41	1	832	2	N	-0-		-0-						
03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	70	1	1360	2	N	-0-		-0-						
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	70	1	1407	2	N	-0-		-0-						
05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	61	1	1203	2	N	-0-		-0-						
WHITEHEAD "46"												WELL #: 1		RRCID -> 199658		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010	
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	42	1	821	2	N	-0-		-0-						
01	527 N	45	-0-	-482	-0-	45	1			N	-0-		-0-						
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	37	1	748	2	N	-0-		-0-						
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	49	1	951	2	N	-0-		-0-						
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	55	1	1112	2	N	-0-		-0-						
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	45	1	895	2	N	-0-		-0-						
WHITEHEAD "46"												WELL #: 2		RRCID -> 205802		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110	
12	3286 X	3006	-0-	-280	-0-	147	1	2859	2	N	-0-		-0-						
01	3286 X	162	-0-	-3124	-0-	162	1			N	-0-		-0-						
02	2968 X	2845	-0-	-123	-0-	133	1	2712	2	N	-0-		-0-						
03	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	161	1	3139	2	N	-0-		-0-						
04	2910 X	2599	-0-	-311	-0-	123	1	2476	2	N	-0-		-0-						
05	3162 X	1877	-0-	-1285	-0-	90	1	1787	2	N	-0-		-0-						

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)													CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY																
WHITEHEAD "45"																
WELL #: 7																
RRCID -> 206411																
COMPL. DATE 09/02/2004																
TOTAL DEPTH 9464													PERF. 9021 - 9236			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	01	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	135	1	2632	2	N	-0-				-0-
01	02	2728 N	126	-0-	-2602	-0-	126	1			N	-0-				-0-
02	03	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	124	1	2525	2	N	-0-				-0-
03	04	3013 N	3013	-0-	-0-	-0-	147	1	2866	2	N	-0-				-0-
04	05	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	140	1	2811	2	N	-0-				-0-
05		2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	140	1	2780	2	N	-0-				-0-
WHITEHEAD "46"																
WELL #: 3																
RRCID -> 211611																
COMPL. DATE 08/17/2005																
TOTAL DEPTH 11321													PERF. 9008 - 9082			
12	01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	52	1	1016	2	N	-0-				-0-
01	02	1333 N	54	-0-	-1279	-0-	54	1			N	-0-				-0-
02	03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	41	1	834	2	N	-0-				-0-
03	04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	58	1	1124	2	N	-0-				-0-
04	05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	42	1	842	2	N	-0-				-0-
05		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	49	1	966	2	N	-0-				-0-
NEWBY "A"																
WELL #: 5																
RRCID -> 214325																
COMPL. DATE 12/09/2005																
TOTAL DEPTH 10190													PERF. 8936 - 8988			
12	01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
NEWBY GU 1																
WELL #: 3C																
RRCID -> 214613																
COMPL. DATE 10/17/2005																
TOTAL DEPTH 9780													PERF. 8752 - 8772			
12	01	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	332	1	6480	2	N	-0-				-0-
01	02	2139 X	274	-0-	-1865	-0-	274	1			N	-0-				-0-
02	03	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	229	1	4660	2	N	-0-				-0-
03	04	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	183	1	3574	2	N	-0-				-0-
04	05	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	233	1	4682	2	N	-0-				-0-
05		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	195	1	3857	2	N	-0-				-0-
NEWBY G.U. 2																
WELL #: 3																
RRCID -> 220305																
COMPL. DATE 04/18/2006																
TOTAL DEPTH 10087													PERF. 8740 - 8920			
12	01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	22	1	434	2	N	-0-				-0-
01	02	372 N	21	-0-	-351	-0-	21	1			N	-0-				-0-
02	03	448 N	374	-0-	-74	-0-	18	1	356	2	N	-0-				-0-
03	04	465 N	432	-0-	-33	-0-	21	1	411	2	N	-0-				-0-
04	05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	33	1	661	2	N	-0-				-0-
05		516 N	516	-0-	-0-	-0-	25	1	491	2	N	-0-				-0-
NEWBY G.U. 3																
WELL #: 2																
RRCID -> 220306																
COMPL. DATE 04/25/2006																
TOTAL DEPTH 10164													PERF. 8818 - 8926			
12	01	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	75	1	1464	2	N	-0-				-0-
01	02	682 N	76	-0-	-606	-0-	76	1			N	-0-				-0-
02	03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	68	1	1391	2	N	-0-				-0-
03	04	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	87	1	1690	2	N	-0-				-0-
04	05	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	83	1	1679	2	N	-0-				-0-
05		1612 N	1146	-0-	-466	-0-	55	1	1091	2	N	-0-				-0-
NEWBY 151 "D"																
WELL #: 5																
RRCID -> 220398																
COMPL. DATE 06/13/2006																
TOTAL DEPTH 10350													PERF. 8834 - 8886			
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)													CNTY: EDWARDS		
HILCORP ENERGY COMPANY															
EARWOOD G U 1															
WELL #: 4															
RRCID -> 220620															
COMPL. DATE 07/05/2006															
TOTAL DEPTH 10180													PERF. 9068 - 9186		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	55	1	1066	2	N	-0-		-0-		
01	744 N	43	-0-	-701	-0-	43	1			N	-0-		-0-		
02	644 N	477	-0-	-167	-0-	22	1	455	2	N	-0-		-0-		
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	52	1	1014	2	N	-0-		-0-		
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	53	1	1075	2	N	-0-		-0-		
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	61	1	1199	2	N	-0-		-0-		
EARWOOD "A"															
WELL #: 13															
RRCID -> 220627															
COMPL. DATE 06/21/2006															
TOTAL DEPTH 10385													PERF. 9004 - 9096		
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	457	2	N	-0-		-0-		
01	527 N	29	-0-	-498	-0-	29	1			N	-0-		-0-		
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	25	1	501	2	N	-0-		-0-		
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	28	1	556	2	N	-0-		-0-		
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	489	2	N	-0-		-0-		
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	27	1	527	2	N	-0-		-0-		
WALKER, R. C.															
WELL #: 2															
RRCID -> 221162															
COMPL. DATE 05/16/2006															
TOTAL DEPTH 11275													PERF. 9116 - 9228		
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	66	1	1287	2	N	-0-		-0-		
01	1581 N	76	-0-	-1505	-0-	76	1			N	-0-		-0-		
02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	72	1	1459	2	N	-0-		-0-		
03	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	78	1	1515	2	N	-0-		-0-		
04	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	82	1	1654	2	N	-0-		-0-		
05	1581 N	1389	-0-	-192	-0-	67	1	1322	2	N	-0-		-0-		
NEWBY GU 1															
WELL #: 4 C															
RRCID -> 221376															
COMPL. DATE 03/23/2006															
TOTAL DEPTH 9900													PERF. 8682 - 8859		
12	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	126	1	2463	2	N	-0-		-0-		
01	775 N	41	-0-	-734	-0-	41	1			N	-0-		-0-		
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-		-0-		
03	1178 N	82	-0-	-1096	-0-	4	1	78	2	N	-0-		-0-		
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	465	2	N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
NEWBY 151 "D"															
WELL #: 6															
RRCID -> 223325															
COMPL. DATE 09/05/2006															
TOTAL DEPTH 9500													PERF. 8852 - 8926		
12	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	68	1	1332	2	N	-0-		-0-		
01	527 N	66	-0-	-461	-0-	66	1			N	-0-		-0-		
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	51	1	1044	2	N	-0-		-0-		
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	65	1	1276	2	N	-0-		-0-		
04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	63	1	1263	2	N	-0-		-0-		
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	76	1	1501	2	N	-0-		-0-		
NEWBY G.U. 3															
WELL #: 3															
RRCID -> 224977															
COMPL. DATE 08/21/2006															
TOTAL DEPTH 9545													PERF. 8765 - 8860		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
NEWBY G. U. 1															
WELL #: 2															
RRCID -> 226894															
COMPL. DATE 03/13/2006															
TOTAL DEPTH 10172													PERF. 8958 - 9042		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WHITEHEAD "45"		WELL #:		8	RRCID -> 242033		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
VON ORMY (ANACHACHO LIME)				94100 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEXAR		
JARVIS, ROY R.				430235							
VON ORMY		WELL #:		1	RRCID -> 000507		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH 1177 PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
W.S.L. (LK)				94431 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE		
LIGHTNING OIL COMPANY				500600							
CUTLASS EAST		WELL #:		1A	RRCID -> 283833		COMPL. DATE 08/25/2014		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9114		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WARD BOX (OLMOS)				95148 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
OXSON CO.				630596							
I.T. PRYOR - WARD BOX		WELL #:		1	RRCID -> 142612		COMPL. DATE 06/26/1992		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2660 - 2661		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WASHBURN (EDWARDS)				95314 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915							
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:		5	RRCID -> 092093		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 10725 PERF.10218 - 10326		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:		6	RRCID -> 106671		COMPL. DATE 05/31/1983		TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WASHBURN (EDWARDS)				//CONT.//		95314 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//		781915											
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A				WELL #:		7	RRCID ->	135425	COMPL. DATE	06/09/1990	TOTAL DEPTH	10618	PERF.10273	-	10364		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A				WELL #:		9	RRCID ->	144748	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10272	-	10376		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B				WELL #:		14	RRCID ->	221318	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10880	PERF.10310	-	10340		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A				WELL #:		11	RRCID ->	221403	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10880	PERF.10283	-	10356		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
WASHBURN RANCH, WEST (4800)						95341 333	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE						
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC						072671											
SO. TEXAS SYNDICATE #39				WELL #:		2	RRCID ->	137194	COMPL. DATE	01/28/1991	TOTAL DEPTH	6012	PERF. 4773	-	4779		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			6
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			6
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			6
SO. TEXAS SYNDICATE #39				WELL #:		5	RRCID ->	178920	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	5886	PERF. 4784	-	4798		
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			2
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			2

WEIGANG (REKLAW)				95888 333		ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ATASCOSA					
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC				223502															
HURT & TARTT				WELL #: 5		RRCID -> 203306				COMPL. DATE 07/16/2004				TOTAL DEPTH 3787 PERF. 3685 - 3689					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME)				96950 666		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978															
VT BECKMAN, M. A.				WELL #: 1		RRCID -> 000517				COMPL. DATE 03/01/1959				TOTAL DEPTH 10449 PERF. 10317 - 10413					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	118	-0-	118	118	27	1	91	2	N	-0-	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	74	-0-	74	192	22	1	52	2	N	-0-	-0-					-0-	
VT STOREY ESTATE				WELL #: 7		RRCID -> 132136				COMPL. DATE 08/30/1989				TOTAL DEPTH 10452 PERF. 10311 - 10393					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
VT BECKMAN, M. A.				WELL #: 2		RRCID -> 133372				COMPL. DATE 01/24/1990				TOTAL DEPTH 10640 PERF. 10263 - 10291					
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	34	1	150	2	N	-0-	-0-					-0-	
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	102	1	632	2	N	-0-	-0-					-0-	
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	230	1	800	2	N	-0-	-0-					-0-	
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	136	1	316	2	N	-0-	-0-					-0-	
VT BECKMAN, M.A.				WELL #: 4		RRCID -> 145461				COMPL. DATE 02/18/1993				TOTAL DEPTH 10493 PERF. 10284 - 10485					
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	160	1	701	2	N	-0-	-0-					-0-	
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	59	1	370	2	N	-0-	-0-					-0-	
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	448	1	1556	2	N	-0-	-0-					-0-	
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	223	1	522	2	N	-0-	-0-					-0-	
VT STOREY ESTATE				WELL #: 11		RRCID -> 196353				COMPL. DATE 06/13/2003				TOTAL DEPTH 10617 PERF. 10315 - 10418					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915																				
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336																				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WILDFLOWER (STRAWN) 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE																				
BONFIRE OPERATING LLC 082443																				
WHITEHEAD "30" WELL #: 1 RRCID -> 163948 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9760 - 10350																				
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1273	1				N	-0-					-0-	
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1273	1				N	-0-					-0-	
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	957	1				N	-0-					-0-	
03	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1296	3				N	-0-					-0-	
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1305	3				N	-0-					-0-	
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1211	3				N	-0-					-0-	
WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980																				
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1273	1				N	-0-					-0-	
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1273	1				N	-0-					-0-	
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	957	1				N	-0-					-0-	
03	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1296	3				N	-0-					-0-	
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1305	3				N	-0-					-0-	
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1211	3				N	-0-					-0-	
WILL O. (ELLENBURGER) 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE																				
PERDIDO ENERGY, LLC 653223																				
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 000376 COMPL. DATE 10/16/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940																				
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	940	3				N	-0-					-0-	
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	684	3				N	-0-					-0-	
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	542	3				N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3				N	-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A																				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465																				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WILL O. (ELLENBURGER)			//CONT.// 97474 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
PERDIDO ENERGY, LLC			//CONT.// 653223												
MILLS -18-			WELL #: 1			RRCID -> 074328			COMPL. DATE 11/11/1977			TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARLEDGE UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 079224			COMPL. DATE 03/14/1989			TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056			
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP			WELL #: 4			RRCID -> 079446			COMPL. DATE 11/27/1978			TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724			
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B-			WELL #: 2			RRCID -> 080122			COMPL. DATE 12/01/1983			TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049			
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARLEDGE			WELL #: 108			RRCID -> 082270			COMPL. DATE 06/21/1978			TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP			WELL #: 5			RRCID -> 180491			COMPL. DATE 03/25/2006			TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616			
12	3663 X		3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			N	-0-			-0-
01	440 N		440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-			-0-
02	148 N		148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1830 X		-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-			-0-
05	1891 X		NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP			WELL #: 6			RRCID -> 182475			COMPL. DATE 03/31/2001			TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600			
12	3100 N		11400	-0-	8300	12385	11400	3			N	-0-			-0-
01	3100 N		13805	-0-	10705	23090	13805	3			N	-0-			-0-
02	2800 N		1099	-0-	-1701	21389	1099	3			N	-0-			-0-
*03	21389 X		-0-	-0-	-21389	-0-					N	-0-			-0-
04	2100 X		1667	-0-	-433	-0-	1667	3			N	-0-			-0-
05	2170 X		NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT			-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE													
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223																		
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		1H	RRCID ->	201559	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	14668 PERF.14503 - 16899												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
ARLEDGE														WELL #:		208	RRCID ->	213951	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	14300 PERF.12992 - 14152
12	15352 X	15352	-0-	-0-	-0-	15352	3		N	-0-			-0-									
01	15113 X	15113	-0-	-0-	-0-	15113	3		N	-0-			-0-									
02	10224 X	10224	-0-	-0-	-0-	10224	3		N	-0-			-0-									
03	8897 X	-0-	-0-	-8897	-0-				N	-0-			-0-									
04	10470 X	4461	-0-	-6009	-0-	4461	3		N	-0-			-0-									
05	10819 X	NO RPT	-0-	-10819	-0-				N	NO RPT			-0-									
ARLEDGE, PHILLIP														WELL #:		8	RRCID ->	219173	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	15150 PERF.13772 - 14748
12	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	3		N	-0-			-0-									
01	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	3		N	-0-			-0-									
02	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3		N	-0-			-0-									
03	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-				N	-0-			-0-									
04	4770 X	1	-0-	-4769	-0-	1	3		N	-0-			-0-									
05	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-				N	NO RPT			-0-									
ARLEDGE, PHILLIP														WELL #:		10	RRCID ->	219880	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	14790 PERF.13200 - 14651
12	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-			-0-									
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-			-0-									
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
ARLEDGE, PHILLIP														WELL #:		9	RRCID ->	220810	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	15110 PERF.13935 - 14815
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
MILLS "36"														WELL #:		1	RRCID ->	221692	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	14806 PERF.13850 - 14750
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
ARLEDGE, PHILLIP														WELL #:		12	RRCID ->	226485	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	15110 PERF.13650 - 14720
12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3		N	-0-			-0-									
01	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3		N	-0-			-0-									
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-									
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223										
MILLS "16"		WELL #:		1	RRCID -> 226608		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 15138		PERF.13824 - 15002			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		348 X	348	-0-	-0-	-0-	348 3			N	-0-			-0-
01		884 X	884	-0-	-0-	-0-	884 3			N	-0-			-0-
02		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 3			N	-0-			-0-
03		186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
04		330 X	232	-0-	-98	-0-	232 3			N	-0-			-0-
05		899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT			-0-

BLAKENEY-KRUEGER				WELL #:	4	RRCID -> 226893		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 15063		PERF.13593 - 14963		
12		11980 X	11980	-0-	-0-	-0-	11980 3			N	-0-			-0-
01		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182 3			N	-0-			-0-
02		2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	2326 3			N	-0-			-0-
03		3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-				N	-0-			-0-
04		3870 X	2203	-0-	-1667	-0-	2203 3			N	-0-			-0-
05		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE				WELL #:	508	RRCID -> 228809		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 14405		PERF.13178 - 14316		
12		10979 X	10979	-0-	-0-	-0-	10979 3			N	-0-			-0-
01		5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5083 3			N	-0-			-0-
02		1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584 3			N	-0-			-0-
03		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-				N	-0-			-0-
04		5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	5216 3			N	-0-			-0-
05		4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP				WELL #:	15	RRCID -> 229779		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 15117		PERF.13838 - 14592		
12		9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	9240 3			N	-0-			-0-
01		3100 N	5891	-0-	2791	2791	5891 3			N	-0-			-0-
02		2800 N	1232	-0-	-1568	1223	1232 3			N	-0-			-0-
03		1223 N	-0-	-0-	-1223	-0-				N	-0-			-0-
04		949 X	949	-0-	-0-	-0-	949 3			N	-0-			-0-
05		930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP				WELL #:	11	RRCID -> 231906		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 15125		PERF.13703 - 14972		
12		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3			N	-0-			-0-
01		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3			N	-0-			-0-
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 240096		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 15240		PERF.14077 - 14959		
12		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 3			N	-0-			-0-
01		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 3			N	-0-			-0-
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 3			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP				WELL #:	16	RRCID -> 242844		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 15256		PERF.14572 - 15092		
12		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610 3			N	-0-			-0-
01		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223										
ARLEDGE		WELL #:		408	RRCID -> 250471		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3			N	-0-			-0-
01	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	3			N	-0-			-0-
02	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
03	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-			-0-
04	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-			-0-
05	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS "36"				WELL #:	2	RRCID -> 255988		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985				
12	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	3			N	-0-			-0-
01	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	3			N	-0-			-0-
02	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	3			N	-0-			-0-
03	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-			-0-
04	6060 X	1498	-0-	-4562	-0-	1498	3			N	-0-			-0-
05	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT			-0-

SHEER ENERGY, LLC				772753										
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 094155		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 14970 PERF.13918 - 14913				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS MINERAL TRUST "B"				WELL #:	1	RRCID -> 094437		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THREE FORKS RESOURCES, LLC				857666										
EXXON MILLS -39-				WELL #:	1	RRCID -> 075468		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILL O. (STRAWN)				97474 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
PERDIDO ENERGY, LLC				653223										
MOBIL MILLS "40"		WELL #:		1	RRCID -> 165374		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 15186 PERF.12095 - 12157					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILL O. (STRAWN)			//CONT.//		97474 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE										
PERDIDO ENERGY, LLC			//CONT.//		653223																
ARLEDGE, PHILLIP			WELL #:		2	RRCID -> 184946		COMPL. DATE 07/07/2001			TOTAL DEPTH 15200		PERF.11936 - 11996								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
ARLEDGE			WELL #:		308	RRCID -> 220005		COMPL. DATE 12/18/2005			TOTAL DEPTH 12023		PERF.11544 - 11672								
12	1741	X	1741	-0-		-0-		-0-		1741	3			N	-0-						-0-
01	1783	N	1783	-0-		-0-		-0-		1783	3			N	-0-						-0-
02	1815	N	1815	-0-		-0-		-0-		1815	3			N	-0-						-0-
03	2914	X	-0-	-0-		-2914		-0-						N	-0-						-0-
04	2820	X	488	-0-		-2332		-0-		488	3			N	-0-						-0-
05	1798	X	NO RPT	-0-		-1798		-0-						N	NO RPT						-0-
ARLEDGE, PHILLIP			WELL #:		14	RRCID -> 228674		COMPL. DATE 11/16/2006			TOTAL DEPTH 12568		PERF.11680 - 11832								
12	2127	N	2127	-0-		-0-		-0-		2127	3			N	-0-						-0-
01	2118	N	2118	-0-		-0-		-0-		2118	3			N	-0-						-0-
02	73	N	73	-0-		-0-		-0-		73	3			N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
WILL O. (WOLFCAMP)			//CONT.//		97474 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE										
PERDIDO ENERGY, LLC			//CONT.//		653223																
MILLS "15"			WELL #:		2	RRCID -> 208280		COMPL. DATE 03/18/2005			TOTAL DEPTH 3616		PERF. 2840 - 3537								
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
MILLS "18"			WELL #:		3	RRCID -> 210843		COMPL. DATE 02/15/2005			TOTAL DEPTH 3531		PERF. 2774 - 3324								
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
KINCAID			WELL #:		1011	RRCID -> 212069		COMPL. DATE 06/29/2005			TOTAL DEPTH 4521		PERF. 3650 - 3660								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

WILL O. (WOLFCAMP)			//CONT.//		97474 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
PERDIDO ENERGY, LLC			//CONT.//		653223								
MILLS "15"			WELL #:		3	RRCID -> 212887		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3213 - 3231	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ARLEDGE			WELL #:		608	RRCID -> 230061		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 10152		PERF. 3604 - 3630	
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MILLS 16			WELL #:		2	RRCID -> 243037		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 11128		PERF. 3166 - 3198	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP			WELL #:		7	RRCID -> 269300		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 15853		PERF. 3260 - 4568	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WOLFCAMP ENERGY, LLC			WELL #:		935660	RRCID -> 074939		COMPL. DATE 12/13/1977		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2778 - 2808	
MILLS					218								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KINCAID			WELL #:		3012	RRCID -> 120515		COMPL. DATE 07/31/1985		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3345 - 3401	
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-		-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-		-0-
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-		-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-		-0-
*05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-		-0-

WILL O. (WOLFCAMP)		//CONT.//		97474 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.//		935660													
COLE		WELL #:		1358	RRCID -> 212888		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH		4760	PERF.	3495	-	3764		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-		2102	2			N	-0-			-0-	
01		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-		1700	2			N	-0-			-0-	
02		686 N	686	-0-	-0-	-0-		686	2			N	-0-			-0-	
03		603 N	603	-0-	-0-	-0-		603	2			N	-0-			-0-	
04		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-		1841	2			N	-0-			-0-	
*05		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-		1289	2			N	-0-			-0-	

KINCAID A					WELL #: 7012		RRCID -> 212890		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH		4700	PERF.	4036	-	4600

12		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-			-0-	
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-			-0-	
02		14 N	10	-0-	-4	-0-		10	2			N	-0-			-0-	
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-			-0-	
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-			-0-	
*05		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-			-0-	

KINCAID A					WELL #: 2012		RRCID -> 213268		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH		4294	PERF.	3905	-	4106

12		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-			-0-	
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-			-0-	
02		14 N	10	-0-	-4	-0-		10	2			N	-0-			-0-	
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-			-0-	
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-			-0-	
*05		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-			-0-	

WILL O, NORTH (WOLFCAMP)		//CONT.//		97476 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.//		935660													
KINCAID		WELL #:		1012	RRCID -> 099242		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH		12797	PERF.	3275	-	3326		

12		324 N	324	-0-	-0-	-0-		324	2			N	-0-			-0-	
01		324 N	324	-0-	-0-	-0-		324	2			N	-0-			-0-	
02		130 N	130	-0-	-0-	-0-		130	2			N	-0-			-0-	
03		905 N	905	-0-	-0-	-0-		905	2			N	-0-			-0-	
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-		106	2			N	-0-			-0-	
*05		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-		1013	2			N	-0-			-0-	

KINCAID					WELL #: 1064		RRCID -> 187461		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH		3640	PERF.	3104	-	3414

12		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-			-0-	
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-			-0-	
02		14 N	10	-0-	-4	-0-		10	2			N	-0-			-0-	
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-			-0-	
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-			-0-	
*05		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-			-0-	

WILLIFORD (1650)		//CONT.//		97660 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
LA RONYA OIL & GAS		//CONT.//		487108													
BUCHANAN, E. A.		WELL #:		1	RRCID -> 086176		COMPL. DATE 09/04/1979		TOTAL DEPTH		2075	PERF.	1668	-	1678		

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

WINN-DULCE (BRACERO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH										98075 200 546675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
										WELL #:	19 T	RRCID -> 094323	COMPL. DATE 08/04/1979	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2886	-	2910	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		31 N	15	-0-	-16 B	-0-	-0-	15	1			N	-0-						-0-
01		31 N	22	-0-	-9 B	-0-	-0-	22	1			N	-0-						-0-
02		28 N	21	-0-	-7 B	-0-	-0-	21	1			N	-0-						-0-
03		16 N	16	-0-	-0- B	-0-	-0-	16	1			N	-0-						-0-
04		30 N	21	-0-	-9 B	-0-	-0-	21	1			N	-0-						-0-
05		31 N	22	-0-	-9 B	-0-	-0-	22	1			N	-0-						-0-
PRYOR RANCH										WELL #:	17 T	RRCID -> 094324	COMPL. DATE 07/23/1979	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2890	-	2910	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
PRYOR RANCH										WELL #:	30 T	RRCID -> 096408	COMPL. DATE 08/06/1981	TOTAL DEPTH	2871	PERF. 2674	-	2702	
12		31 N	22	-0-	-9 B	-0-	-0-	22	1			N	-0-						-0-
01		31 N	15	-0-	-16 B	-0-	-0-	15	1			N	-0-						-0-
02		28 N	20	-0-	-8 B	-0-	-0-	20	1			N	-0-						-0-
03		31 N	15	-0-	-16 B	-0-	-0-	15	1			N	-0-						-0-
04		20 N	20	-0-	-0- B	-0-	-0-	20	1			N	-0-						-0-
05		31 N	18	-0-	-13 B	-0-	-0-	18	1			N	-0-						-0-
PRYOR RANCH										WELL #:	63 T	RRCID -> 100166	COMPL. DATE 05/11/1982	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2908	-	2936	
12		31 N	15	-0-	-16 B	-0-	-0-	15	1			N	-0-						-0-
01		16 N	16	-0-	-0- B	-0-	-0-	16	1			N	-0-						-0-
02		28 N	15	-0-	-13 B	-0-	-0-	15	1			N	-0-						-0-
03		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	-0-	18	1			N	-0-						-0-
04		30 N	19	-0-	-11 B	-0-	-0-	19	1			N	-0-						-0-
05		31 N	22	-0-	-9 B	-0-	-0-	22	1			N	-0-						-0-
PRYOR RANCH										WELL #:	59 T	RRCID -> 100551	COMPL. DATE 05/06/1982	TOTAL DEPTH	2923	PERF. 2752	-	2783	
12		31 N	19	-0-	-12 B	-0-	-0-	19	1			N	-0-						-0-
01		31 N	19	-0-	-12 B	-0-	-0-	19	1			N	-0-						-0-
02		28 N	15	-0-	-13 B	-0-	-0-	15	1			N	-0-						-0-
03		31 N	21	-0-	-10 B	-0-	-0-	21	1			N	-0-						-0-
04		30 N	16	-0-	-14 B	-0-	-0-	16	1			N	-0-						-0-
05		31 N	17	-0-	-14 B	-0-	-0-	17	1			N	-0-						-0-
PRYOR RANCH										WELL #:	79 T	RRCID -> 102559	COMPL. DATE 08/30/1982	TOTAL DEPTH	2936	PERF. 2765	-	2788	
12		31 N	24	-0-	-7 B	-0-	-0-	24	1			N	-0-						-0-
01		31 N	22	-0-	-9 B	-0-	-0-	22	1			N	-0-						-0-
02		28 N	22	-0-	-6 B	-0-	-0-	22	1			N	-0-						-0-
03		31 N	25	-0-	-6 B	-0-	-0-	25	1			N	-0-						-0-
04		30 N	17	-0-	-13 B	-0-	-0-	17	1			N	-0-						-0-
05		31 N	15	-0-	-16 B	-0-	-0-	15	1			N	-0-						-0-
PRYOR RANCH										WELL #:	93 T	RRCID -> 102696	COMPL. DATE 09/01/1982	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2920	-	2942	
12		31 N	18	-0-	-13 B	-0-	-0-	18	1			N	-0-						-0-
01		31 N	21	-0-	-10 B	-0-	-0-	21	1			N	-0-						-0-
02		28 N	22	-0-	-6 B	-0-	-0-	22	1			N	-0-						-0-
03		31 N	21	-0-	-10 B	-0-	-0-	21	1			N	-0-						-0-
04		30 N	24	-0-	-6 B	-0-	-0-	24	1			N	-0-						-0-
05		31 N	24	-0-	-7 B	-0-	-0-	24	1			N	-0-						-0-

WINN-DULCE (BRACERO)		//CONT.// 98075 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675									
PRYOR RANCH		WELL #: 141 C		RRCID -> 106224		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 151 T		RRCID -> 106225		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 2866			
12	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1	N	-0-		-0-
01	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	1	N	-0-		-0-
02	28 N	24	-0-	-4 B	-0-	24	1	N	-0-		-0-
03	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	1	N	-0-		-0-
04	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	1	N	-0-		-0-
05	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1	N	-0-		-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 110834		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599			
12	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1	N	-0-		-0-
01	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	1	N	-0-		-0-
02	28 N	17	-0-	-11 B	-0-	17	1	N	-0-		-0-
03	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1	N	-0-		-0-
04	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	1	N	-0-		-0-
05	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1	N	-0-		-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 113235		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596			
12	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1	N	-0-		-0-
01	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1	N	-0-		-0-
02	28 N	20	-0-	-8 B	-0-	20	1	N	-0-		-0-
03	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	1	N	-0-		-0-
04	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	1	N	-0-		-0-
05	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	1	N	-0-		-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 143		RRCID -> 118191		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952			
12	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	1	N	-0-		-0-
01	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	1	N	-0-		-0-
02	28 N	23	-0-	-5 B	-0-	23	1	N	-0-		-0-
03	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	1	N	-0-		-0-
04	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	1	N	-0-		-0-
05	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	1	N	-0-		-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 45		RRCID -> 125281		COMPL. DATE 09/21/1987		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891			
12	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1	N	-0-		-0-
01	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	1	N	-0-		-0-
02	28 N	17	-0-	-11 B	-0-	17	1	N	-0-		-0-
03	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1	N	-0-		-0-
04	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	1	N	-0-		-0-
05	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1	N	-0-		-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 200		RRCID -> 130996		COMPL. DATE 05/03/1989		TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625			
12	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	1	N	-0-		-0-
01	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1	N	-0-		-0-
02	28 N	16	-0-	-12 B	-0-	16	1	N	-0-		-0-
03	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1	N	-0-		-0-
04	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	1	N	-0-		-0-
05	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1	N	-0-		-0-

WINN-DULCE (BRACERO)			//CONT.//		98075 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.			//CONT.//		546675												
PRYOR RANCH			WELL #:		125	RRCID -> 131854		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 3069		PERF. 2898 - 2904					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH			WELL #:		190	RRCID -> 135052		COMPL. DATE 05/17/1990		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2598 - 2606					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO-OIL)					98075 210	ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.					546675												
PRYOR RANCH			WELL #:		206	RRCID -> 112578		COMPL. DATE 02/15/1984		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2637 - 2652					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2825)					98075 215	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.					546675												
PRYOR RANCH			WELL #:		175 T	RRCID -> 106222		COMPL. DATE 04/13/1983		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2825 - 2831					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2865)					98075 220	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.					546675												
PRYOR RANCH			WELL #:		177 T	RRCID -> 106228		COMPL. DATE 04/26/1983		TOTAL DEPTH 3025		PERF. 2864 - 2872					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)					98075 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.					546675												
PRYOR RANCH			WELL #:		3 T	RRCID -> 094152		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 2867		PERF. 2704 - 2734					
12	31	N	18	-0-	-13	-0-		18	1		N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-		20	1		N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-		17	1		N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-		22	1		N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-		15	1		N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-		19	1		N	-0-					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.// 98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675									
PRYOR RANCH		WELL #: 32 T		RRCID -> 094315		COMPL. DATE 11/30/1979		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1	N	-0-		-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1	N	-0-		-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	1	N	-0-		-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	1	N	-0-		-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	1	N	-0-		-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1	N	-0-		-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 20 T		RRCID -> 094317		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000			
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1	N	-0-		-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-		-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	1	N	-0-		-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	1	N	-0-		-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	1	N	-0-		-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	1	N	-0-		-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 4 C		RRCID -> 094319		COMPL. DATE 06/30/1979		TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914			
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 11 T		RRCID -> 094320		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850			
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1	N	-0-		-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1	N	-0-		-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	1	N	-0-		-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1	N	-0-		-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	1	N	-0-		-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1	N	-0-		-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 29 T		RRCID -> 095064		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810			
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	1	N	-0-		-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1	N	-0-		-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	1	N	-0-		-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-		-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	1	N	-0-		-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	1	N	-0-		-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 61 T		RRCID -> 100438		COMPL. DATE 05/08/1982		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 63 C		RRCID -> 100548		COMPL. DATE 05/10/1982		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 2852			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.// 98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA	
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675							
PRYOR RANCH		WELL #: 43 T		RRCID -> 102733		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 1	N	-0-
01	02	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 1	N	-0-
02	03	28 N	21	-0-	-7	-0-	21 1	N	-0-
03	04	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 1	N	-0-
04	05	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 1	N	-0-
05		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 1	N	-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 121 T		RRCID -> 104254		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982	
12	01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 1	N	-0-
01	02	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 1	N	-0-
02	03	28 N	25	-0-	-3	-0-	25 1	N	-0-
03	04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 1	N	-0-
04	05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 1	N	-0-
05		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 1	N	-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 180 T		RRCID -> 107059		COMPL. DATE 03/14/1983		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006	
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
PRYOR RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 127883		COMPL. DATE 07/14/1988		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819	
12	01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
PRYOR RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 128397		COMPL. DATE 09/16/1988		TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144	
12	01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 1	N	-0-
01	02	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 1	N	-0-
02	03	28 N	17	-0-	-11	-0-	17 1	N	-0-
03	04	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 1	N	-0-
04	05	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 1	N	-0-
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 1	N	-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 130831		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786	
12	01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 1	N	-0-
01	02	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 1	N	-0-
02	03	28 N	21	-0-	-7	-0-	21 1	N	-0-
03	04	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 1	N	-0-
04	05	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 1	N	-0-
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 1	N	-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 131507		COMPL. DATE 08/02/1989		TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994	
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.//		98075 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675							
PRYOR RANCH		WELL #:		160	RRCID -> 131508		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		14	RRCID -> 132336		COMPL. DATE 09/23/1989		TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2897 - 2905		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WINN-DULCE (DEL MONTE 2575)				98075 260	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.				546675							
PRYOR RANCH		WELL #:		40	RRCID -> 116801		COMPL. DATE 05/30/1985		TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2562 - 2568		
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	1	N	-0-	-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1	N	-0-	-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	1	N	-0-	-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1	N	-0-	-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	1	N	-0-	-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	1	N	-0-	-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		186	RRCID -> 116837		COMPL. DATE 05/30/1985		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		118	RRCID -> 124933		COMPL. DATE 07/26/1987		TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2574 - 2579		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		184	RRCID -> 130997		COMPL. DATE 03/22/1989		TOTAL DEPTH 2807 PERF. 2576 - 2580		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2715)														98075 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.														546675											
PRYOR RANCH														WELL #:		7 T	RRCID ->	094673	COMPL. DATE	06/27/1979	TOTAL DEPTH	2904	PERF.	2709 -	2721
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	EOM								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-								
WINN-DULCE (DEL MONTE 2810)														98075 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.														546675											
PRYOR RANCH														WELL #:		153 T	RRCID ->	106205	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL DEPTH	3082	PERF.	2812 -	2820
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1					N	-0-			-0-								
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1					N	-0-			-0-								
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	1					N	-0-			-0-								
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	1					N	-0-			-0-								
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1					N	-0-			-0-								
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	1					N	-0-			-0-								
WINN-DULCE (DEL MONTE 2825)														98075 281		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.														546675											
PRYOR RANCH														WELL #:		19 C	RRCID ->	094318	COMPL. DATE	08/04/1979	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2828 -	2840
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-								
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-								
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-								
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-								
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-								
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-								
WINN-DULCE (DEL MONTE 2890)														98075 283		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.														546675											
PRYOR RANCH														WELL #:		182	RRCID ->	117715	COMPL. DATE	07/27/1985	TOTAL DEPTH	3156	PERF.	2888 -	2898
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-								
WINN-DULCE (ELAINE)														98075 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.														546675											
PRYOR RANCH														WELL #:		4 T	RRCID ->	100437	COMPL. DATE	04/23/1982	TOTAL DEPTH	3122	PERF.	3030 -	3042
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-								
PRYOR RANCH														WELL #:		141 T	RRCID ->	106223	COMPL. DATE	03/28/1983	TOTAL DEPTH	2962	PERF.	2818 -	2826
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-								

WINN-DULCE (ELAINE)			//CONT.//		98075 300	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA										
MCDAY ENERGY CORP.			//CONT.//		546675															
PRYOR RANCH			WELL #:		100	RRCID -> 122107		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		2883	PERF. 2735 - 2746						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WINN-DULCE (ESCONDIDO)					98075 350	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA										
MCDAY ENERGY CORP.					546675															
PRYOR RANCH			WELL #:		2 C	RRCID -> 121757		COMPL. DATE 06/30/1986		TOTAL DEPTH		2863	PERF. 1971 - 1978							
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
PRYOR RANCH			WELL #:		62	RRCID -> 129756		COMPL. DATE 12/22/1988		TOTAL DEPTH		2795	PERF. 1930 - 1944							
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1				N	-0-						-0-	
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1				N	-0-						-0-	
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	1				N	-0-						-0-	
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1				N	-0-						-0-	
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	1				N	-0-						-0-	
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1				N	-0-						-0-	
WINN-DULCE (OLMOS)					98075 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA										
MCDAY ENERGY CORP.					546675															
PRYOR RANCH "A"			WELL #:		26	RRCID -> 087874		COMPL. DATE 10/13/1979		TOTAL DEPTH		2890	PERF. 2130 - 2142							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
PRYOR RANCH			WELL #:		3 C	RRCID -> 094142		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH		2867	PERF. 2436 - 2452							
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
PRYOR RANCH			WELL #:		32 C	RRCID -> 094327		COMPL. DATE 11/30/1979		TOTAL DEPTH		3160	PERF. 2557 - 2562							
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

WINN-DULCE (OLMOS)			//CONT.//		98075 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.			//CONT.//		546675											
PRYOR RANCH			WELL #:		20 C	RRCID -> 094328		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH	3217	PERF. 2632	-	2638		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PRYOR RANCH			WELL #:		17 C	RRCID -> 094330		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2534	-	2546		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PRYOR RANCH			WELL #:		9 C	RRCID -> 094331		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2522	-	2540		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PRYOR RANCH			WELL #:		11 C	RRCID -> 094332		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH	3058	PERF. 2496	-	2512		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PRYOR RANCH			WELL #:		15 C	RRCID -> 094334		COMPL. DATE 07/19/1979		TOTAL DEPTH	3065	PERF. 2620	-	2626		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PRYOR RANCH			WELL #:		29 C	RRCID -> 095065		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH	3055	PERF. 2510	-	2520		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PRYOR RANCH			WELL #:		30 C	RRCID -> 096409		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH	2871	PERF. 2301	-	2305		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.// 98075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675														
PRYOR RANCH		WELL #: 57 C		RRCID -> 100163		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2550 - 2562								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 61 C		RRCID -> 100549		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2510 - 2520								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 59 C		RRCID -> 100550		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2384 - 2400								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 43 C		RRCID -> 101768		COMPL. DATE 06/17/1982		TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2550 - 2557								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 101769		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2613 - 2617								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 79 C		RRCID -> 102560		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2510 - 2516								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 93 C		RRCID -> 102695		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2499 - 2509								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS)			//CONT.//		98075 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.			//CONT.//		546675								
PRYOR RANCH			WELL #:		77 C	RRCID -> 103971		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH 2628		PERF. 2450 - 2462	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH			WELL #:		129	RRCID -> 106193		COMPL. DATE 05/05/1983		TOTAL DEPTH 3195		PERF. 2604 - 2607	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH			WELL #:		175 C	RRCID -> 106221		COMPL. DATE 04/13/1983		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2553 - 2559	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH			WELL #:		151 C	RRCID -> 106226		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2510 - 2524	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)			//CONT.//		98075 525	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.			//CONT.//		546675								
PRYOR RANCH			WELL #:		13 T	RRCID -> 094821		COMPL. DATE 04/20/1988		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2584 - 2592	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH			WELL #:		39	RRCID -> 097975		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 3102		PERF. 2584 - 2618	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)			//CONT.// 98075 525		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.			//CONT.// 546675													
PRYOR RANCH			WELL #: 77 T		RRCID -> 103974		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH 2628		PERF. 2523 - 2533					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH			WELL #: 118		RRCID -> 105664		COMPL. DATE 02/15/1983		TOTAL DEPTH 2780		PERF. 2278 - 2284					
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH			WELL #: 164		RRCID -> 105973		COMPL. DATE 11/22/1988		TOTAL DEPTH 2897		PERF. 2281 - 2318					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH			WELL #: 180 C		RRCID -> 107060		COMPL. DATE 07/24/1985		TOTAL DEPTH 3335		PERF. 2610 - 2614					
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH			WELL #: 138		RRCID -> 108370		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 2730		PERF. 2136 - 2150					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH			WELL #: 163		RRCID -> 122467		COMPL. DATE 10/02/1986		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2576 - 2582					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2530)			98075 540	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.			546675					
PRYOR RANCH			WELL #: 153 C	RRCID -> 106208	COMPL. DATE 02/14/1983	TOTAL DEPTH 3082	PERF. 2530 - 2535	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WINN-DULCE (OLMOS 2600)			98075 545	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.			546675					
PRYOR RANCH			WELL #: 177 C	RRCID -> 106227	COMPL. DATE 04/26/1983	TOTAL DEPTH 3025	PERF. 2600 - 2607	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WINN-DULCE (OLMOS 2570)			98075 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.			546675					
PRYOR RANCH			WELL #: 7 C	RRCID -> 094674	COMPL. DATE 06/27/1979	TOTAL DEPTH 2904	PERF. 2564 - 2576	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PRYOR RANCH			WELL #: 127	RRCID -> 126716	COMPL. DATE 12/16/1988	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2557 - 2563	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WISHBONE (HOUSE 3)			98270 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178					
LINDHOLM-HANSON GU			WELL #: 4T	RRCID -> 207366	COMPL. DATE 12/07/2004	TOTAL DEPTH 13026	PERF.12788 - 12820	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
WISHBONE (UPPER HOUSE)			98270 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178					
LINDHOLM-HANSON GU			WELL #: 5	RRCID -> 208364	COMPL. DATE 11/26/2004	TOTAL DEPTH 14790	PERF.12200 - 12444	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE)				//CONT.//	98270 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				//CONT.//	412178												
LINDHOLM-HANSON GU				WELL #:	4C	RRCID -> 214307		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 13026		PERF.12206 - 12230					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	

WISHBONE, EAST (HOUSE 1)					98271 218	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.					412178												
LINDHOLM FEE				WELL #:	1	RRCID -> 215022		COMPL. DATE 10/09/2005		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12126 - 12146					
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	

WISHBONE, EAST (HOUSE 2)					98271 219	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.					412178												
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID -> 215680		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12156 - 12206					
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	

WISHBONE, EAST (HOUSE 3)					98271 220	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.					412178												
LINDHOLM-HANSON GU				WELL #:	10	RRCID -> 215494		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 12875		PERF.12310 - 12340					
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	

WISHBONE, WEST (HOUSE 1)					98273 220	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.					412178												
LINDHOLM-HANSON GU				WELL #:	1	RRCID -> 225154		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 14475		PERF.12310 - 12324					
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	

LINDHOLM-HANSON GU				WELL #:	3	RRCID -> 251859		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 14574		PERF.12484 - 12510					
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	